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 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274974 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-
*03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1473	-0-	-597	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	222	2	13	9	N	12					53
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3					56
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					56
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	2	6	9	N	5					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					97
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					97
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					97
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					41
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			41
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2788	2	4	9	N	4	4	8			41
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					41
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					41
*08	3100	N	3645	-0-	545	545	3643	2	2	9	N	2	2	8			41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					84
04	960	#	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					84
05	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					84
06	960	#	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					84
07	992	#	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					84
08	992	#	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-					67
04	720	#	520	-0-	-200	-0-	520	3			N	-0-					67
05	620	#	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					67
06	540	#	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					67
07	558	#	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					67
08	558	#	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					67

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					100
04	900	#	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					100
05	930	#	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					100
06	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					100
07	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					100
08	930	#	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					100

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					N	8	121	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - P/A 03/30/16

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	25					157
04	1320	#	1253	-0-	-67	-0-	1229	2	24	9	N	22					179
05	1364	#	1343	-0-	-21	-0-	1319	2	24	9	N	22					201
06	1320	#	1254	-0-	-66	-0-	1217	2	37	9	N	34	185	1			50
07	1364	#	1347	-0-	-17	-0-	1329	2	18	9	N	16					66
*08	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	N	14					80

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
*08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

03	837	#	814	-0-	-23	-0-	41	1	760	3	Y	12					27
							13	9									
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	Y	13					40
							14	9									
05	837	#	815	-0-	-22	-0-	40	1	762	3	Y	12					52
							13	9									
06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	39	1	724	3	Y	10					62
							11	9									
07	809	R	809	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	Y	9					71
							10	9									
*08	817	R	817	-0-	-0-	-0-	40	1	767	3	Y	9					80
							10	9									

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

03	613	R	613	-0-	-0-	-0-	603	3	10	9	Y	9	115	1			17
04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	Y	5					22
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					23
06	592	R	592	-0-	-0-	-0-	588	3	4	9	Y	4					27
07	609	R	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	Y	3					30
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	8					38

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	439	-0-	-57	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					18
04	450	#	423	-0-	-27	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					18
05	465	#	436	-0-	-29	-0-	18	1	418	3	Y	-0-					18
06	420	#	404	-0-	-16	-0-	17	1	387	3	Y	-0-					18
07	434	#	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					18
08	434	#	407	-0-	-27	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					18

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	Y	40					120
							44	9									
04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	33	1	837	3	Y	29					149
							32	9									
05	902	R	902	-0-	-0-	-0-	34	1	843	3	Y	23					172
							25	9									
06	930	#	862	-0-	-68	-0-	33	1	817	3	Y	11	161	1			22
							12	9									
07	961	#	909	-0-	-52	-0-	35	1	846	3	Y	25					47
							28	9									
08	961	#	862	-0-	-99	-0-	35	1	803	3	Y	22					69
							24	9									

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					1
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					1
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1173	3	14	9	Y	13	68	1			20
04	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	Y	23	2	1			41
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	12					53
06	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1135	3	8	9	Y	7					60
07	1178	#	1149	-0-	-29	-0-	1136	3	13	9	Y	12					72
08	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	12					84

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	Y	8	53	1			42
							9	9									
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	90	1	340	3	Y	14	2	1			54
							15	9									
05	279	#	112	-0-	-167	-0-	93	1	19	9	Y	17					71
06	442	R	442	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	15					86
							17	9									
07	441	R	441	-0-	-0-	-0-	93	1	334	3	Y	13					99
							14	9									
08	341	#	107	-0-	-234	-0-	93	1	14	9	Y	13					112

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	250	-0-	250	3711	93	1	157	3	N	-0-					7
04	3936	R	225	-0-	-3711	-0-	90	1	118	3	N	15	22	1			-0-
							17	9									
05	279	#	215	-0-	-64	-0-	93	1	121	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	90	1	105	3	N	-0-					-0-
07	279	#	227	-0-	-52	-0-	93	1	134	3	N	-0-					-0-
*08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	93	1	177	3	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

03	713	#	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					86
04	690	#	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					86
05	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					86
06	660	#	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					86
07	775	#	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					86
08	713	#	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	673	2	46	9	N	42					158
04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	652	2	28	9	N	25					183
05	620	#	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					183
06	704	R	704	-0-	-0-	-0-	682	2	22	9	N	20					203
07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	768	2	47	9	N	43	191	1			55
*08	812	R	812	-0-	-0-	-0-	772	2	40	9	N	36					91

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

03	1209	#	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	977	-0-	-193	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1170	#	630	-0-	-540	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*08	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	831	-0-	-99	-0-	56	1	773	3	N	2					102
							2	9									
04	780	#	756	-0-	-24	-0-	54	1	695	3	N	6					108
							7	9									
05	868	#	837	-0-	-31	-0-	56	1	772	3	N	8					116
							9	9									
06	840	#	798	-0-	-42	-0-	54	1	737	3	N	6					122
							7	9									
07	868	#	774	-0-	-94	-0-	56	1	711	3	N	6					128
							7	9									
08	837	#	819	-0-	-18	-0-	56	1	759	3	N	4					132
							4	9									

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

03	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

03	806	#	722	-0-	-84	-0-	710	3	12	9	N	11					214
04	750	#	642	-0-	-108	-0-	627	3	15	9	N	14					228
05	775	#	754	-0-	-21	-0-	740	3	14	9	N	13					241
06	750	#	644	-0-	-106	-0-	633	3	11	9	N	10					251
07	775	#	744	-0-	-31	-0-	734	3	10	9	N	9					260
08	744	#	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					260

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6					124
04	710	R	710	-0-	-0-	-0-	702	3	8	9	N	7					131
05	806	#	779	-0-	-27	-0-	769	3	10	9	N	9					140
06	780	#	612	-0-	-168	-0-	608	3	4	9	N	4					144
07	806	#	614	-0-	-192	-0-	611	3	3	9	N	3					147
08	775	#	742	-0-	-33	-0-	736	3	6	9	N	5					152

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

03	1519	#	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					174
04	1440	#	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-					174
05	1426	#	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					174
06	1380	#	1146	-0-	-234	-0-	1146	3			N	-0-					174
07	1426	#	618	-0-	-808	-0-	618	3			N	-0-					174
08	1426	#	1	-0-	-1425	-0-	1	3			N	-0-					174

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	406	3	11	9	N	10					84
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	390	3	12	9	N	11					95
05	434	#	351	-0-	-83	-0-	333	3	18	9	N	16					111
06	420	#	411	-0-	-9	-0-	388	3	23	9	N	21					132
07	434	#	391	-0-	-43	-0-	367	3	24	9	N	22					154
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	343	3	24	9	N	22					176

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	864	-0-	-128	-0-	862	2	2	9	N	2					140
04	930	#	876	-0-	-54	-0-	874	2	2	9	N	2					142
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					144
06	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					146
07	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					148
*08	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					150

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					2
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					2
05	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					2
06	360	#	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					2
07	372	#	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					2
08	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

03	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					68
04	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					68
05	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					68
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					68
07	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					68
08	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	#	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

03	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					24
04	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					24
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					24
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					24
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					24
08	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	899	#	571	-0-	-328	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	870	#	556	-0-	-314	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	899	#	620	-0-	-279	-0-	579	3	41	9	N	37					37
*08	758	R	758	-0-	-0-	-0-	589	3	169	9	N	154					191

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1207	2	197	9	N	179	174	1			62
04	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1165	2	101	9	N	92					154
05	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1201	2	140	9	N	127	175	1			106
06	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1154	2	130	9	N	118	175	1			49
07	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1196	2	85	9	N	77					126
*08	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1206	2	85	9	N	77	174	1			29

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					22
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					22
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					22
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					22
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

03	658	R	658	-0-	-0-	-0-	596	2	62	9	N	56					160
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	542	2	58	9	N	53					213
05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	548	2	61	9	N	55	218	1			50
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	541	2	46	9	N	42					92
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	528	2	43	9	N	39					131
*08	591	R	591	-0-	-0-	-0-	541	2	50	9	N	45					176

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

03	837	#	746	-0-	-91	-0-	14	1	695	3	N	34					180
							37	9									
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	15	1	759	3	N	34					214
							37	9									
05	837	#	766	-0-	-71	-0-	16	1	726	3	N	22	182	1			54
							24	9									
06	780	#	751	-0-	-29	-0-	15	1	713	3	N	21					75
							23	9									
07	837	#	614	-0-	-223	-0-	16	1	585	3	N	12					87
							13	9									
*08	912	R	912	-0-	-0-	-0-	16	1	868	3	N	25					112
							28	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					19
04	450	#	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					19
05	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					19
06	450	#	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					19
07	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					19
08	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					19

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

03	93	#	76	-0-	-17	-0-	72	3	4	9	N	4					32
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					32
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					32
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					32
07	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					32
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	28	1			4

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					154
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					154
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					154
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					154
07	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					154
08	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					154

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					162
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					26
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					26
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	305	3	12	9	N	11					37
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	N	3					40
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	N	7					47
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	290	3	8	9	N	7					54

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	#	1698	-0-	-379	-0-	1696	3	2	9	N	2					74
04	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	N	3					77
05	2150	R	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					77
06	2010	#	1209	-0-	-801	-0-	1208	3	1	9	N	1					78
07	2077	#	1761	-0-	-316	-0-	1759	3	2	9	N	2					80
08	2077	#	1166	-0-	-911	-0-	1166	3			N	-0-					80

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					23
04	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					23
05	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					23
06	450	#	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					23
07	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					23
08	434	#	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	452	-0-	-75	-0-	452	3			Y	-0-					20
04	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	3			Y	-0-					20
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					20
07	519	R	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	Y	5	25	1			-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	1	1			-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	859	-0-	-71	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
04	900	#	637	-0-	-263	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	#	615	-0-	-285	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	650	-0-	-218	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	370	-0-	-64	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	345	-0-	-75	-0-	12	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	355	-0-	-79	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	349	-0-	-54	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	139	-0-	-71	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	145	-0-	-72	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	149	R	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	683	-0-	-61	-0-	34	1	641	3	Y	7					13
							8	9									
04	660	#	614	-0-	-46	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					13
05	713	#	667	-0-	-46	-0-	28	1	635	3	Y	4					17
							4	9									
06	690	#	645	-0-	-45	-0-	22	1	619	3	Y	4					21
							4	9									
07	713	#	633	-0-	-80	-0-	35	1	598	3	Y	-0-					21
08	682	#	602	-0-	-80	-0-	30	1	571	3	Y	1					22
							1	9									

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	217	-0-	-310	-0-	69	1	133	3	Y	14					14
							15	9									
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	80	1	456	3	Y	35					49
							39	9									
05	630	R	630	-0-	-0-	-0-	85	1	508	3	Y	34					83
							37	9									
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	82	1	502	3	Y	35					118
							39	9									
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	85	1	511	3	Y	18					136
							20	9									
*08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	85	1	511	3	Y	24					160
							26	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325	#	1843	-0-	-482	-0-	70	1	1740	3	Y	30			80
							33	9							
04	2220	#	2200	-0-	-20	-0-	87	1	2091	3	Y	20			100
							22	9							
05	2356	#	1897	-0-	-459	-0-	70	1	1799	3	Y	25			125
							28	9							
06	2280	#	1621	-0-	-659	-0-	62	1	1542	3	Y	15			140
							17	9							
07	2356	#	2209	-0-	-147	-0-	90	1	2102	3	Y	15			155
							17	9							
08	2263	#	2110	-0-	-153	-0-	84	1	2016	3	Y	9			164
							10	9							

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-			-0-
04	330	#	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
05	341	#	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	3	N	-0-			-0-
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	N	-0-			-0-
07	341	#	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-			-0-
*08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	#	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	420	#	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	3	Y	-0-			-0-
05	434	#	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	3	Y	-0-			-0-
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	3	Y	-0-			-0-
07	434	#	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	3	Y	-0-			-0-
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-			-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	193	1	947	3	Y	-0-			-0-
04	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	183	1	836	3	Y	-0-			-0-
05	961	#	907	-0-	-54	-0-	184	1	723	3	Y	-0-			-0-
06	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	189	1	950	3	Y	-0-			-0-
07	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	203	1	1098	3	Y	-0-			-0-
*08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	41	1	899	3	Y	-0-			-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DELQ PR		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-			-0-
07	DELQ PR		10	-0-	10	51	10	1			N	-0-			-0-
*08	61	R	10	-0-	-51	-0-	10	1			N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

03	2015 #	1596	-0-	-419	-0-	1593	2	3 9	N	3				45
04	1950 #	1289	-0-	-661	-0-	1289	2		N	-0-				45
05	1984 #	1487	-0-	-497	-0-	1487	2		N	-0-				45
06	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1 9	N	1	35	1		11
07	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-				11
08	1581 #	1411	-0-	-170	-0-	1411	2		N	-0-				11

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - P/A 08/31/2016

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	#	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					101
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					101
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					101
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					101
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					101
08	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					101

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	R	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5					125
04	540	#	525	-0-	-15	-0-	521	3	4	9	N	4					129
05	558	#	555	-0-	-3	-0-	549	3	6	9	N	5					134
06	540	#	538	-0-	-2	-0-	535	3	3	9	N	3					137
07	558	#	502	-0-	-56	-0-	499	3	3	9	N	3					140
08	558	#	426	-0-	-132	-0-	424	3	2	9	N	2					142

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	R	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					97
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3					100
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	N	4					104
06	450	#	431	-0-	-19	-0-	428	3	3	9	N	3					107
07	519	R	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	N	3					110
08	496	#	492	-0-	-4	-0-	488	3	4	9	N	4					114

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	#	1791	-0-	-658	-0-	1790	3	1	9	N	1					21
04	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2489	3	2	9	N	2					23
05	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2508	3	3	9	N	3					26
06	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	2426	3	3	9	N	3					29
07	2573	#	2545	-0-	-28	-0-	2539	3	6	9	N	5					34
08	2573	#	2404	-0-	-169	-0-	2401	3	3	9	N	3					37

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					19
04	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					19
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					19
07	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					19
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	732	-0-	-12	-0-	725	3	7	9	N	6					67
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	N	5					72
05	744	#	734	-0-	-10	-0-	726	3	8	9	N	7					79
06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	726	3	8	9	N	7					86
07	744	#	681	-0-	-63	-0-	673	3	8	9	N	7					93
08	744	#	644	-0-	-100	-0-	625	3	19	9	N	17					110

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	248	3	11	9	N	10					104
04	300	#	253	-0-	-47	-0-	242	3	11	9	N	10					114
05	279	#	262	-0-	-17	-0-	256	3	6	9	N	5					119
06	260	R	260	-0-	-0-	-0-	253	3	7	9	N	6					125
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	N	15					140
*08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	302	3	23	9	N	21					161

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	298	-0-	-136	-0-	294	3	4	9	N	4					86
04	420	#	285	-0-	-135	-0-	282	3	3	9	N	3					89
05	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					89
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	N	5					94
07	691	R	691	-0-	-0-	-0-	690	3	1	9	N	1					95
*08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					95

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2147	3	10	9	N	9					76
04	2010	#	1850	-0-	-160	-0-	1837	3	13	9	N	12					88
05	2015	#	2006	-0-	-9	-0-	1991	3	15	9	N	14	1	8			101
06	2100	#	2035	-0-	-65	-0-	2020	3	15	9	N	14					115
07	2170	#	1914	-0-	-256	-0-	1893	3	21	9	N	19					134
08	2170	#	1853	-0-	-317	-0-	1824	3	29	9	N	26					160

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	575	-0-	-169	-0-	567	3	8	9	N	7					165
04	871	R	871	-0-	-0-	-0-	853	3	18	9	N	16					181
05	812	R	812	-0-	-0-	-0-	803	3	9	9	N	8	168	1			21
06	771	R	771	-0-	-0-	-0-	761	3	10	9	N	9					30
07	832	R	832	-0-	-0-	-0-	825	3	7	9	N	6					36
08	775	#	733	-0-	-42	-0-	726	3	7	9	N	6					42

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	261	#	117	-0-	-144	-0-	45	3	72	9	N	65	139	7			248
*03	186	#	125	-0-	-61	-0-	45	3	80	9	N	73					321
*04	180	#	137	-0-	-43	-0-	60	3	77	9	N	70					391
*05	155	#	134	-0-	-21	-0-	64	3	70	9	N	64					455
*06	150	#	132	-0-	-18	-0-	65	3	67	9	N	61					516
07	155	#	116	-0-	-39	-0-	85	3	31	9	N	28					544
*08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	99	3	65	9	N	59					603

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					19
04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					19
07	310	#	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					19
08	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					27
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					27
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					175
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	1			N	-0-	167	1			8
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	257	3	61	9	N	55					63
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	190	3	N	46					109
							51	9									
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	192	3	N	39					148
							43	9									
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	125	1	406	3	N	50					198
							55	9									

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

03	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					117
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					68
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					103
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					184
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	180	1			127

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	N	-0-					-0-
04	660	N	308	-0-	-352	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
08	465	N	331	-0-	-134	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

03	7750		3829	-0-	-3921	16701	3804	2	25	9	N	23	47	1			17
04	12600		2128	-0-	-10472	6229	2128	2			N	-0-					17
05	13020		1635	-0-	-11385	-0-	1635	2			N	-0-					17
06	3720	#	2181	-0-	-1539	-0-	2181	2			N	-0-					17
*07	3844	#	1483	-0-	-2361	-0-	1482	2	1	9	N	1					18
08	3844	#	2326	-0-	-1518	-0-	2271	2	55	9	N	50					68

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARIES (CADDO) 03568 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PARK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 277428 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33465 03/01/2014

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B M ENERGY, INC. 040792
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1577	2	12	9	N	11	7	8			175
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2					177
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					177
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					177
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5719		265	-0-	-5454	-0-	37	2	228	9	N	207	179	1			955
04	1200		206	-0-	-994	-0-	45	2	161	9	N	146	174	1			927
05	1240		203	-0-	-1037	-0-	30	2	173	9	N	157					1084
06	1200	N	162	-0-	-1038	-0-	43	2	119	9	N	108	178	1			1014
07	1240	N	134	-0-	-1106	-0-	7	2	127	9	N	115	155	1			974
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	73					1047

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					65
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					65
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					65
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					65
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					65
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					65

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	N	18	172	1			37
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7					44
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	7					51
06	450	N	68	-0-	-382	-0-	9	9			N	8					-0-
07	403	N	108	-0-	-295	-0-	95	2	13	9	N	12					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			11

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					26
04	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					26
05	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					26
06	180	#	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					26
07	186	#	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					26
08	186	#	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					26

BARBARA M. (CISCO) 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. 680540
GRAF, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 159341 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/2016

WILSON-FREY WELL #: 1073 RRCID -> 159342 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016

WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016

MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2016 - P/A 08/15/2016

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2016 - P/A 08/12/2016

ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2016 - P/A 08/09/2016

ENSERCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 171156 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 1829 PERF. 1642 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - P/A 08/08/2016

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					51
*08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					51
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					51
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					51
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					51
*08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	N	2					122
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	N	4					126
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	9	N	5					131
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	N	3					134
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	N	3					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

03	992	#	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-					23
04	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					23
05	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					23
06	930	#	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					23
*07	1364	#	1175	-0-	-189	-0-	1175	3			N	-0-					23
*08	1364	#	1194	-0-	-170	-0-	1194	3			N	-0-					23

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	3	9	9	N	8					242
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	N	3	166	1			79
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	3	7	9	N	6					85
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	N	3					88
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	214	3	13	9	N	12					100
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	N	8					108

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					106
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					106
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					106
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					106
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					106
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					106

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14																	

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					33
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					33
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					33
06	720	N	575	-0-	-145 B	-0-	575	2			N	-0-					33
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					33
08	806	N	693	-0-	-113 B	-0-	693	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					121
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					121
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					121
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					121
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	3	1	9	N	1					122
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					122

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

03	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					3
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					3
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					3
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					3
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					3

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

03	465	N	432	-0-	-33	-0-	70	1	362	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2	N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	84	1	381	2	N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	90	1	422	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13	N	10	-0-		-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-		-4 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	8	-0-		-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-		-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-		-4 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-		-5 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-		-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-		-4 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-		-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-		-0- B	-0-	114	2			N	-0-					13
04	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	2			N	-0-					13
05	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	121	2			N	-0-					13
06	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	2			N	-0-					13
07	124	N	102	-0-		-22 B	-0-	102	2			N	-0-					13
08	124	N	102	-0-		-22 B	-0-	102	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-		-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-		-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-		-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-		-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-		-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	3			N	-0-					45
04	270	N	205	-0-		-65 B	-0-	205	3			N	-0-					45
05	331	N	331	-0-		-0- B	-0-	331	3			N	-0-					45
06	300	N	279	-0-		-21 B	-0-	279	3			N	-0-					45
07	297	N	297	-0-		-0- B	-0-	297	3			N	-0-					45
*08	387	N	387	-0-		-0- B	-0-	341	3	46	9	N	42					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	405	-0-	-153 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	570	N	316	-0-	-254 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	406	3	74	9	N	67					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					26
04	390	N	319	-0-	-71 B	-0-	319	3			N	-0-					26
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					26
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					26
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					26
*08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	430	3	73	9	N	66					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					5
04	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					5
05	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					5
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					5
07	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					5
08	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					34
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					34
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					34
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	362	3	12	9	N	11					192
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7					199
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	391	3	18	9	N	16					215
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	N	3					218
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	395	3	17	9	N	15					233
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	378	3	8	9	N	7					240

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

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

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGEN (CONGL) //CONT.// 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BECHEL OIL, LLC. 061144
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
05	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			-0-
06	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5610		2382	-0-	-3228	1202	2382	2			N	-0-					125
04	3532	R	2330	-0-	-1202	-0-	2330	2			N	-0-					125
05	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					125
06	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					125
07	2418	#	2386	-0-	-32	-0-	2386	2			N	-0-					125
08	2418	#	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5378	-0-	-729	-0-	4924	2	454	9	N	413	328	1			349
04	5910	X	4811	-0-	-1099	-0-	4535	2	276	9	N	251	313	1			287
05	6107	X	5041	-0-	-1066	-0-	4795	2	246	9	N	224	329	1			182
06	5610	X	5253	-0-	-357	-0-	4872	2	381	9	N	346	336	1			192
07	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	4777	2	360	9	N	327	314	1			205
08	5363	X	4695	-0-	-668	-0-	4439	2	256	9	N	233	324	1			114

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					107
04	990	X	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					107
05	1023	X	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					107
06	990	X	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					107
07	1023	X	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					107
08	1023	X	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					107

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4347	-0-	-582	-0-	4347	2			N	-0-					1
04	4590	X	3980	-0-	-610	-0-	3980	2			N	-0-					1
05	4619	X	4090	-0-	-529	-0-	4090	2			N	-0-					1
06	4260	X	3978	-0-	-282	-0-	3978	2			N	-0-					1
07	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4155	2			N	-0-					1
08	4340	X	3868	-0-	-472	-0-	3868	2			N	-0-					1

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	N	-0-					64
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	20	1	109	2	N	1					65
							1	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	N	-0-					65
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	35	1	127	2	N	-0-					65
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	20	1	71	2	N	1					66
							1	9									
*08	155	N	110	-0-	-45	-0-	25	1	82	2	N	3					69
							3	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

03	155	N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	N	-0-					106
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					106
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	143	2	N	-0-					106
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	2	N	-0-					106
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	30	1	108	2	N	-0-					106
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	20	1	95	2	N	-0-					106

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	47	1 3 9	89	2	Y	3					56
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	47	1 4 9	88	2	Y	4					60
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	45	1 6 9	86	2	Y	5					65
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	40	1 2 9	68	2	Y	2	41	1			26
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	45	1	78	2	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		137	-0-	137	260	50	1	87	2	Y	-0-					26

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					13
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	N	-0-					13
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	114	2	N	-0-					13
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	2	N	-0-					13
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	65	1	153	2	N	-0-					13
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	125	2	N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	54	1 45 9	821	2	N	41					150
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	56	1 30 9	795	2	N	27					177
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1 6 9	774	2	N	5	51	1			131
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	45	1 56 9	707	2	N	51					182
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	40	1 17 9	684	2	N	15	167	1			30
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	50	1 26 9	696	2	N	24					54

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	47	1 10 9	148	2	N	9					26
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	40	1 2 9	144	2	N	2					28
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	47	1 7 9	153	2	N	6					34
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	45	1 4 9	135	2	N	4					38
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	181	2	N	3					41
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	35	1 3 9	134	2	N	3					44

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	383	2	N	-0-					110
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-					110
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	280	2	N	-0-					110
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	30	1	255	2	N	-0-					110
07	341	N	123	-0-	-218	-0-	15	1	108	2	N	-0-					110
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	40	1	250	2	N	-0-					110

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	125	1	1882	2	N	25					255
							28	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1771	2	N	24					279
							26	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	105	1	1780	2	N	15					294
							17	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	105	1	1740	2	N	17	190	1			121
							19	9									
07	1395	N	1077	-0-	-318	-0-	68	1	996	2	N	12					133
							13	9									
08	1395	N	759	-0-	-636	-0-	50	1	706	2	N	3					136
							3	9									

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

03	248	N	180	-0-	-68	-0-	47	1	133	2	N	-0-					62
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	47	1	115	2	N	-0-					62
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	50	1	111	2	N	-0-					62
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	47	1	99	2	N	-0-					62
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-					62
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	48	1	110	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	876	-0-	-504	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	919	-0-	-321	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	899	N	640	-0-	-259	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					85
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					85
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					85
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					85
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					85
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					85

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					15
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					15
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					15
06	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					15
07	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					15
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	#	966	-0-	-181	-0-	930	2	36	9	N	33					128
04	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1104	2	48	9	N	44					172
05	1147	#	1013	-0-	-134	-0-	967	2	46	9	N	42	172	1	6	8	36
06	1080	#	821	-0-	-259	-0-	806	2	15	9	N	14	4	8			46
07	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1199	2	34	9	N	31					77
08	1178	#	1156	-0-	-22	-0-	1124	2	32	9	N	29	3	8			103

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BANDERA EXPLORATION COMPANY 048379
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					25
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					25
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					25
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					25

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	462	3	13	9	N	12					171
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	279	3	4	9	N	4					175
05	496	N	296	-0-	-200	-0-	287	3	9	9	N	8	169	1			14
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	410	3	6	9	N	5					19
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19
08	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					19

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	292	3	21	9	N	19					80
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	281	3	18	9	N	16					96
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	296	3	20	9	N	18					114
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	290	3	19	9	N	17					131
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	295	3	19	9	N	17					148
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					148

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1083	3	66	9	N	60	170	1	2	8	61
04	854	R	854	-0-	-0-	-0-	812	3	42	9	N	38					99
05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	675	3	26	9	N	24	2	8			121
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	448	3	23	9	N	21					142
07	654	R	654	-0-	-0-	-0-	626	3	28	9	N	25	1	8			166
*08	570	R	570	-0-	-0-	-0-	551	3	19	9	N	17	161	1			22

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	1128	-0-	1128	6484	1128	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	660	-0-	660	7144	660	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	591	-0-	591	7735	591	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	500	-0-	500	8235	500	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	486	-0-	-2614	5621	486	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5621					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					123
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					123
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					123
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					123
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					123
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					70
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					70
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					70
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2374	2	25	9	N	23					100
04	2250	N	971	-0-	-1279	-0-	961	2	10	9	N	9	66	1	1	8	42
05	3100	N	3270	-0-	170	170	3259	2	11	9	N	10					52
06	2529	N	2359	-0-	-170	-0-	2349	2	10	9	N	9					61
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2327	2	21	9	N	19					80
08	2852		2326	-0-	-526	-0-	2309	2	17	9	N	15					95

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					19
04	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					19
05	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					19
06	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					19
07	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					19
*08	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

03	589	N	484	-0-	-105	-0-	42	1	434	3	Y	7					44
							8	9									
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	32	1	407	3	Y	6					50
							7	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	27	1	455	3	Y	3					53
							3	9									
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	35	1	434	3	Y	4					57
							4	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	3					60
							3	9									
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	33	1	449	3	Y	2					62
							2	9									

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					20
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-					20
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					20
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					20
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					20
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					112
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					112
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					112
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					112
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					112
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		104	-0-	104	220	104	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		125	-0-	125	345	125	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		121	-0-	121	466	121	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	466					N	NO RPT					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					29
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					36
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					36
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					36
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					36
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					55
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					55
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					55
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					9
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					9
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					9
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					9
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					9
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					9
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					9
06	450	N	136	-0-	-314	-0-	136	3			N	-0-					9
07	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	248	1	1016	3	N	-0-					30
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	248	1	980	3	N	-0-					30
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	248	1	1019	3	N	-0-					30
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	248	1	992	3	N	-0-					30
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	248	1	1081	3	N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					43
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					43
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					43
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					43
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					6
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					6
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					6
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					34
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					34
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					34
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					132
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					132
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					132
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					132
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					123
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					123
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					123
06	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			N	-0-					123
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					19
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					19
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					19
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					19
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	152	1	845	3	N	-0-					9
04	870	X	752	-0-	-118	-0-	149	1	603	3	N	-0-					9
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	150	1	530	3	N	-0-					9
06	960	N	684	-0-	-276	-0-	152	1	532	3	N	-0-					9
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	141	1	542	3	N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					15
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					15
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					15
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					15
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					95
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					95
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					95
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					95
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	626	-0-	-335	-0-	96	1	530	3	N	-0-					54
04	630	X	500	-0-	-130	-0-	99	1	401	3	N	-0-					54
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	98	1	345	3	N	-0-					54
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	96	1	336	3	N	-0-					54
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	107	1	410	3	N	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					55
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					55
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					55
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					55
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					150
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					150
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					150
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					150
07	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	3			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
04	163	X	66	-0-	-97	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					40
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					40
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					40
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					40
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	3	11	9	N	10					50
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	144	3	77	9	N	70					120

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	53	2	165	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	48	2	154	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	50	2	158	3	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	47	2	148	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	48	2	153	3	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	2	45	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

03	155	N	71	-0-	-84	-0-	15	2	56	3	N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	8	2	32	3	N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	8	2	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	2	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	2	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

03	496	N	349	-0-	-147	-0-	70	2	279	3	N	-0-					-0-
04	540	N	270	-0-	-270	-0-	54	2	216	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	50	2	199	3	N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	53	2	212	3	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	40	2	159	3	N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	2	19	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	2	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	2	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	2	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	2	27	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	2	282	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	2	282	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	55	2	228	3	N	-0-					-0-
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	46	2	188	3	N	-0-					-0-
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	38	2	156	3	N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

03	124	N	90	-0-	-34	-0-	19	2	71	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	2	110	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	2	117	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	2	75	3	N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	12	2	46	3	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	148	2	527	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	99	2	351	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	82	2	295	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	86	2	306	3	N	-0-					-0-
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	73	2	262	3	N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	57	2	204	3	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	54	2	190	3	N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	56	2	203	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	54	2	194	3	N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	54	2	195	3	N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	2	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	10	2	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	2	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6	-0-	6	44	1	2	5	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4	-0-	4	48	1	2	3	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
06	51	N	3	-0-	-48	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	2	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	2	106	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	2	77	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	2	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	20	2	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	21	2	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1968	-0-	-462	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2093	-0-	-418	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-					12
04	1650	X	1073	-0-	-577	-0-	1073	3			N	-0-					12
05	1860	X	1092	-0-	-768	-0-	1092	3			N	-0-					12
06	1800	X	931	-0-	-869	-0-	931	3			N	-0-					12
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					12
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BRECK OPERATING CORP.			089974												
	NEWSOM UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 028485	COMPL. DATE 04/17/1961		TOTAL DEPTH 5506		PERF. N/A						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.	454	-0-	454	454	454	2			N	-0-					104
06	682 X	228	-0-	-454	-0-	228	2			N	-0-					104
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					104
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					104
	OATES, W. I., GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 029201	COMPL. DATE 08/25/1961		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4477 - 4506						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BRG LONE STAR LTD.			090870												
	SEWELL, H. B. "A"			WELL #: 2 C	RRCID -> 021472	COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 5441 - 5451						
03	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					82
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					82
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					82
06	690 N	296	-0-	-394	-0-	296	3			N	-0-					82
07	713 N	182	-0-	-531	-0-	182	3			N	-0-					82
08	837 N	154	-0-	-683	-0-	154	3			N	-0-					82
	GLEASON UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 037541	COMPL. DATE 11/10/1965		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5480 - 5486						
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
	GRAVES, R. L. "A"			WELL #: 1	RRCID -> 117056	COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 5756		PERF. 5356 - 5362						
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					106
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					106
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					106
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					106
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					106
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
	BOWEN, HARRY				WELL #: 3	RRCID -> 184750	COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 5306 - 5376						
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2357	3	20	9	N	18	162	1			30
04	2160	N	834	-0-	-1326	-0-	821	3	13	9	N	12					42
05	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	1993	3	17	9	N	15					57
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2341	3	20	9	N	18					75
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2766	3	13	9	N	12					87
*08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2958	3	15	9	N	14					101

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					35
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					35
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					35
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					35
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					35
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					10
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					10
05	2201	N	698	-0-	-1503	-0-	698	2			N	-0-					10
06	2460	N	788	-0-	-1672	-0-	786	2	2	9	N	2					12
07	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					12
*08	2753	N	2655	-0-	-98	-0-	2655	2			N	-0-					12
	COX, W. S., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 034472	COMPL. DATE 11/18/1964		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 4878 - 5639						
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
	WATTS, MAGGIE				WELL #: 5	RRCID -> 077222	COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6063		PERF. N/A						
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					32
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					32
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					32
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	29	1	70	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	29	1	28	2	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	29	1	31	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	341	-0-	-372	-0-	146	1	195	2	Y	-0-					66
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	146	1	242	2	Y	-0-					66
05	558	N	326	-0-	-232	-0-	146	1	180	2	Y	-0-					66
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	146	1	409	2	Y	-0-					66
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	146	1	448	2	Y	-0-					66
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	146	1	394	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					105
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					105
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					105
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					105
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					105
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					105

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	465	N	148	-0-	-317	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					19
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					19
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	2			N	-0-					30
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					30
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					30
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					30
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					30
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					30

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	14B2 EXT		340	-0-	340	340	340	3			N	-0-					18

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					37
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					37
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					37
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					37
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					37
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					28
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					28
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					28
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					28
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	400	3	17	9	N	15					43

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					28
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					28
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					28
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					28
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					28
*08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					28

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					32
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					32
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					32
*07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					32
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-					26
04	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	2			N	-0-					26
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					26
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					26
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					26
*08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					55
05	3100	N	3688	-0-	588	588	3688	2			N	-0-					55
06	1351	N	763	-0-	-588	-0-	763	2			N	-0-					55
*07	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-					55
*08	2046	X	777	-0-	-1269	-0-	777	3			N	-0-					55

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4495	2	30	9	N	27	67	1			19
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					19
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					19
06	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	3118	2			N	-0-					19
*07	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3254	3			N	-0-					19
*08	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3212	3			N	-0-					19

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					43
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					43
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					43
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					43
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					43
*08	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1147	2	3	9	N	3					19
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					20
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					20
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					20
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					20
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					20

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3574	2	8	9	N	7					82
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3685	2	8	9	N	7					89
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3704	2	2	9	N	2					91
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3572	2	7	9	N	6					97
*07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	N	2					99
*08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3555	3	3	9	N	3					102

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	N	1					42
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1268	2	6	9	N	5					47
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					48
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					48
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					48
*08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1295	3	4	9	N	4					52

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					43
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					43
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					43
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					43
*07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					43
*08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1378	-0-	-730	-0-	1368	2	10	9	N	9	51	1			19
04	2070	N	1897	-0-	-173	-0-	1897	2			N	-0-					19
05	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					19
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					19
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					19
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					19

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					30
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					30
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					30
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					30
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					30
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	3	1	3515	2	N	6					32
							7	9									
04	3660	X	3358	-0-	-302	-0-	3	1	3331	2	N	22					54
							24	9									
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3	1	3974	2	N	13					67
							14	9									
06	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3	1	3603	2	N	18					85
							20	9									
*07	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	4	1	3388	3	N	27	80	1			32
							30	9									
*08	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	4	1	3465	3	N	-0-					32

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					25
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					25
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					25
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3687	2	41	9	N	37					62
*07	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	3639	3	34	9	N	31	68	1			25
*08	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3591	3			N	-0-					25

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					43
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-					43
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					43
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					43
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					43
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					43

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					24
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					24
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					24
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					24
*08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	N	3					45
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					45
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					45
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					45
*07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					45
*08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					45

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					23
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					23
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1707	3	10	9	N	9					130
04	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1402	3	4	9	N	4					134
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	3	7	9	N	6					140
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1563	3	11	9	N	10					150
07	1457	N	981	-0-	-476	-0-	975	3	6	9	N	5					155
08	1395	N	181	-0-	-1214	-0-	181	3			N	-0-	140	5			15

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					36
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					36
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					36
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					36
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					36
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					36

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	3	6	9	N	5					35
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					35
05	992	N	493	-0-	-499	-0-	493	3			N	-0-					35
06	990	N	628	-0-	-362	-0-	628	3			N	-0-					35
07	868	N	149	-0-	-719	-0-	149	3			N	-0-					35
08	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	3			N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	3	10	9	N	9					87
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	3	19	9	N	17					104
05	403	N	201	-0-	-202	-0-	194	3	7	9	N	6					110
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	N	15					125
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					125
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					80
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					80
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					32
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					32
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					32
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					32
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

03	496	N	448	-0-	-48	-0-	413	3	35	9	N	32					114
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	453	3	29	9	N	26					140
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	532	3	32	9	N	29					169
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	482	3	44	9	N	40					209
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	542	3	80	9	N	73					282
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	457	3	35	9	N	32	175	1			139

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	3	32	9	N	29					85
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19					104
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	27					131
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	26					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					188

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	500	3	143	9	N	130	177	1			121
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	492	3	117	9	N	106	170	1			57
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	529	3	132	9	N	120					177
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	482	3	125	9	N	114	166	1			125
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	508	3	123	9	N	112					237
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	512	3	202	9	N	184	172	1			249

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					48
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					48
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					48
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					48
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					48
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					47
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					47
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					47
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					47
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					47

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					147
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2					149
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					149
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					149
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					149
08	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					149

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					73
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					73
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					73
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					73
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					73
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					73

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	517	1	98	9	N	89					89
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	752	1	19	9	N	17					106

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	60	1	3451	2	N	18					34
							20	9									
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	60	1	3481	2	N	8					42
							9	9									
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	60	1	3682	2	N	9					51
							10	9									
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	60	1	3588	2	N	5					56
							6	9									
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	60	1	3701	2	N	9					65
							10	9									
*08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3682	2	4	9	N	4					69

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

03	279	N	262	-0-	-17	-0-	8	1	254	2	N	-0-					95
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	8	1	261	2	N	-0-					95
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-					95
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	N	-0-					95
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	4	1	126	2	N	-0-					95
08	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-					95

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					101
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					101
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					101
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					101
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					101
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					101

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1448	3			N	-0-					152
04	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					152
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			N	-0-					152
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3			N	-0-					152
07	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1341	3			N	-0-					152
*08	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1319	3			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					34
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					34
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1030	2	34	9	N	31	189	1			33
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	785	2	12	9	N	11					44
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					54
06	1020	N	820	-0-	-200	-0-	803	2	17	9	N	15					69
*07	837	N	799	-0-	-38	-0-	796	2	3	9	N	3					72
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					72

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					5
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					5
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					5
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					5
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					57
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					57
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					57
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					57
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	62	1	434	3	N	29					212
							32	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	N	42					254
							46	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	62	1	409	3	N	29					283
							32	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	N	48	181	1			150
							53	9									
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	62	1	421	3	N	36					186
							40	9									
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	421	3	N	32					218
							35	9									

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					41
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					41
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					41
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					41
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					59
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					59
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					59
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					59
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					59
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					130
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					130
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					130
06	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	3			N	-0-					130
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					130
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					130

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					5
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					5
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					5
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					5
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					5
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	3	Y	14					17
							15	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1	1521	3	Y	6					23
							7	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	3	Y	7					30
							8	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	3	Y	3					33
							3	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	83	1	1486	3	Y	2					35
							2	9									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	83	1	1491	3	Y	8	43	1			-0-
							9	9									

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	-0-					9
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					9
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					9
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					9
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					9
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	Y	-0-					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	3	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	98	1	1846	3	Y	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	39	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	39	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	Y	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	113	-0-	-259	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	147	1	876	3	Y	10	3	1			20
							11	9									
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	141	1	828	3	Y	9					29
							10	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	3	Y	20					49
							22	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	151	1	1072	3	Y	16					65
							18	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	158	1	1071	3	Y	15					80
							17	9									
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	161	1	1099	3	Y	12					92
							13	9									

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	-0-					9
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	26	1	562	3	N	-0-					9
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	N	-0-					9
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	34	1	642	3	N	-0-					9
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	-0-					9
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	3	N	-0-					9

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	3	Y	13	170	1			74
							14	9									
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	64	1	1140	3	Y	13					87
							14	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	3	Y	14					101
							15	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	3	Y	10					111
							11	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	3	Y	1					112
							1	9									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	3	Y	14					126
							15	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	146	1	3004	3	Y	3					53
							3	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	147	1	3000	3	Y	-0-					53
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	3	Y	-0-	53	1			-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	133	1	2523	3	Y	3					3
							3	9									
08	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	119	1	2289	3	Y	-0-					3

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	412	1	1419	3	Y	-0-					17
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	519	1	1486	3	Y	13					30
							14	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	456	1	1435	3	Y	-0-	30	1			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	264	1	969	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
07	589	N	356	-0-	-233	-0-	79	1	277	3	Y	-0-					7
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	77	1	1418	3	Y	-0-					7

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	611	1	1719	3	Y	-0-					17
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	597	1	1569	3	Y	-0-					17
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	532	1	1696	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	501	1	1647	3	Y	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	627	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	744	1	1125	3	Y	-0-					1
04	T. A.		1832	-0-	1832	1832	720	1	1112	3	Y	-0-					1
05	T. A.		1841	-0-	1841	3673	739	1	1102	3	Y	-0-					1
06	T. A.		1786	-0-	1786	5459	717	1	1069	3	Y	-0-					1
07	7265	X	1806	-0-	-5459	-0-	742	1	1064	3	Y	-0-					1
08	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	64	1	1133	3	Y	-0-					1

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	35	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	30	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	30	1	549	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	124	1	2419	3	Y	-0-					17
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	119	1	2342	3	Y	-0-					17
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2446	3	Y	-0-					17
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	123	1	2341	3	Y	-0-					17
07	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	97	1	1781	3	Y	-0-					17
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	125	1	2343	3	Y	3					20
							3	9									

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-					4
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					4
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					4
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					4
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					4
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-					4

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	3	N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	941	3	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	764	3	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	863	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	3	N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	N	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	993	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	28	1	534	3	N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	30	1	525	3	N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2139	-0-	-930	-0-	1109	1	1020	3	Y	9	30	1			-0-
							10	9									
04	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	1134	1	2203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1204	1	2880	3	Y	5					5
							6	9									
06	3390	X	3360	-0-	-30	-0-	1132	1	2220	3	Y	7					12
							8	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	1192	1	2522	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
08	3658	X	2459	-0-	-1199	-0-	124	1	2326	3	Y	8	1	1			15
							9	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	243	-0-	-284	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					28
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					28
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	29	1	539	3	Y	-0-					28
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	28	1	504	3	Y	-0-					28
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					28
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2929	N	2856	-0-	-73	-0-	144	1	2669	3	Y	39	3	1			55
							43	9									
04	2700	X	791	-0-	-1909	-0-	40	1	744	3	Y	6					61
							7	9									
05	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	102	1	1861	3	Y	17					78
							19	9									
06	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	134	1	2463	3	Y	24					102
							26	9									
07	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	142	1	2490	3	Y	23					125
							25	9									
08	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	134	1	2339	3	Y	23					148
							25	9									

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	159	1	3168	3	Y	6					10
							7	9									
04	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	153	1	2927	3	Y	3					13
							3	9									
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	172	1	3303	3	Y	-0-					13
06	3240	X	2141	-0-	-1099	-0-	107	1	2034	3	Y	-0-					13
07	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	149	1	2678	3	Y	-0-					13
08	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	141	1	2585	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	42	1	798	3	N	-0-					-0-
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	46	1	841	3	N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	3	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	949	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	59	1	1055	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	35	1	678	3	N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	35	1	724	3	N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	N	-0-					-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

03	465	N	447	-0-	-18	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					9
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					9
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					9
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	-0-					9
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	-0-					9
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	-0-					9

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

03	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	55	1	1081	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	3	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1465	3	Y	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	3	Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

03	310	N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

03	744	N	740	-0-	-4	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	33	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	35	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	34	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	36	1	661	3	Y	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	14	1	345	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	345	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	49	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	48	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	52	1	1032	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	50	1	998	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	54	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	48	1	910	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	3	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	3	N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	68	1	1251	3	Y	-0-					22
04	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	65	1	1178	3	Y	-0-					22
05	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	68	1	1201	3	Y	-0-					22
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	66	1	1119	3	Y	2					24
							2	9									
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	69	1	1162	3	Y	-0-					24
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	68	1	1178	3	Y	2					26
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	-0-					5
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	31	1	526	3	Y	-0-					5
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	33	1	510	3	Y	-0-					5
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					5
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	29	1	507	3	Y	-0-					5
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					5

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	73	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	3	N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	3	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	3	N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	3	N	-0-					-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	79	1	1184	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	35	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	36	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	36	1	666	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	49	1	940	3	N	-0-					-0-
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	46	1	884	3	N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	46	1	911	3	N	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	46	1	906	3	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	3	N	-0-					-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

03	713	N	619	-0-	-94	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

03	217	N	200	-0-	-17	-0-	100	1	100	3	Y	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	97	1	116	3	Y	-0-					1
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	99	1	165	3	Y	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	166	3	Y	-0-					1
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	99	1	155	3	Y	-0-					1
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	99	1	152	3	Y	-0-					1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					13
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					13
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					13
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					13
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					13
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	Y	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	10					10
							11	9									

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	3	Y	-0-					9
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	Y	-0-					9
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	40	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	3	Y	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	900	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	676	1	4644	3	Y	29	41	1			55
							32	9									
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	233	1	3652	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	800	1	2943	3	Y	-0-					55
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	836	1	2841	3	Y	3					58
							3	9									
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	893	1	3345	3	Y	-0-					58
08	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	143	1	2696	3	Y	-0-					58

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	632	-0-	-205	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48	1	903	3	Y	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	47	1	757	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	39	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	3	Y	-0-					-0-
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1453	-0-	-407	-0-	81	1	1372	3	Y	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1623	3	Y	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	3	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	82	1	1369	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	80	1	1306	3	Y	-0-					-0-
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	103	1	1642	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	45	-0-	-2125	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	281	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	33	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	40	1	732	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	35	1	695	3	N	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	33	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	3	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	3	N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	154	1	3153	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3194	-0-	-196	-0-	148	1	3046	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	158	1	3137	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	147	1	2993	3	Y	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	164	1	3242	3	Y	-0-					-0-
*08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	174	1	3398	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					20
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	Y	-0-					20
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	-0-					20
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	921	3	Y	-0-					20
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	904	3	Y	-0-					20
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	-0-					6

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	98	1	1928	3	N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	120	1	2377	3	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	116	1	2279	3	N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	107	1	2090	3	N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	114	1	2108	3	N	-0-					-0-
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	112	1	2092	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	3	Y	8	52	1			-0-
							9	9									
04	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	53	1	1026	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1271	N	518	-0-	-753	-0-	24	1	492	3	Y	2					2
							2	9									
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	57	1	1113	3	Y	5					7
							6	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	3	Y	2					9
							2	9									
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	3	Y	-0-					9

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	77	-0-	-140	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

03	806	N	790	-0-	-16	-0-	41	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	45	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	3	Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	75	1	1425	3	Y	-0-					1
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	3	Y	-0-					1
05	1488	N	910	-0-	-578	-0-	46	1	864	3	Y	-0-					1
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	78	1	1465	3	Y	-0-					1
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	3	Y	-0-					1
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	88	1	1534	3	Y	-0-					1

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

03	248	N	195	-0-	-53	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
05	310	N	178	-0-	-132	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	6	1	163	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	29	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	983	3	Y	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	91	1	1824	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	87	1	1721	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	92	1	1749	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	85	1	1701	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	90	1	1697	3	Y	8					8
							9	9									

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	420	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	110	1	387	3	Y	3					10
							3	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	116	1	391	3	Y	5					15
							6	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	112	1	386	3	Y	2					17
							2	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	116	1	403	3	Y	5					22
							6	9									
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	111	1	288	3	Y	-0-					22

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	70	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	72	1	1359	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	866	-0-	-514	-0-	45	1	821	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	71	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	65	1	1230	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	116	1	2210	3	Y	7					16
							8	9									
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	99	1	1870	3	Y	2					18
							2	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	3	Y	2					20
							2	9									
06	2100	N	1510	-0-	-590	-0-	73	1	1437	3	Y	-0-					20
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	126	1	2382	3	Y	-0-					20
08	2170	N	802	-0-	-1368	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					20

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2057	-0-	-423	-0-	103	1	1947	3	Y	6					22
							7	9									
04	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	72	1	1303	3	Y	5					27
							6	9									
05	2325	N	1420	-0-	-905	-0-	53	1	1365	3	Y	2					29
							2	9									
06	1980	N	1409	-0-	-571	-0-	51	1	1355	3	Y	3					32
							3	9									
07	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	48	1	1105	3	Y	2					34
							2	9									
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1495	3	Y	-0-					34

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	637	1	1372	3	Y	-0-					12
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	648	1	1082	3	Y	-0-					12
05	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	3			Y	-0-					12
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					12
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	633	1	1979	3	Y	-0-					12
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	3	Y	-0-					12

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	719	1	1061	3	Y	10	34	1			-0-
							11	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	682	1	634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	700	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	678	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	706	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	613	-0-	-472	-0-	24	1	589	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	41	1	758	3	N	-0-					-0-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	39	1	701	3	N	-0-					-0-
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	39	1	693	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	3	N	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	55	1	1071	3	Y	9					60
							10	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	52	1	1007	3	Y	3					63
							3	9									
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	56	1	1037	3	Y	3					66
							3	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1054	3	Y	1					67
							1	9									
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	59	1	1022	3	Y	-0-					67
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	53	1	1003	3	Y	-0-					67

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-			-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	N	-0-			-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-			-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-			-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-			-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	N	-0-			-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-			-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-			-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	26	1	532	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	29	1	559	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	28	1	540	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	30	1	512	3	Y	-0-			-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

03	2108	N	1250	-0-	-858	-0-	57	1	1193	3	Y	-0-			13
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	60	1	1170	3	Y	-0-			13
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	3	Y	-0-			13
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1274	3	Y	-0-			13
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	3	Y	-0-			13
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	3	Y	-0-			13

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

03	713	N	710	-0-	-3	-0-	40	1	670	3	Y	-0-			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	-0-			-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	Y	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	Y	-0-			-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	698	3	Y	-0-			-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	3	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	3	N	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	46	1	859	3	N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	40	1	799	3	N	-0-					-0-
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	41	1	724	3	N	-0-					-0-
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	40	1	718	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	334	-0-	-751	-0-	20 1	1 9	313	3	Y	1					54
04	1320	N	670	-0-	-650	-0-	38	1	632	3	Y	-0-					54
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	46	1	794	3	Y	-0-					54
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	757	3	Y	-0-					54
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769	3	Y	-0-					54
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	46	1	769	3	Y	-0-					54

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1	1235	3	N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	44	1	763	3	N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	74	1	1150	3	N	-0-					-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	99	1	2002	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	100	1	1916	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	99	1	1977	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	97	1	1919	3	N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	103	1	1975	3	N	-0-					-0-
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	107	1	2029	3	N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	250	-0-	-277	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					16
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					16
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	Y	7					35
							8	9									
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					35
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					35
06	510	N	286	-0-	-224	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					35
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	18	1	281	3	Y	-0-					35
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	12	1	188	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	N	13					13
							14	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1440	3	N	7					20
							8	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	3	N	5					25
							6	9									
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	3	N	-0-					25
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	993	3	N	-0-					25

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3135	-0-	35	267	146	1	2983	3	Y	5					9
							6	9									
04	3000	N	2925	-0-	-75	192	140	1	2775	3	Y	9					18
							10	9									
05	2377	X	2185	-0-	-192	-0-	83	1	2098	3	Y	4					22
							4	9									
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1631	3	Y	6					28
							7	9									
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	3	Y	12	40	1			-0-
							13	9									
*08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	599	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	579	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	606	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	576	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	594	1	528	3	Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	Y	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	3	Y	3					5
							3	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	3	Y	1					6
							1	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	3	Y	4					10
							4	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	1094	3	Y	-0-					10
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1105	3	Y	4					14
							4	9									
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	3	Y	12	26	1			-0-
							13	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					3
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					3
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					3
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					3
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					3
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	25	1	488	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					112
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	21	1	466	3	Y	-0-	70	1			30
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					30
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	23	1	467	3	Y	-0-					30
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					30

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					1
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	3	Y	-0-					1
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	3	Y	-0-					1
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	3	Y	-0-					1
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	3	Y	-0-					1
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					2
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					2
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	29	1	568	3	Y	-0-					2
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	Y	-0-					2
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	30	1	553	3	Y	-0-					2
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					2

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	198	1	1084	3	Y	27					162
							30	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	191	1	1049	3	Y	-0-					162
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	196	1	1087	3	Y	20					182
							22	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	190	1	1051	3	Y	-0-					182
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	187	1	1029	3	Y	-0-					182
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	42	1	1043	3	Y	-0-					182

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	3	Y	-0-					-0-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	47	1	896	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	179	-0-	-379	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	42	1	846	3	N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	41	1	857	3	N	-0-					-0-
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	40	1	826	3	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	3	N	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	58	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	61	1	1199	3	N	-0-					-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	-0-					7
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	1					8
							1	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	1					9
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					9
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	Y	-0-			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	35	1	733	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	45	1	874	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	48	1	884	3	Y	-0-			-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	Y	-0-			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	-0-			-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-			-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	12	1	226	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-			-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

03	837	N	818	-0-	-19	-0-	48	1	770	3	Y	-0-			-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	-0-			-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	3	Y	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	768	3	Y	-0-			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	Y	-0-			-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	-0-			-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	Y	-0-			-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-			-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	3	Y	-0-			-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	Y	-0-			-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-			-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	Y	-0-			-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					10
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					10
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					10
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-					10
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-					10
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					10

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

03	3022	N	2713	-0-	-309	-0-	2704	3	9	9	Y	8					19
04	3420	X	2667	-0-	-753	-0-	2653	3	14	9	Y	13					32
05	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	2445	3	9	9	Y	8					40
06	3420	X	2518	-0-	-902	-0-	2492	3	26	9	Y	24	63	1			1
07	2976	X	2360	-0-	-616	-0-	2346	3	14	9	Y	13	1	1			13
08	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2355	3	11	9	Y	10					23

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	Y	14					14
							15	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	Y	7					21
							8	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	Y	15					36
							17	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					36
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					36
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	3	Y	-0-	32	1			-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	187	1	1598	3	Y	-0-					12
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	181	1	1557	3	Y	31					43
							34	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	188	1	1601	3	Y	-0-	43	1			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	7	1	1			6
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	181	1	1490	3	Y	-0-					6
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	185	1	1490	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	124	1	2308	3	Y	3					10
							3	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	Y	9					19
							10	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	3	Y	3					22
							3	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	111	1	2105	3	Y	5					27
							6	9									
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	137	1	2470	3	Y	17					44
							19	9									
*08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	130	1	2389	3	Y	11					55
							12	9									

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
08	341	N	171	-0-	-170	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

03	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	70	1	1277	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	60	1	1175	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	64	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	62	1	1132	3	Y	2					2
							2	9									
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	60	1	1144	3	Y	9					11
							10	9									
08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	64	1	1143	3	Y	1					12
							1	9									

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

03	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					8
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					8
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					8
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					8
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					8
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

03	372	N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	34	1	668	3	N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	34	1	643	3	N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	36	1	647	3	N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	35	1	622	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	49	1	950	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	47	1	898	3	N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	47	1	917	3	N	-0-					-0-
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	45	1	841	3	N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	49	1	928	3	N	-0-					-0-
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	3					31
							3	9									
04	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	40	1	989	3	Y	3					34
							3	9									
05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	35	1	907	3	Y	5					39
							6	9									
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	34	1	858	3	Y	15	54	1			-0-
							17	9									
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	37	1	927	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	37	1	875	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	28	1	442	3	Y	4					18
							4	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	3					21
							3	9									
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	23	1	370	3	Y	1	20	1			2
							1	9									
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					2
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	23	1	344	3	Y	1					3
							1	9									
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	2					5
							2	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2027	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2370	N	1897	-0-	-473	-0-	94	1	1803	3	Y	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1719	-0-	-351	-0-	84	1	1635	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	114	1	2180	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	102	1	1932	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	3	N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	N	-0-					-0-
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					5
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					5
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					3
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					3
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					3

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					7
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					7
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					7
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					7
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					7
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					7

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					2
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					2
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					2
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					2
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	3	N	-0-					9
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	14	1	432	3	N	-0-					9
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	18	1	446	3	N	-0-					9
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	22	1	427	3	N	-0-					9
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	N	-0-					9
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	18	1	445	3	N	-0-					9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	35	1	694	3	N	-0-					-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	34	1	671	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	451	-0-	-510	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					12
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					12
05	651	N	423	-0-	-228	-0-	13	1	410	3	Y	-0-					12
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					12
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	-0-					12
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	28	1	544	3	Y	3					3
							3	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	3	Y	2					5
							2	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	3	Y	2					7
							2	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	3	Y	1					8
							1	9									
07	1612	N	993	-0-	-619	-0-	54	1	939	3	Y	-0-					8
08	1333	N	839	-0-	-494	-0-	41	1	798	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	22	1	417	3	N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	115	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	111	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	116	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	118	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	123	1	605	3	Y	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	117	1	598	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	77	1	1459	3	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
08	620	N	405	-0-	-215	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	3	Y	69					91
							76	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1174	3	Y	31					122
							34	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	3	Y	47	162	1			7
							52	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	827	3	Y	16					23
							18	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	-0-					23
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	819	3	Y	20					43
							22	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

03	930	N	924	-0-	-6	-0-	36	1	888	3	Y	-0-					22
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	33	1	893	3	Y	-0-					22
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	35	1	904	3	Y	-0-					22
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	28	1	840	3	Y	-0-					22
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	32	1	868	3	Y	-0-					22
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	31	1	847	3	Y	-0-					22

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	28	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	780	N	680	-0-	-100	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					13
*10	744	N	675	-0-	-69	-0-	35	1	640	3	Y	-0-					13
*11	690	N	659	-0-	-31	-0-	35	1	624	3	Y	-0-					13
*12	713	N	631	-0-	-82	-0-	31	1	600	3	Y	-0-					13
*01	682	N	655	-0-	-27	-0-	29	1	626	3	Y	-0-					13
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					13
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	3	Y	-0-					13
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	3	Y	-0-					13
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	1145	3	Y	-0-					13
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	3	Y	-0-					13
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	3	Y	-0-	13	1			-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

03	589	N	545	-0-	-44	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	29	1	513	3	N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	70	1	1420	3	Y	-0-					7
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	3	Y	-0-					7
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	69	1	1330	3	Y	-0-					7
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	3	Y	-0-					7
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	3	Y	-0-					7
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1290	3	Y	-0-					7

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

03	403	N	389	-0-	-14	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

03	217	N	143	-0-	-74	-0-	31	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	107	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	49	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	31	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	172	-0-	-200	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	86	1	334	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	30	1	932	3	N	-0-					-0-
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	22	1	699	3	N	4					4
							4	9									
05	1023	N	642	-0-	-381	-0-	24	1	618	3	N	-0-					4
06	930	N	651	-0-	-279	-0-	22	1	629	3	N	-0-					4
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	24	1	642	3	N	-0-					4
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	N	-0-					4

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					7
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					7
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					7
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					7
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	-0-					7
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	52	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	63	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	79	1	193	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	83	1	134	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					14
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					14
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					2
04	480	N	240	-0-	-240	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					2
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	Y	-0-					2
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					2
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	-0-					2
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	18	1	459	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	61	1	1072	3	Y	5					32
							6	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	3	Y	5					37
							6	9									
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	56	1	1049	3	Y	5					42
							6	9									
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	55	1	1009	3	Y	2					44
							2	9									
07	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	59	1	999	3	Y	3					47
							3	9									
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	58	1	978	3	Y	3					50
							3	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

03	961	N	949	-0-	-12	-0-	48	1	901	3	N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	3	N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	45	1	862	3	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	3	N	-0-					-0-
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

03	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	21	1	564	3	Y	5					27
							6	9									
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	26	1	567	3	Y	3					30
							3	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	23	1	565	3	Y	4					34
							4	9									
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					34
07	620	N	371	-0-	-249	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					34
08	589	N	377	-0-	-212	-0-	18	1	359	3	Y	-0-					34

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					6
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	Y	-0-					6
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	Y	-0-					6
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	Y	-0-					6
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	Y	-0-					6
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	Y	-0-					4
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					4
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					4
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					4
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	36	1	649	3	Y	20	24	1			-0-
							22	9									
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	36	1	645	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	3	Y	-0-					31
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	79	1	1547	3	Y	-0-					31
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	81	1	1615	3	Y	-0-					31
06	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	78	1	1492	3	Y	-0-					31
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1637	3	Y	-0-					31
08	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	83	1	1589	3	Y	-0-					31

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	36	1	667	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	943	3	Y	-0-					-0-
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	1					2
							1	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					2
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-					2
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	30	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	35	1	598	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	831	-0-	-223	-0-	42	1	789	3	Y	-0-					3
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	Y	-0-					3
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	Y	-0-					3
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	3	Y	-0-					3
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	3	Y	-0-					3
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	35	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	33	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	35	1	920	3	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	3	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	931	3	Y	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	779	1	1281	3	Y	-0-					60
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	755	1	1313	3	Y	4					64
							4	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	3	Y	-0-					64
06	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	85	1	1253	3	Y	1					65
							1	9									
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	88	1	1298	3	Y	4					69
							4	9									
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1311	3	Y	3					72
							3	9									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	279	N	167	-0-	-112	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

03	558	N	504	-0-	-54	-0-	35	1	467	3	Y	2					26
							2	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	2					28
							2	9									
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					28
06	480	N	178	-0-	-302	-0-	11	1	166	3	Y	1					29
							1	9									
07	527	N	294	-0-	-233	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					29
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	Y	-0-					29

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

03	775	N	543	-0-	-232	-0-	21	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	19	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	166	1	2192	3	Y	9	71	1			43
							10	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	138	1	1905	3	Y	20	2	1			61
							22	9									
05	1209	N	948	-0-	-261	-0-	73	1	855	3	Y	18					79
							20	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1571	3	Y	-0-	79	1			-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	3	Y	-0-					-0-

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

03	372	N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					9
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					9
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					9
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					9
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	-0-					9
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	175	1	3522	3	Y	5					42
							6	9									
04	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	123	1	3274	3	Y	5					47
							6	9									
05	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	130	1	3418	3	Y	2					49
							2	9									
06	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	120	1	3244	3	Y	1					50
							1	9									
07	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	130	1	3307	3	Y	-0-					50
08	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	128	1	3238	3	Y	2					52
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	240	1	1686	3	Y	4					15
							4	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	204	1	1108	3	Y	-0-					15
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	213	1	1137	3	Y	3					18
							3	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	195	1	886	3	Y	-0-					18
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	204	1	990	3	Y	-0-					18
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	202	1	889	3	Y	-0-					18

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	63	1	1203	3	Y	-0-					20
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	3	Y	2					22
							2	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	64	1	1272	3	Y	-0-					22
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	57	1	1168	3	Y	-0-					22
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	67	1	1213	3	Y	1					23
							1	9									
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	65	1	1197	3	Y	2					25
							2	9									

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	634	1	1480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	619	1	1441	3	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	620	1	1130	3	Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	603	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	640	1	1457	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	76	1	1414	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	75	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	74	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	85	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	79	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	79	1	237	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	56	1	1484	3	Y	6					62
							7	9									
04	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	61	1	1424	3	Y	2					64
							2	9									
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	58	1	1478	3	Y	-0-					64
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	57	1	1431	3	Y	9					73
							10	9									
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	61	1	1442	3	Y	4					77
							4	9									
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	60	1	1467	3	Y	6	83	1			-0-
							7	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	-0-					3
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	Y	-0-					3
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	-0-					3
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	-0-					3
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					3
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	106	1	577	3	Y	-0-					1
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	101	1	573	3	Y	-0-					1
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	112	1	594	3	Y	-0-					1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	564	3	Y	-0-					1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	3	Y	-0-					1
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	102	1	575	3	Y	-0-					1

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	970	-0-	-177	-0-	48	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	784	-0-	-1016	-0-	40	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	663	-0-	-1197	-0-	34	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	1770	X	581	-0-	-1189	-0-	28	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	542	-0-	-109	-0-	30	1	512	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	16					58
							18	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	Y	8					66
							9	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	8					74
							9	9									
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	40	1	811	3	Y	5					79
							6	9									
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	48	1	874	3	Y	6					85
							7	9									
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	40	1	715	3	Y	4					89
							4	9									

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	357	1	793	3	Y	-0-					10
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	395	1	585	3	Y	1					11
							1	9									
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	436	1	546	3	Y	1					12
							1	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	422	1	381	3	Y	-0-					12
07	682	N	286	-0-	-396	-0-	95	1	191	3	Y	-0-					12
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	3	Y	-0-					12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	49	1	1061	3	Y	4					42
							4	9									
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	53	1	1043	3	Y	4					46
							4	9									
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	58	1	1128	3	Y	5					51
							6	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	3	Y	1					52
							1	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	3	Y	3					55
							3	9									
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	Y	2					57
							2	9									

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	3	17	9	Y	15					103
04	1770	N	1269	-0-	-501	-0-	1240	3	29	9	Y	26					129
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12	120	1			21
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1468	3	14	9	Y	13					34
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	3	13	9	Y	12					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					61

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					6
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					6
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	-0-					6
06	300	N	100	-0-	-200	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					6
07	310	N	113	-0-	-197	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					6
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	404	1	1512	3	Y	9					20
							10	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	3	Y	7					27
							8	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	74	1	1690	3	Y	15					42
							17	9									
06	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	66	1	1514	3	Y	12					54
							13	9									
07	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	66	1	1524	3	Y	1					55
							1	9									
08	1705	N	1162	-0-	-543	-0-	47	1	1104	3	Y	10					65
							11	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	465	N	163	-0-	-302	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					5
04	450	N	183	-0-	-267	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					5
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					5
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					5
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					5
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					5

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	620	N	390	-0-	-230	-0-	14	1	373	3	Y	3					58
							3	9									
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	26	1	606	3	Y	11					69
							12	9									
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	23	1	544	3	Y	16					85
							18	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	1	81	1			5
							1	9									
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	23	1	514	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	19	1	480	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	106	1	325	3	Y	10	73	1			52
							11	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	333	3	Y	25	3	1			74
							28	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	364	3	Y	20					94
							22	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	360	3	Y	15	82	1			27
							17	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	106	1	357	3	Y	11	1	1			37
							12	9									
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	13					50
							14	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	887	3	Y	6					29
							7	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	10					39
							11	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	897	3	Y	8					47
							9	9									
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	34	1	876	3	Y	13					60
							14	9									
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	37	1	913	3	Y	-0-	60	1			-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	908	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

03	992	N	951	-0-	-41	-0-	43	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	47	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	41	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	40	1	846	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	793	-0-	-199	-0-	37	1	756	3	Y	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

03	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	741	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	41	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	36	1	717	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	76	1	1000	3	Y	-0-					3
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	46	1	630	3	Y	-0-					3
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	-0-					3
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	64	1	936	3	Y	-0-					3
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	67	1	982	3	Y	-0-					3
08	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	65	1	936	3	Y	1					4
							1	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	758	1	1719	3	Y	13					105
							14	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	746	1	1672	3	Y	10					115
							11	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	780	1	1785	3	Y	8					123
							9	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	699	1	1580	3	Y	5					128
							6	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	777	1	1708	3	Y	4					132
							4	9									
08	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	83	1	1531	3	Y	2					134
							2	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	34	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	Y	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

03	372	N	273	-0-	-99	-0-	7	1	266	3	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

03	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	62	1	1211	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	60	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	62	1	1129	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	60	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	53	1	962	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	14	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	19	1	520	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	49	1	955	3	Y	-0-					23
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	46	1	888	3	Y	-0-					23
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	952	3	Y	-0-					23
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	947	3	Y	-0-					23
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-					23
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	53	1	983	3	Y	-0-					23

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	7					7
							8	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	-0-					7
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					7
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					7
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	Y	-0-					7
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	Y	-0-					7

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	148	1	449	3	Y	20					20
							22	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	219	1	686	3	Y	-0-	19	1			-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	225	1	715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	219	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	227	1	724	3	Y	-0-					-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	50	-0-	-508	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	436	1	2978	3	Y	12	41	1			-0-
							13	9									
04	3000	N	3019	-0-	19	19	408	1	2609	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2866	N	2847	-0-	-19	-0-	412	1	2435	3	Y	-0-					1
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	410	1	2261	3	Y	-0-					1
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	433	1	2327	3	Y	1					2
							1	9									
*08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	412	1	2333	3	Y	-0-					2

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	115	1	448	3	Y	-0-					15
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	110	1	384	3	Y	-0-					15
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	116	1	420	3	Y	-0-					15
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	112	1	398	3	Y	-0-					15
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	116	1	391	3	Y	-0-					15
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	116	1	406	3	Y	-0-					15

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	3	N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	901	3	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	53	1	909	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	878	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	135	1	794	3	Y	-0-					15
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	130	1	771	3	Y	-0-					15
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	134	1	789	3	Y	2					17
							2	9									
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	130	1	762	3	Y	-0-					17
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	136	1	800	3	Y	-0-					17
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	135	1	791	3	Y	-0-					17

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	3	Y	-0-					2
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	3	Y	-0-					2
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					2
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	-0-					2
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	3	Y	-0-					2
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	873	3	Y	-0-					2

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	70	1	1419	3	Y	4	32	1			-0-
							4	9									
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	54	1	1383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	54	1	1433	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	51	1	1369	3	Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	3	Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	3	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	3	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	777	3	N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	64	1	1710	3	Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	3	Y	12					12
							13	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	68	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1722	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	14	1	392	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	124	1	237	3	Y	5	2	1			11
							6	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	120	1	200	3	Y	3					14
							3	9									
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	124	1	227	3	Y	6					20
							7	9									
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	120	1	203	3	Y	1					21
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	124	1	221	3	Y	2					23
							2	9									
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	124	1	238	3	Y	6					29
							7	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	61	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	3	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	962	-0-	-92	-0-	961	3	1	9	Y	1					1
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	Y	2					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	43	1	880	3	Y	9					30
							10	9									
04	960	N	854	-0-	-106	-0-	40	1	814	3	Y	-0-					30
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	46	1	871	3	Y	-0-					30
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	40	1	808	3	Y	-0-					30
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	43	1	789	3	Y	-0-					30
08	930	N	871	-0-	-59	-0-	42	1	817	3	Y	11					41
							12	9									

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	55	1	944	3	Y	-0-					20
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	52	1	936	3	Y	-0-					20
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	3	Y	-0-					20
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	3	Y	-0-					20
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	3	Y	-0-					20
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					20

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	54	1	1094	3	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1156	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	60	1	1126	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	369	-0-	-1026	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	39	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	Y	6					6
							7	9									
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	820	3	Y	4					10
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					10
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					10
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					10
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	-0-					10
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					10
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	151	1	2885	3	Y	12					18
							13	9									
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	145	1	2747	3	Y	24					42
							26	9									
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	149	1	2734	3	Y	4					46
							4	9									
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	146	1	2716	3	Y	35	71	1			10
							39	9									
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	154	1	2821	3	Y	11					21
							12	9									
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	123	1	2214	3	Y	5					26
							6	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	920	-0-	-165	-0-	48	1	872	3	Y	-0-					2
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	51	1	877	3	Y	-0-					2
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	3	Y	-0-					2
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	-0-					2
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	3	Y	-0-					2
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	132	1	2219	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	201	1	360	2	Y	3					3
							1084	3	3	9							
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	196	1	329	2	Y	-0-					3
							991	3									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	196	1	282	2	Y	-0-					3
							850	3									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	161	1	242	2	Y	-0-					3
							728	3									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	203	1	290	2	Y	-0-					3
							873	3									
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	248	2	Y	-0-					3
							746	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	23	1	397	3	N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

03	527	N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	3	Y	-0-					13
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	20	1	488	3	Y	-0-					13
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	19	1	499	3	Y	-0-					13
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	3	Y	-0-					13
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	19	1	489	3	Y	-0-					13
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	3	Y	23					23
							25	9									
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1183	3	Y	29					52
							32	9									
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	3	Y	11					63
							12	9									
06	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	57	1	1096	3	Y	4					67
							4	9									
07	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	3	Y	1					68
							1	9									
08	1209	X	1130	-0-	-79	-0-	59	1	1065	3	Y	5					73
							6	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	63	1	1247	3	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	71	1	1280	3	N	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	1275	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	3	Y	22					41
							24	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1440	3	Y	17	58	1			-0-
							19	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	56	1	1057	3	Y	-0-					4
07	1271	N	787	-0-	-484	-0-	41	1	745	3	Y	1					5
							1	9									
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	3	Y	16					21
							18	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	622	3	Y	18	193	1			14
							20	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	648	3	Y	42	7	1			49
							46	9									
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	127	1	673	3	Y	31					80
							34	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	124	1	647	3	Y	33	77	1			36
							36	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	129	1	729	3	Y	45	1	1			80
							50	9									
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	135	1	809	3	Y	30	72	1			38
							33	9									

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					7
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					7
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					7
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	Y	-0-					7
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					7
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	3	Y	-0-					7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	586	1	542	3	Y	5					40
							6	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	518	1	293	3	Y	-0-					40
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	586	1	479	3	Y	-0-					40
06	960	N	884	-0-	-76	-0-	556	1	328	3	Y	-0-					40
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	581	1	428	3	Y	-0-					40
08	992	N	465	-0-	-527	-0-	23	1	442	3	Y	-0-					40

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	70	1	1423	3	Y	3					5
							3	9									
04	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	66	1	1293	3	Y	-0-					5
05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	64	1	1275	3	Y	-0-					5
06	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	57	1	1099	3	Y	-0-					5
07	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	54	1	1053	3	Y	-0-					5
08	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	53	1	987	3	Y	-0-					5

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

03	930	N	831	-0-	-99	-0-	53	1	778	3	Y	-0-					24
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					24
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	882	3	Y	-0-					24
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	Y	-0-					24
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	Y	-0-					24
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	3	Y	-0-					24

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

03	682	X	575	-0-	-107	-0-	33	1	538	3	Y	4					31
							4	9									
04	750	X	510	-0-	-240	-0-	26	1	477	3	Y	6					37
							7	9									
05	651	X	498	-0-	-153	-0-	28	1	469	3	Y	1					38
							1	9									
06	570	X	499	-0-	-71	-0-	27	1	470	3	Y	2					40
							2	9									
07	589	X	562	-0-	-27	-0-	29	1	529	3	Y	4					44
							4	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	Y	2					46
							2	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98	1	1222	3	Y	6					32
							7	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	3	Y	6					38
							7	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	88	1	1199	3	Y	5					43
							6	9									
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	85	1	1064	3	Y	6					49
							7	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	90	1	1214	3	Y	-0-					49
08	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	70	1	1063	3	Y	3					52
							3	9									

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	62	1	1187	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	65	1	1212	3	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	3	Y	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	111	1	2195	3	Y	-0-					7
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	3	Y	-0-					7
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	3	Y	-0-					7
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	3	Y	-0-					7
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	84	1	1524	3	Y	-0-					7
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	83	1	1525	3	Y	-0-					7

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					14
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					14
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					14
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					14
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	10	24	1			-0-
							11	9									
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					4
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					4
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					4
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					4
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					4
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					4

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5433	3	69	9	N	63	155	1			132
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5279	3	74	9	N	67					199
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6274	3	79	9	N	72	169	1			102
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6493	3	100	9	N	91					193
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6517	3	86	9	N	78	155	1			116
*08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5895	3	79	9	N	72					188

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	27	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	70	1	1420	3	Y	-0-	18	1			3
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	67	1	1371	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	70	1	1398	3	Y	-0-					3
06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	68	1	1334	3	Y	-0-					3
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	73	1	1411	3	Y	3					6
							3	9									
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	3	Y	-0-					6

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	3	N	-0-					2
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	3	N	-0-					2
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	3	N	-0-					2
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	45	1	897	3	N	-0-					2
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	49	1	916	3	N	-0-					2
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	37	1	922	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	7	1	287	3	Y	-0-					25
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					25
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					25
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					25
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					25
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					25

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	68	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	66	1	1247	3	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1284	3	N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1202	3	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	3	N	-0-					-0-
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	3	Y	20	3	1			40
							22	9									
04	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	72	1	1239	3	Y	13					53
							14	9									
05	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	67	1	1166	3	Y	12					65
							13	9									
06	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	55	1	951	3	Y	8					73
							9	9									
07	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	65	1	1126	3	Y	9					82
							10	9									
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	58	1	1024	3	Y	7					89
							8	9									

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	538	1	781	3	Y	-0-	75	1			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	528	1	949	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	542	1	881	3	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	526	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	545	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	53	1	1026	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	39	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	39	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	46	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	40	1	668	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

03	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	48	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	51	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	54	1	1226	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	122	1	2276	3	Y	5					33
							6	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	117	1	2140	3	Y	7					40
							8	9									
05	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	108	1	1968	3	Y	-0-					40
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	3	Y	-0-					40
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	111	1	1963	3	Y	3					43
							3	9									
08	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	109	1	1915	3	Y	1					44
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

03	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	97	1	1866	3	Y	-0-					12
04	2460	N	1832	-0-	-628	-0-	93	1	1739	3	Y	-0-					12
05	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	103	1	1982	3	Y	9					21
							10	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	3	Y	2					23
							2	9									
*07	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	84	1	1602	3	Y	1					24
							1	9									
08	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	102	1	1938	3	Y	5					29
							6	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	388	1	750	3	Y	-0-					3
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	319	1	705	3	Y	-0-					3
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	268	1	711	3	Y	-0-					3
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	222	1	704	3	Y	-0-					3
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	385	1	709	3	Y	-0-					3
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	40	1	723	3	Y	-0-					3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

03	403	N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	13	1	376	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	3					3
							3	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	90	1	189	3	Y	-0-					3
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	93	1	219	3	Y	-0-					3
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					3
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	3	Y	-0-					3
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	93	1	214	3	Y	-0-					3

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	62	1	1110	3	Y	-0-					1
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	64	1	1107	3	Y	-0-					1
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	73	1	1279	3	Y	-0-					1
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	3	Y	-0-					1
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	3	Y	-0-					1
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	393	1	1277	3	Y	2					31
							2	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	373	1	1122	3	Y	3					34
							3	9									
05	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	371	1	1001	3	Y	2					36
							2	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	397	1	1315	3	Y	4					40
							4	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	418	1	1428	3	Y	-0-					40
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	77	1	1447	3	Y	-0-					40

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	83	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	105	1	1977	3	N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1790	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	78	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	90	1	1643	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	89	1	1632	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1043	-0-	-569	-0-	55	1	976	3	Y	11					53
							12	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	3	Y	-0-	47	1			3
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	3	Y	-0-					13
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	890	3	Y	-0-					13
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	901	3	Y	15					28
							17	9									

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					19
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					19
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					19
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					19
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					19
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	730	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	3	N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	N	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

03	899	N	484	-0-	-415	-0-	28	1	455	3	Y	1					36
							1	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	891	3	Y	9					45
							10	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	924	3	Y	8					53
							9	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	Y	4					57
							4	9									
07	992	N	654	-0-	-338	-0-	35	1	616	3	Y	3					60
							3	9									
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	47	1	845	3	Y	6					66
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					8
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	853	3	Y	3					11
							3	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	Y	1					12
							1	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	3					15
							3	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	-0-					15
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	-0-					15

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	2					2
							2	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					2
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					2
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					2
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					2
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					2

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1128	3	Y	7					42
							8	9									
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	64	1	1048	3	Y	8					50
							9	9									
05	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	56	1	967	3	Y	5					55
							6	9									
06	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	60	1	987	3	Y	5					60
							6	9									
07	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	58	1	951	3	Y	3					63
							3	9									
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	3	Y	4					67
							4	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

03	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-			-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	N	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	N	-0-			-0-
08	403	N	120	-0-	-283	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	64	1	1310	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	54	1	1096	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	53	1	1065	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	50	1	989	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	54	1	1032	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	53	1	1035	3	N	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			3
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	Y	-0-			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	-0-			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	3	Y	-0-			-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	Y	-0-			-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-			-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-			-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	815	-0-	-775	-0-	40	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	934	-0-	-585	-0-	46	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	845	-0-	-415	-0-	40	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	921	3	Y	-0-					-0-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	931	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

03	2964	N	2934	-0-	-30	-0-	156	1	2778	3	Y	-0-					28
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	137	1	2451	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2458	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	128	1	2329	3	Y	4					14
							4	9									
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	153	1	2622	3	Y	2					16
							2	9									
*08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	149	1	2583	3	Y	10					26
							11	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	23	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	3	Y	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	3	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	41	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	49	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	42	1	1062	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	55	1	1016	3	Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	3	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	67	1	1207	3	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	3	Y	-0-					-0-
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	75	1	1259	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	34	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	36	1	674	3	Y	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1557	3	6	9	Y	5					10
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1453	3	4	9	Y	4					14
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	3	1	9	Y	1					15
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1568	3	25	9	Y	23	23	1			15
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					15
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					15

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	55	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	3	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	3	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	67	1	1258	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	65	1	1215	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	3	Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	61	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	58	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	56	1	997	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	49	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	59	1	975	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	58	1	985	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	24	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
06	480	N	401	-0-	79	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	39	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	748	1	4845	3	Y	11					54
							12	9									
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	716	1	4364	3	Y	9					63
							10	9									
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	733	1	4577	3	Y	4	57	1			10
							4	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	739	1	4617	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	769	1	4632	3	Y	7					23
							8	9									
*08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	758	1	4538	3	Y	6					29
							7	9									

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	3	Y	-0-					47
04	1080	N	1065	-0-	15	-0-	58	1	1007	3	Y	-0-					47
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	3	Y	-0-					47
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	3	Y	-0-					47
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	59	1	957	3	Y	-0-					47
08	1147	N	436	-0-	-711	-0-	23	1	413	3	Y	-0-					47

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					12
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	3	10	9	Y	9	9	1			12
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					12
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					12
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					12
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	435	-0-	-309	-0-	53	1	382	3	N	-0-					-0-
04	510	N	217	-0-	-293	-0-	27	1	190	3	N	-0-					-0-
05	775	N	349	-0-	-426	-0-	35	1	314	3	N	-0-					-0-
06	420	N	88	-0-	-332	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	401	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	35	1	719	3	N	-0-					9
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	33	1	679	3	N	-0-					9
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	N	-0-					9
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-					9
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-					9
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	36	1	736	3	N	-0-					9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	8					8
							9	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					8
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	18	1	363	3	Y	-0-					8
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					8
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					8

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	Y	-0-					2
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	-0-					2
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	34	1	676	3	Y	-0-					2
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	34	1	683	3	Y	-0-					2
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	36	1	683	3	Y	-0-					2
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	3	N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	3	N	-0-					-0-
08	744	N	109	-0-	-635	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	221	1	4274	3	Y	19					57
							21	9									
04	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	211	1	3995	3	Y	23					80
							25	9									
05	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	202	1	3867	3	Y	4	71	1			13
							4	9									
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	220	1	4253	3	Y	14	1	1			26
							15	9									
07	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	205	1	3991	3	Y	13					39
							14	9									
08	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	179	1	3460	3	Y	8					47
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	14	1	394	3	Y	10	72	1			28
							11	9									
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	14	1	373	3	Y	16	2	1			42
							18	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	20					62
							22	9									
*06	420	N	392	-0-	-28	-0-	12	1	350	3	Y	27					89
							30	9									
*07	434	N	354	-0-	-80	-0-	13	1	341	3	Y	-0-	72	1			17
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	6	4	1			19
							7	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2509	-0-	-95	-0-	216	1	2285	3	Y	7					59
							8	9									
04	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	202	1	2040	3	Y	7					66
							8	9									
05	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	213	1	2172	3	Y	6					72
							7	9									
06	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	202	1	2161	3	Y	3					75
							3	9									
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	218	1	2223	3	Y	3					78
							3	9									
*08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	216	1	2219	3	Y	4					82
							4	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1527	3	Y	8					35
							9	9									
04	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	72	1	1319	3	Y	4					39
							4	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	3	Y	5					44
							6	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	83	1	1485	3	Y	3					47
							3	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	88	1	1510	3	Y	1					48
							1	9									
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	93	1	1557	3	Y	5					53
							6	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	14	1	338	3	N	-0-					5
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	223	3	N	-0-					5
05	558	N	329	-0-	-229	-0-	18	1	300	3	N	10					15
							11	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	15					30
							17	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					30
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	3	N	-0-					30

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2158	3	Y	10					53
							11	9									
04	3750	X	2193	-0-	-1557	-0-	147	1	2033	3	Y	12					65
							13	9									
05	3875	X	2215	-0-	-1660	-0-	150	1	2057	3	Y	7					72
							8	9									
06	3750	X	2208	-0-	-1542	-0-	144	1	2049	3	Y	14					86
							15	9									
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	159	1	2167	3	Y	8					94
							9	9									
08	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	152	1	2028	3	Y	7					101
							8	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	14	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	18	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	18	1	431	3	Y	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	27	1	355	3	Y	-0-					14
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					14
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-					14
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-					14
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					14
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	3	Y	-0-					92
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	Y	16					108
							18	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	80	1	1467	3	Y	1					109
							1	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	3	Y	-0-	88	1			14
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	3	Y	7					21
							8	9									
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	3	Y	15					36
							17	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1074	1	389	3	Y	-0-					2
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	156	1	299	3	Y	-0-					2
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					2
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					2
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					2

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	46	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	45	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	48	1	961	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	77	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	80	1	1566	3	Y	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	3	Y	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	78	1	1574	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	84	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	83	1	1606	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	-0-	14	1			1
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	3	Y	-0-					1
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	3	Y	-0-					1
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	3	Y	-0-					1
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	984	3	Y	-0-					1
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	36	1	674	3	Y	-0-					1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					3
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	-0-					3
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					3
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					3
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	3	Y	-0-					3
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	178	1	3350	3	Y	10					38
							11	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	172	1	3220	3	Y	9					47
							10	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	172	1	3259	3	Y	8					55
							9	9									
06	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	146	1	2743	3	Y	1					56
							1	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	172	1	3086	3	Y	-0-					56
*08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	177	1	3209	3	Y	5					61
							6	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	90	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	86	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	93	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	3	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	97	1	1768	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	95	1	1745	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1197	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	77	1	1554	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	74	1	1503	3	N	-0-			-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	76	1	1570	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	74	1	1503	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	79	1	1538	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	78	1	1487	3	N	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	70 11	1 9	1443	3	Y	10			32
04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	67	1	1383	3	Y	-0-			32
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	75	1	1462	3	Y	-0-			32
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	63	1	1272	3	Y	-0-			32
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	Y	-0-			32
08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-			32

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-			-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	174	3	N	-0-			-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-			-0-
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	35	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	34	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	724	-0-	-176	-0-	34	1	690	3	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	3	N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	642	-0-	-78	-0-	33	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	34	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	462	-0-	-251	-0-	23	1	439	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	70	1	1381	3	N	-0-					7
04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	66	1	1265	3	N	-0-					7
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	92	1	1685	3	N	-0-					7
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1663	3	N	-0-					7
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	97	1	1784	3	N	-0-					7
08	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	83	1	1535	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	131 20	1 9	2481	3	Y	18	35	1			10
04	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	133 1	1 9	2540	3	Y	1	1	1			10
05	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	133 2	1 9	2523	3	Y	2					12
06	3030	X	2524	-0-	-506	-0-	123	1	2401	3	Y	-0-					12
07	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	131 1	1 9	2424	3	Y	1					13
08	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	130 2	1 9	2436	3	Y	2					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	N	-0-					-0-
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	7					40
							8	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	7					47
							8	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	6					53
							7	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	25	78	1			-0-
							28	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	44	1	700	3	Y	-0-					3
04	840	N	631	-0-	-209	-0-	32	1	599	3	Y	-0-					3
05	837	N	580	-0-	-257	-0-	32	1	548	3	Y	-0-					3
06	720	N	539	-0-	-181	-0-	28	1	511	3	Y	-0-					3
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					3
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-					3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	159	1	763	3	Y	-0-					8
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	153	1	719	3	Y	-0-					8
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	165	1	772	3	Y	-0-					8
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	154	1	699	3	Y	-0-					8
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	160	1	718	3	Y	-0-					8
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	160	1	730	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1228	3	Y	22					77
							24	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	156	1	1310	3	Y	-0-					77
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	162	1	1305	3	Y	-0-					77
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	153	1	1255	3	Y	-0-					77
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	160	1	1278	3	Y	-0-					77
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	158	1	1206	3	Y	-0-	68	1			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	3	Y	32					37
							35	9									
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	66	1	1312	3	Y	-0-					37
05	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	69	1	1334	3	Y	-0-					37
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	67	1	1272	3	Y	-0-					37
07	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	71	1	1283	3	Y	-0-					37
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	70	1	1311	3	Y	-0-					37

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	39	1	981	3	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	53	1	979	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	3	N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	36	1	639	3	N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	744	1	1159	3	Y	19					51
							21	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	673	1	218	3	Y	2					53
							2	9									
05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	688	1	132	3	Y	-0-					53
06	1020	N	831	-0-	-189	-0-	671	1	160	3	Y	-0-					53
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	578	1	141	3	Y	-0-					53
08	806	N	338	-0-	-468	-0-	18	1	320	3	Y	-0-					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	623	1	1245	3	Y	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	617	1	1527	3	Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	531	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	461	1	1156	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	369	1	975	3	Y	-0-					-0-
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	2					2
							2	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	N	-0-					2
07	744	N	322	-0-	-422	-0-	18	1	304	3	N	-0-					2
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	N	-0-					2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1	2882	3	N	-0-					114
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	115	1	2391	3	N	-0-					114
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	147	1	2970	3	N	19					133
							21	9									
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	148	1	3106	3	N	21	111	1			43
							23	9									
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	150	1	2767	3	N	-0-					43
08	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	53	1	966	3	N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

03	806	N	332	-0-	-474	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	303	-0-	-267	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

03	837	N	835	-0-	-2	-0-	42	1	793	3	N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	40	1	758	3	N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	3	N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	564	3	Y	1					1
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	33	1	597	3	Y	-0-					1
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	Y	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	Y	-0-					1
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	30	1	540	3	Y	-0-					1

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	N	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	41	1	834	3	N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	34	1	765	3	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	3	N	-0-					-0-
08	868	N	742	-0-	-126	-0-	36	1	706	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					20
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	Y	-0-					20
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					20
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	Y	10					30
							11	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	723	3	Y	3					33
							3	9									
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	721	3	Y	5					38
							6	9									

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	23	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					14
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	3	Y	16					16
							18	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	3	Y	6					22
							7	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	3	Y	10					32
							11	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1743	3	Y	6					38
							7	9									
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	90	1	1675	3	Y	1					39
							1	9									
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	96	1	1777	3	Y	1					38
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	N	-0-					19
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	3	Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	80	1	1556	3	Y	-0-					2
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	3	Y	-0-					2
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1537	3	Y	-0-					2
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	84	1	1595	3	Y	1					3
							1	9									
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	83	1	1561	3	Y	-0-					3

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

03	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	64	1	1323	3	Y	-0-					22
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	3	Y	-0-					22
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	105	1	2068	3	Y	-0-					22
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	103	1	2038	3	Y	-0-					22
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	115	1	2276	3	Y	-0-					22
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					30
							398	3									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	Y	13	43	1			-0-
							386	3	14	9							
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	1	1	1			-0-
							454	3	1	9							
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-
							386	3									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
							466	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					1
04	390	N	233	-0-	-157	-0-	12	1	213	3	Y	7					8
							8	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	12	1			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	63	1	1168	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	60	1	1184	3	Y	2					5
							2	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1341	3	Y	-0-					5
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	3	Y	-0-					5
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	72	1	1344	3	Y	-0-					5
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	3	Y	-0-					5

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	91	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	88	1	1729	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	89	1	1793	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	85	1	1737	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	91	1	1718	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	90	1	1691	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	63	1	1625	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	75	1	1921	3	Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	110	1	2131	3	Y	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	3	Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	113	1	2096	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	101	1	1884	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	260	1	5399	3	Y	-0-	74	1			6
04	5790	X	5623	-0-	-167	-0-	200	1	5420	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	208	1	5565	3	Y	-0-					6
06	5790	X	5578	-0-	-212	-0-	195	1	5369	3	Y	13					19
							14	9									
07	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	274	1	5328	3	Y	6	25	1			-0-
							7	9									
08	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	264	1	5238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	321	3	4	9	Y	4	2	1			2
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					2
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					2
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					2
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					2
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	131	1	2653	3	N	-0-					-0-
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	134	1	2672	3	N	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2794	3	N	-0-					-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	131	1	2674	3	N	-0-					-0-
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	139	1	2725	3	N	-0-					-0-
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	131	1	2590	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

03	558	N	380	-0-	-178	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					8
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					8
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					8
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					8
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					8
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					8

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	770	-0-	-370	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	782	-0-	-427	-0-	40	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	748	-0-	-422	-0-	39	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	47	1	997	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	46	1	943	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	54	1	1009	3	N	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	Y	8					13
							9	9									
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	32	1	646	3	Y	4					17
							4	9									
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	39	1	672	3	Y	-0-					17
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	Y	1					18
							1	9									
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	41	1	667	3	Y	-0-					18
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	671	3	Y	2					20
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	927	3	Y	5					11
							6	9									
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	46	1	877	3	Y	2					13
							2	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	941	3	Y	14					27
							15	9									
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	46	1	911	3	Y	-0-					27
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	Y	-0-					27
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	53	1	931	3	Y	1					28
							1	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	122	1	1465	3	Y	17					46
							19	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	3	Y	11					57
							12	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	114	1	1513	3	Y	13					70
							14	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1344	3	Y	6					76
							7	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	126	1	1606	3	Y	19					95
							21	9									
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	134	1	1681	3	Y	16					111
							18	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	68	1	325	2	Y	2					9
							1233	3	2	9							
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	66	1	333	2	Y	11	20	1			-0-
							1264	3	12	9							
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	74	1	345	2	Y	15	1	1			14
							1309	3	17	9							
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	330	2	Y	1					15
							1249	3	1	9							
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	Y	6					21
							1380	3	7	9							
08	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	64	1	313	2	Y	6					27
							1185	3	7	9							

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

03	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	Y	-0-					1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	-0-					1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					1
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	Y	-0-					1
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					1
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	23	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					14
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					14
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					14
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					14
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					14
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

03	868	N	867	-0-	-1	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	40	1	748	3	N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	39	1	750	3	N	-0-					-0-
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	39	1	698	3	N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	41	1	712	3	N	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	39	1	701	3	N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	39	1	661	3	N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	387	-0-	-171	-0-	380	3	7	9	Y	6	3	1			8
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	394	3	6	9	Y	5					13
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	Y	5					18
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	Y	3					21
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	Y	2					23
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	510	3	4	9	Y	4					27

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1413	3	Y	4					64
							4	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	3	Y	7	56	1			15
							8	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	3					18
							3	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	Y	2					20
							2	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	74	1	1831	3	Y	3					23
							3	9									
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	Y	7					30
							8	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	Y	-0-					13
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	32	1	605	3	Y	-0-					13
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	-0-					13
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	33	1	581	3	Y	-0-					13
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	Y	-0-					13
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	3	Y	-0-					13

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	295	1	704	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	211	1	596	3	Y	-0-					2
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	336	1	1013	3	Y	6					8
							7	9									
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	340	1	898	3	Y	4					12
							4	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	363	1	939	3	Y	1					13
							1	9									
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	130	1	901	3	Y	1					14
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

03	868	N	426	-0-	-442	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	826	3	N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	N	-0-					-0-
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	42	1	815	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

03	837	N	738	-0-	-99	-0-	35	1	694	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	27	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	25	1	717	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	36	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	36	1	679	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	56	1	1331	3	Y	-0-					89
04	1410	N	564	-0-	-846	-0-	21	1	543	3	Y	-0-					89
05	1488	N	952	-0-	-536	-0-	35	1	898	3	Y	17					106
							19	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	24	120	1			10
							26	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	3	Y	2					12
							2	9									
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1511	3	Y	3					15
							3	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

03	341	N	337	-0-	-4	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	3	Y	-0-					8
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	79	1	1453	3	Y	-0-					8
05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	86	1	1504	3	Y	-0-					8
06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	72	1	1291	3	Y	-0-					8
07	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	76	1	1313	3	Y	-0-					8
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	81	1	1392	3	Y	-0-					8

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	63	1	1242	3	Y	-0-					53
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	3	Y	-0-					53
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	86	1	1591	3	Y	-0-					53
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	3	Y	2					55
							2	9									
07	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	84	1	1554	3	Y	2					57
							2	9									
08	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	76	1	1418	3	Y	5					62
							6	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

03	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	502	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					42
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	7	1	177	3	N	-0-					42
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	11	1	176	3	N	-0-					42
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	6	1	116	3	N	-0-					42
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	3	N	-0-					42
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	N	-0-					42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

03	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
06	510	N	299	-0-	-211	-0-	16	1	281	3	N	2					2
							2	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					2
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					12
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					12
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			19
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	368	3	1	9	Y	1					20
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					20
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					20
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	Y	1					21
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	3	1	9	Y	1					22

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	62	1	1157	3	Y	-0-					2
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	65	1	1156	3	Y	-0-					2
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	68	1	1214	3	Y	-0-					2
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	55	1	1024	3	Y	-0-					2
07	1271	N	996	-0-	-275	-0-	54	1	942	3	Y	-0-					2
08	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	53	1	959	3	Y	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

03	279	N	196	-0-	-83	-0-	194	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					2
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6					8
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	Y	6					14
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					15
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					15

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	228	1	800	3	Y	25					41
							28	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	226	1	811	3	Y	-0-					41
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	216	1	691	3	Y	7	48	1			-0-
							8	9									
06	930	N	770	-0-	-160	-0-	213	1	556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	238	1	859	3	Y	-0-					-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	959	3	Y	3					3
							3	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	70	1	1347	3	N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	68	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	3	N	-0-					-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

03	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	49	1	966	3	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	53	1	1002	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					14
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					14
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					14
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					14
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					14
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	3	N	-0-			-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	N	-0-			-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	3	N	-0-			-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	N	-0-			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	3	N	-0-			-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	3	N	-0-			-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	N	-0-			-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	N	-0-			-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	3	N	-0-			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	3	N	-0-			-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	153	1	3075	3	Y	9	34	1			3
							10	9									
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	147	1	2865	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	146	1	2878	3	Y	-0-					7
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	141	1	2785	3	Y	-0-					7
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	140	1	2655	3	Y	1					8
							1	9									
08	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	138	1	2612	3	Y	1					9
							1	9									

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	42	1	765	3	Y	1					12
							1	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	3	Y	-0-					12
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	3	Y	-0-					12
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	-0-					12
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					12
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	54	1	1066	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	57	1	1065	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	50	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	54	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	48	1	942	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	3	Y	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	33	1	974	3	Y	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	28	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	-0-					-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	42	1	1073	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	Y	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	20					20
							22	9									

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	924	3	Y	5					5
							6	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	Y	7					12
							8	9									
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	46	1	903	3	Y	4					16
							4	9									
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	45	1	850	3	Y	2					18
							2	9									
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	47	1	831	3	Y	-0-					18
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	3	Y	-0-					18

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-					2
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					2
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	N	-0-					2
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	N	-0-					2
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	-0-					2
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

03	682	N	661	-0-	-21	-0-	34	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	33	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	33	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	30	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	2					2
							2	9									
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					2
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					2
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					2
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					2
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	Y	-0-					2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	85	1	1779	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	80	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	83	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	79	1	1606	3	N	10					10
							11	9									
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	85	1	1637	3	Y	5	13	1			2
							6	9									
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	83	1	1613	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	20	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
04	750	N	473	-0-	-277	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	34	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	28	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	36	1	639	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	49	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	925	-0-	-275	-0-	46	1	879	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	75	-0-	-576	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	10	-0-	-980	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	3	N	-0-					114
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	68	1	482	3	N	4					118
							4	9									
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	59	1	536	3	N	6					124
							7	9									
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	58	1	481	3	N	10					134
							11	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	590	3	N	7					141
							8	9									
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	72	1	537	3	N	13					154
							14	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	3	Y	-0-					6
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	3	Y	-0-					6
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1351	3	Y	-0-					6
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	72	1	1278	3	Y	-0-					6
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	3	Y	-0-					6
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1290	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	231	2	N	-0-					-0-
							695	3									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	224	2	N	-0-					-0-
							673	3									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	232	2	N	-0-					-0-
							699	3									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	221	2	N	-0-					-0-
							666	3									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	238	2	N	-0-					-0-
							715	3									
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	N	-0-					-0-
							687	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

03	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	28	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	3	Y	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	181	1	3549	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3224	-0-	-1306	-0-	159	1	3065	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	2777	-0-	-1904	-0-	134	1	2643	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2786	-0-	-1354	-0-	136	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	1092	-0-	-2969	-0-	54	1	1038	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1025	-0-	-2695	-0-	48	1	977	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

03	372	N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

03	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	436	3	Y	6					14
							7	9									
04	540	N	199	-0-	-341	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					14
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					14
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	2					16
							2	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	Y	11	27	1			-0-
							12	9									
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

03	1674	N	910	-0-	-764	-0-	48	1	839	3	Y	21	47	1			2
							23	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1559	3	Y	1					3
							1	9									
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	3	Y	-0-					3
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	77	1	1370	3	Y	8					11
							9	9									
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	76	1	1341	3	Y	1					12
							1	9									

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

03	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	138	1	2713	3	Y	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	3	Y	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	145	1	2760	3	Y	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	136	1	2638	3	Y	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	144	1	2689	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2523	-0-	-298	-0-	129	1	2394	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	168	1	1684	3	Y	-0-					12
04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	78	1	1378	3	Y	-0-					12
05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	69	1	1232	3	Y	-0-					12
06	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	103	1	1452	3	Y	2					14
							2	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	184	1	1727	3	Y	1					15
							1	9									
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	174	1	1667	3	Y	-0-					15

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

03	372	N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	8	1	225	3	N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

03	1240	N	839	-0-	-401	-0-	42	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	552	-0-	-558	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1394	3	Y	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	63	1	1219	3	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	59	1	1080	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	92	1	2288	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	88	1	2256	3	Y	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2328	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	84	1	2123	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	86	1	2119	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	91	1	2230	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	3	Y	-0-					21
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	Y	-0-					21
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	Y	-0-					21
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	Y	2					23
							2	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	Y	7	30	1			-0-
							8	9									
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	865	3	Y	6	24	1			-0-
							7	9									
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	27	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	30	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	28	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	49	1	956	3	Y	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	922	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

03	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					2
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					2
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					2
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					2
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					2
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	N	160	-0-	-336	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	170	-0-	-1060	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	Y	-0-			-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2356	-0-	-1023	-0-	111	1	2245	3	Y	-0-			5
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	160	1	3191	3	Y	-0-			5
05	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	151	1	2969	3	Y	-0-			5
06	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	141	1	2802	3	Y	-0-			5
07	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	156	1	2905	3	Y	-0-			5
08	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	154	1	2881	3	Y	-0-			5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	43	1	1087	3	Y	10					72
							11	9									
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	41	1	1053	3	Y	4					76
							4	9									
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	46	1	1110	3	Y	-0-					76
06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	50	1	982	3	Y	8					84
							9	9									
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	54	1	947	3	Y	5					89
							6	9									
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	53	1	947	3	Y	6					95
							7	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	739	-0-	-346	-0-	35	1	695	3	Y	8					50
							9	9									
04	930	N	742	-0-	-188	-0-	39	1	697	3	Y	5					55
							6	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	Y	8					63
							9	9									
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	33	1	575	3	Y	9					72
							10	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	851	3	Y	8					80
							9	9									
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	864	3	Y	9					89
							10	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	111	1	2174	3	Y	-0-					8
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1656	3	Y	-0-					8
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	3	Y	-0-					8
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	63	1	1291	3	Y	-0-					8
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	3	Y	-0-					8
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	3	Y	-0-					8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					17
04	480	N	108	-0-	-372	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	Y	2					2
							2	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					2
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	Y	-0-					2
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	Y	-0-					2
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	Y	-0-					2
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	645	1	3843	3	Y	-0-					40
04	4590	X	3763	-0-	-827	-0-	599	1	3164	3	Y	-0-					40
05	4743	X	1885	-0-	-2858	-0-	402	1	1483	3	Y	-0-	40	1			-0-
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	488	1	4054	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	739	1	3939	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	190	1	3623	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					2
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					2
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					2
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					2
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					2
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

03	806	N	793	-0-	-13	-0-	35	1	755	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					26
04	570	N	294	-0-	-276	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					26
05	713	N	342	-0-	-371	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					26
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					26
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					26
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-					26

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

03	744	N	723	-0-	-21	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	34	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	34	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

03	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	163	1	2844	3	Y	4					21
							4	9									
04	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	155	1	2749	3	Y	-0-	15	1			4
05	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	159	1	2812	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
06	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	155	1	2724	3	Y	2					9
							2	9									
07	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	164	1	2793	3	Y	-0-					9
08	2976	N	2916	-0-	-60	-0-	162	1	2754	3	Y	-0-					9

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

03	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	84	1	1641	3	Y	4					57
							4	9									
04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	86	1	1578	3	Y	3					60
							3	9									
05	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	81	1	1556	3	Y	5					65
							6	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1843	3	Y	3					68
							3	9									
07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	89	1	1603	3	Y	5					73
							6	9									
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1585	3	Y	2					75
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GALLETT, J. L.				WELL #: 4	RRCID -> 139204						COMPL. DATE 07/10/1991					TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	3	Y	3					43
							3	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	3	Y	4					47
							4	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	3	Y	-0-					47
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	3	Y	1					48
							1	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	3	Y	1					49
							1	9									
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	3	Y	-0-					49
	GAGE, COKE L. "D"				WELL #: 2	RRCID -> 139216						COMPL. DATE 11/07/1990					TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	ROGERS, ROY				WELL #: 3	RRCID -> 139217						COMPL. DATE 07/29/1991					TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776
03	713	N	405	-0-	-308	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					2
04	300	N	140	-0-	-160	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					2
05	1116	N	413	-0-	-703	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					2
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	Y	1					3
							1	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	Y	-0-					3
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	Y	-0-					3
	BUSEY, G. C.				WELL #: 10	RRCID -> 139268						COMPL. DATE 07/17/1991					TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	16					58
							18	9									
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	33	1	673	3	Y	-0-					58
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	3	Y	-0-					58
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	-0-					58
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-					58
08	1116	N	691	-0-	-425	-0-	36	1	655	3	Y	-0-	49	1			-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					7
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	-0-					7
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					7
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					7
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					7
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					7

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	235	1	2256	3	Y	8	30	1			-0-
							9	9									
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	227	1	2144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	235	1	2204	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	227	1	2110	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	239	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	237	1	2221	3	Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	47	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	46	1	941	3	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	54	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	53	1	958	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	41	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	48	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	48	1	1143	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	75	1	1411	3	Y	-0-					2
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	73	1	1322	3	Y	-0-					2
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1426	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	76	1	1410	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	3	Y	3					3
							3	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	2213	3	Y	4					7
							4	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	3	Y	-0-					7
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1620	3	Y	-0-					7
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1281	3	Y	-0-					7

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					7
04	750	N	557	-0-	-193	-0-	26	1	531	3	Y	-0-					7
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					7
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	565	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	69	1	1275	3	Y	12					39
							13	9									
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	66	1	1260	3	Y	12					51
							13	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1323	3	Y	1					52
							1	9									
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	63	1	1201	3	Y	-0-					52
07	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	71	1	1274	3	Y	-0-					52
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	70	1	1256	3	Y	-0-	52	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-					42
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					42
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	Y	-0-					42
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					42
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					42
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	Y	15					57
							17	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	55	1	1002	3	Y	4					35
							4	9									
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	60	1	1096	3	Y	11					46
							12	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	3	Y	22					68
							24	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	3	Y	1	68	1			1
							1	9									
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	60	1	1064	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	64	1	1103	3	Y	1					2
							1	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	48	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	47	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	52	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	54	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	53	1	931	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1946	3	Y	7					7
							8	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	Y	2					9
							2	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	86	1	1595	3	Y	9					18
							10	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	3	Y	2					20
							2	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	3	Y	6					26
							7	9									
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	82	1	1484	3	Y	7	33	1			-0-
							8	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	62	1	1173	3	Y	4					66
							4	9									
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	60	1	1134	3	Y	2					68
							2	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1288	3	Y	2					70
							2	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	63	1	1233	3	Y	3					73
							3	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	3	Y	2					75
							2	9									
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	65	1	1281	3	Y	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	30	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	30	1	596	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	56	1	1147	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	60	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	57	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	60	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	3	Y	3					3
							3	9									

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	107	1	1831	3	Y	24					59
							26	9									
04	810	N	418	-0-	-392	-0-	25	1	392	3	Y	1	51	1			3
							1	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	3	Y	10	2	1			11
							11	9									
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	3	Y	11					22
							12	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	87	1	1444	3	Y	16					38
							18	9									
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1534	3	Y	19					57
							21	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	42	1	775	3	Y	11					15
							12	9									
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					15
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	Y	-0-					15
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	3	Y	-0-					15
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	3	Y	-0-					15
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	3	Y	-0-					15

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	Y	-0-					1
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	-0-					1
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					1
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	-0-					1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	-0-					1
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	61	1	1096	3	Y	6					51
							7	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	3	Y	8					59
							9	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	3	Y	4					63
							4	9									
06	1140	N	575	-0-	-565	-0-	28	1	545	3	Y	2					65
							2	9									
07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	76	1	1269	3	Y	8					73
							9	9									
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	5					78
							6	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	39	1	979	3	Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	3	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	3	Y	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	75 12	1 9	1432	3	Y	11					15
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	72 7	1 9	1352	3	Y	6					21
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	75 2	1 9	1409	3	Y	2					23
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	73 2	1 9	1371	3	Y	2					25
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	77 1	1 9	1393	3	Y	1					26
08	1488	N	806	-0-	-682	-0-	40 1	1 9	765	3	Y	1					27

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	48 13	1 9	883	3	Y	12					12
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	52	1	958	3	Y	-0-					12
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-					12
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	3	Y	-0-					12
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	3	Y	-0-					12
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	58	1	1013	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	873	3	Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	3	Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	142	1	967	3	Y	2					26
							2	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	150	1	1066	3	Y	1					27
							1	9									
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	134	1	1007	3	Y	1					28
							1	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	140	1	996	3	Y	13	41	1			-0-
							14	9									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	181	1	1059	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	135	1	582	3	Y	13					45
							14	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	118	1	509	3	Y	9					54
							10	9									
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	132	1	517	3	Y	5					59
							6	9									
06	720	N	517	-0-	-203	-0-	98	1	411	3	Y	7					66
							8	9									
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	130	1	478	3	Y	4					70
							4	9									
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	102	1	429	3	Y	4					74
							4	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					10
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	3	Y	-0-					10
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	3	Y	-0-					10
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	89	1	1709	3	Y	-0-					10
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	107	1	2034	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
*08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

03	651	N	590	-0-	-61	-0-	28	1	562	3	Y	-0-					25
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					25
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					25
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					25
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					25
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

03	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	3	Y	-0-					15
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	3	Y	3					18
							3	9									
05	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	76	1	1486	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	63	1	1306	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1060	-0-	-614	-0-	54	1	1006	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	53	1	998	3	Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	3	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	877	3	Y	-0-					-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	12	1	299	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			Y	-0-					5
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					5
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					6
04	300	X	192	-0-	-108	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					6
05	341	X	41	-0-	-300	-0-	41	3			Y	-0-					6
06	330	X	40	-0-	-290	-0-	40	3			Y	-0-					6
07	341	X	64	-0-	-277	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					6
*08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	83	1	1534	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	49	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	Y	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	48	1	950	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	43	1	831	3	Y	1					1
							1	9									
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	3	Y	-0-					1

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	3	Y	-0-					8
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-					8
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	944	3	Y	-0-					8
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	63	1	1279	3	Y	-0-					8
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	84	1	1573	3	Y	35	43	1			-0-
							39	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1435	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					2
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					2
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					2
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					2
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	23	1	465	3	Y	-0-					2
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					2
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					2
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					2
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					2
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					2
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					2

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	699	1	829	3	N	23					127
							25	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	688	1	991	3	N	36	131	1			32
							40	9									
05	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	643	1	925	3	N	45					77
							50	9									
06	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	464	1	892	3	N	22					99
							24	9									
07	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	378	1	953	3	N	49					148
							54	9									
08	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	64	1	1070	3	N	30	143	1			35
							33	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	3	Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	131	1	2583	3	Y	-0-	31	1			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	126	1	2490	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
05	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	133	1	2592	3	Y	2					14
							2	9									
*06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	130	1	2514	3	Y	14					28
							15	9									
*07	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	138	1	2579	3	Y	-0-					28
*08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	143	1	2687	3	Y	1					29
							1	9									

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	11					11
							12	9									
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	23	1	414	3	Y	1					12
							1	9									
06	510	N	283	-0-	-227	-0-	16	1	267	3	Y	-0-					12
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	29	1	492	3	Y	-0-					12
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					12

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	3	Y	2					47
							2	9									
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	59	1	1037	3	Y	5					52
							6	9									
05	1333	N	621	-0-	-712	-0-	33	1	588	3	Y	-0-					52
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	55	1	968	3	Y	-0-					52
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	3	Y	6					58
							7	9									
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	99	1	1718	3	Y	4					62
							4	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	118	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	114	1	2237	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	116	1	2286	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1007	-0-	-1363	-0-	50	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	1764	-0-	-654	-0-	90	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3824	-0-	724	724	190	1	3602	3	Y	29					29
							32	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	67	1	714	3	Y	11					73
							12	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	65	1	661	3	Y	10					83
							11	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	Y	12					95
							13	9									
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	71	1	683	3	Y	12					107
							13	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	76	1	827	3	Y	10					117
							11	9									
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	95	1	869	3	Y	11					128
							12	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	Y	-0-				-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	Y	-0-				-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-				-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	-0-	27	1	450	3	Y	-0-				-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	Y	-0-				-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	-0-				-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	Y	-0-					3
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	3	Y	-0-					3
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	-0-					3
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	Y	-0-					3
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	Y	-0-					3
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	35	1	600	3	Y	-0-					3

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

03	589	N	581	-0-	-8	-0-	-0-	28	1	553	3	Y	-0-				-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-				-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	Y	-0-				-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	-0-	28	1	500	3	Y	-0-				-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	-0-				-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	-0-				-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	22			77
							24	9							
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	20			97
							22	9							
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	18	1	417	3	Y	8			105
							9	9							
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	22	1	425	3	Y	10			115
							11	9							
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	11			126
							12	9							
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	Y	11			137
							12	9							

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	258	1	1169	2	Y	-0-			-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	250	1	1141	2	Y	-0-			-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	258	1	1182	2	Y	-0-			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	251	1	1137	2	Y	-0-			-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	253	1	1205	2	Y	-0-			-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

03	1674	N	40	-0-	-1634	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
04	1650	N	15	-0-	-1635	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
05	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	3	Y	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	Y	-0-			-0-
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	3	Y	-0-			-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

03	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	3	Y	-0-			25
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-			25
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-			25
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-			25
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-			25
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-			25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-			8
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	-0-			8
05	651	N	352	-0-	-299	-0-	18	1	334	3	Y	-0-			8
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	Y	-0-			8
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	Y	-0-			8
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	-0-			8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1757	3	Y	6					8
							7	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1520	3	Y	4					12
							4	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	3	Y	5					17
							6	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	73	1	1450	3	Y	1					18
							1	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	3	Y	3					21
							3	9									
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	3	Y	5					26
							6	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	Y	17					30
							19	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	-0-					30
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					30
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					30
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	3	Y	-0-					30
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	70	1	1312	3	Y	-0-	27	1			-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

03	434	N	375	-0-	-59	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					3
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					3
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					3
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					3
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					3
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					3

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3254	-0-	154	713	159	1	3086	3	Y	8					15
							9	9									
04	3616	X	2903	-0-	-713	-0-	140	1	2755	3	Y	7					22
							8	9									
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	149	1	2687	3	Y	7					29
							8	9									
06	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	134	1	2531	3	Y	5					34
							6	9									
07	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	148	1	2590	3	Y	1					35
							1	9									
08	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	141	1	2539	3	Y	2					37
							2	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	219	1	1297	3	Y	-0-					3
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	211	1	1242	3	Y	14					17
							15	9									
05	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	207	1	1002	3	Y	-0-					17
06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	190	1	996	3	Y	-0-					17
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	222	1	1215	3	Y	-0-					17
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1192	3	Y	-0-					17

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	196	2	19	9	Y	17					77
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8					85
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-	69	1			16
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	72	2	2	9	Y	2	1	1			17
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	52	2	9	9	Y	8					25
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					25

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	28	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	8					8
							9	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	Y	-0-					8
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	-0-					8
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					8
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	-0-					8

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	105	1	2062	3	Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	100	1	1975	3	Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	3	Y	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	3	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1782	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	19	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

03	899	N	401	-0-	-498	-0-	20 3	1 9	378	3	Y	3					79
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	474	3	Y	1	70	1			8
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	23 7	1 9	414	3	Y	6	2	1			12
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	382	3	Y	4					16
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					16
08	434	N	193	-0-	-241	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					16

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

03	434	N	287	-0-	-147	-0-	14 1	1 9	272	3	Y	1					1
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	914	3	Y	11					12
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	34 1	1 9	629	3	Y	1					13
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	777	3	Y	2					15
07	930	N	785	-0-	-145	-0-	41	1	744	3	Y	-0-					15
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	Y	-0-					15

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	599	1	1549	3	Y	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	615	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	720	1	1655	3	Y	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	400	1	1564	3	Y	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	679	1	1730	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1598	-0-	-324	-0-	40	1	1558	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

03	2480	N	1343	-0-	-1137	-0-	380	1	944	3	Y	17					218
							19	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	682	1	2022	3	Y	1					219
							1	9									
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	701	1	2063	3	Y	14	158	1			75
							15	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	683	1	2015	3	Y	14					89
							15	9									
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	670	1	1913	3	Y	13					102
							14	9									
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	677	1	2008	3	Y	10					112
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	22	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	Y	8					8
							9	9									
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					8

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	12					33
							13	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	11					44
							12	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	3	Y	15					59
							17	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	5					64
							6	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	15	79	1			-0-
							17	9									
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	2415	3	Y	3					43
04	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	119 6	1 9	2321	3	Y	5					48
05	2542	N	2075	-0-	-467	-0-	103 2	1 9	1970	3	Y	2					50
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	123 4	1 9	2363	3	Y	4					54
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	138 1	1 9	2522	3	Y	1					55
*08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	2527	3	Y	2					57

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	27	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	3	Y	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	43	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	894	-0-	-426	-0-	33	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	413	-0-	-796	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	1109	3	Y	1					1
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	55 13	1 9	1345	3	Y	12					13
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	1200	3	Y	1					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	207	-0-	-1219	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					28
04	720	N	396	-0-	-324	-0-	181	1	213	3	Y	2					30
							2	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	309	1	1706	3	Y	9					39
							10	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	283	1	1376	3	Y	7					46
							8	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	288	1	1294	3	Y	3					49
							3	9									
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	977	3	Y	3					52
							3	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	623	-0-	-307	-0-	21	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	482	-0-	-448	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	222	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	215	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	228	1	1109	3	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	216	1	1059	3	Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	230	1	1185	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	225	1	1064	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	63	1	1268	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	60	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	57	1	1144	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	57	1	1110	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	54	1	1022	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	53	1	1012	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					2
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					2
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					2
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					2
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					23
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					23
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					23
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					23
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					23
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	874	3	Y	1					29
							1	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	17					46
							19	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	-0-	39	1			7
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	805	3	Y	3					10
							3	9									
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	3	Y	-0-					10

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	105	1	2022	3	Y	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	100	1	1935	3	Y	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	3	Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	84	1	1628	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	97	1	1800	3	Y	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	150	1	2667	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	144	1	2605	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	139	1	2646	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	117	1	2289	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	132	1	2421	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	130	1	2411	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	124	1	2413	3	Y	20					179
							22	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	100	1	1933	3	Y	10					189
							11	9									
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	132	1	2439	3	Y	13	180	1			22
							14	9									
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	136	1	2590	3	Y	12					34
							13	9									
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	143	1	2598	3	Y	19					53
							21	9									
*08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	141	1	2557	3	Y	17					70
							19	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	84	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	72	1	1381	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	80	1	1472	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	73	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	76	1	1444	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	193	1	3753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	191	1	3645	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4103	-0-	-51	-0-	203	1	3900	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	192	1	3728	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	202	1	3744	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	201	1	3737	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	156	1	2770	3	Y	13					55
							14	9									
04	3360	X	2916	-0-	-444	-0-	155	1	2747	3	Y	13					68
							14	9									
05	3472	X	2863	-0-	-609	-0-	153	1	2697	3	Y	12					80
							13	9									
06	3240	X	2602	-0-	-638	-0-	138	1	2452	3	Y	11					91
							12	9									
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	164	1	2790	3	Y	10					101
							11	9									
08	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	162	1	2772	3	Y	12					113
							13	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	126	1	3337	3	Y	39	181	1			29
							43	9									
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	129	1	3415	3	Y	16					45
							18	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	184	1	3502	3	Y	15					60
							17	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	3	Y	15					75
							17	9									
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	227	1	4130	3	Y	4					79
							4	9									
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	183	1	3418	3	Y	2	72	1			9
							2	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	3	Y	-0-					2
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	3	Y	20					22
							22	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	59	1	1533	3	Y	-0-	22	1			-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	3	Y	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	-0-					-0-
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	85	1	2165	3	Y	2					2
							2	9									

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	122	1	2203	3	Y	-0-					12
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1965	3	Y	-0-					12
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	3	Y	-0-					12
06	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	106	1	1871	3	Y	-0-					12
07	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	117	1	1967	3	Y	-0-					12
08	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	115	1	1935	3	Y	-0-					12

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	86	1	2364	3	Y	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	3	Y	3					3
							3	9									
05	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	89	1	2373	3	Y	-0-					3
06	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	79	1	2158	3	Y	-0-					3
07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	93	1	2338	3	Y	-0-					3
*08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2434	3	Y	-0-					3

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	106	1	2161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	107	1	2098	3	Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	105	1	2136	3	Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	103	1	2058	3	Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	109	1	2116	3	Y	10					10
							11	9									
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	108	1	2070	3	Y	-0-					10

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	60	1	1792	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	56	1	1625	3	Y	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	59	1	1674	3	Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	63	1	1725	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	62	1	1679	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	473	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	416	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	472	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	455	1	1295	2	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	467	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	310	1	4702	3	Y	18					104
							20	9									
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	310	1	4606	3	Y	9					113
							10	9									
05	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	286	1	4095	3	Y	25					138
							28	9									
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	304	1	4571	3	Y	12					150
							13	9									
07	4495	X	4149	-0-	-346	-0-	264	1	3862	3	Y	21					171
							23	9									
*08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	313	1	4541	3	Y	11					182
							12	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	14880	-0-	-1953	-0-	709	1	14164	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
04	14820	X	14382	-0-	-438	-0-	693	1	13680	3	Y	8					13
							9	9									
05	15314	X	13164	-0-	-2150	-0-	638	1	12514	3	Y	11					24
							12	9									
*06	14820	X	12204	-0-	-2616	-0-	582	1	11588	3	Y	31					55
							34	9									
*07	15314	X	12225	-0-	-3089	-0-	613	1	11612	3	Y	-0-					55
08	14880	X	11749	-0-	-3131	-0-	583	1	11138	3	Y	25					80
							28	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	94	1	961	3	Y	16					83
							18	9									
04	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	76	1	959	3	Y	10					93
							11	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	3	Y	11					104
							12	9									
06	1050	N	620	-0-	-430	-0-	51	1	569	3	Y	-0-	83	1			20
07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	73	1	829	3	Y	6	1	1			25
							7	9									
08	1147	N	940	-0-	-207	-0-	65	1	871	3	Y	4					29
							4	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					10
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					10
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					10
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					10
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					10
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	34	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	33	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	29	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	36	1	632	3	Y	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	97	1	1855	3	Y	-0-					2
04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	86	1	1674	3	Y	-0-					2
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	98	1	1887	3	Y	5					7
							6	9									
06	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	84	1	1651	3	Y	-0-					7
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	3	Y	-0-					7
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	107	1	2030	3	Y	-0-					7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					5
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	3			Y	-0-					5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-					5
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	115	1	461	3	Y	5					5
							6	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					5
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	116	1	465	3	Y	-0-					5
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	112	1	414	3	Y	-0-					5
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	116	1	438	3	Y	-0-					5
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	123	1	554	3	Y	-0-					5

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	89	1	1606	3	Y	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	3	Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	86	1	1578	3	Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	83	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	727	3	Y	8					20
							9	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	33	1	710	3	Y	-0-					20
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	40	1	764	3	Y	-0-					20
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	-0-					20
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	Y	-0-					20
08	806	N	661	-0-	-145	-0-	36	1	625	3	Y	-0-					20

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	139	1	2756	3	Y	18					33
							20	9									
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	134	1	2635	3	Y	1					34
							1	9									
05	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	134	1	2641	3	Y	3					37
							3	9									
06	2700	N	2230	-0-	-470	-0-	107	1	2120	3	Y	3					40
							3	9									
07	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	133	1	2525	3	Y	-0-					40
*08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	138	1	2689	3	Y	-0-					40

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	296	1	990	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	349	1	911	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	648	-0-	-561	-0-	160	1	488	2	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	380	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	441	1	1572	2	N	-0-					-0-
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	80	1	2220	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43 12	1 9	895	3	Y	11	4	1			12
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	Y	-0-					12
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	-0-					12
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	Y	-0-					12
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	3	Y	-0-					12
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	3	Y	-0-					12

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	1658	-0-	-4170	-0-	83	1	1575	3	Y	-0-					8
04	5010	X	2926	-0-	-2084	-0-	145 3	1 9	2778	3	Y	3					11
05	5053	X	4009	-0-	-1044	-0-	197 3	1 9	3809	3	Y	3	14	1			-0-
06	4890	X	2042	-0-	-2848	-0-	102	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	1636	-0-	-1991	-0-	84	1	1552	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	172	1	3216	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	471	1	1364	3	Y	-0-					3
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	488	1	1847	3	Y	-0-					3
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	487	1	1412	3	Y	-0-					3
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	467	1	1286	3	Y	-0-					3
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	483	1	1217	3	Y	-0-					3
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	49	1	1256	3	Y	-0-					3

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	146	1	2955	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	135	1	2759	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	140	1	2850	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	131	1	2616	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	146 6	1 9	2847	3	Y	5					5
08	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	144 3	1 9	2742	3	Y	3					8

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	31	1	1251	3	Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	42	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1371	3	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	50	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	60	1	1550	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	455	1	1242	3	Y	-0-			40
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	449	1	1202	3	Y	-0-			40
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	476	1	1156	3	Y	-0-			40
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	437	1	1165	3	Y	-0-			40
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	478	1	1187	3	Y	-0-			40
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43	1	1152	3	Y	-0-			40

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	66	1	1278	3	Y	-0-			-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	93	1	1790	3	Y	2			2
							2	9							
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	108	1	2165	3	Y	25			27
							28	9							
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	107	1	2033	3	Y	23			50
							25	9							
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	89	1	1632	3	Y	-0-			50

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	55	1	1074	3	Y	-0-			2
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	3	Y	-0-			2
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	3	Y	-0-			2
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	Y	-0-			2
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	3	Y	-0-			2
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	3	Y	34			36
							37	9							

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	3	Y	-0-			8
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1395	3	Y	-0-			8
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	75	1	1418	3	Y	-0-			8
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	3	Y	-0-			8
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	77	1	1394	3	Y	-0-			8
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	3	Y	-0-			8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	7	1	175	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	8	1	230	3	Y	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	-0-			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	-0-			-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	3	Y	-0-			-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	40	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	39	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	709	-0-	-159	-0-	36	1	673	3	Y	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	821	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	22					39
							24	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	692	3	Y	5					44
							6	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	Y	3					47
							3	9									
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	39	1	711	3	Y	2					49
							2	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	Y	-0-					49
08	837	N	650	-0-	-187	-0-	35	1	614	3	Y	1					50
							1	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	1025	1	6168	3	Y	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1025	1	5862	3	Y	-0-					-0-
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1026	1	5478	3	Y	-0-					-0-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	999	1	5200	3	Y	-0-					-0-
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	968	1	4589	3	Y	-0-					-0-
*08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	114	1	4124	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	21	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	19	1	812	3	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	18	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1669	-0-	-1648	-0-	83	1	1577	3	Y	8	57	1			2
							9	9									
04	2640	X	1469	-0-	-1171	-0-	74	1	1393	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2728	X	1423	-0-	-1305	-0-	70	1	1353	3	Y	-0-					2
06	2220	X	1307	-0-	-913	-0-	63	1	1244	3	Y	-0-					2
07	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	67	1	1273	3	Y	-0-					2
08	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	65	1	1263	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	45	1	1700	3	Y	-0-					16
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	50	1	1872	3	Y	-0-					16
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	3	Y	5					21
							6	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	3	Y	5					26
							6	9									
07	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	74	1	1859	3	Y	4					30
							4	9									
08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	67	1	1773	3	Y	5					35
							6	9									

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	124	1	2462	3	Y	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	119	1	2343	3	Y	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	122	1	2385	3	Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	103	1	2041	3	Y	15					15
							17	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	2270	3	Y	10					25
							11	9									
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	123	1	2308	3	Y	5					30
							6	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	327	1	837	3	Y	20					89
							22	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	303	1	827	3	Y	9					98
							10	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	307	1	784	3	Y	6					104
							7	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	315	1	801	3	Y	4					108
							4	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	326	1	856	3	Y	-0-					108
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	46	1	786	3	Y	3					111
							3	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					20
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					20
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					20
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					20
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					20
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					20

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	603	1	1642	3	Y	42					61
							46	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	595	1	1518	3	Y	1					62
							1	9									
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	617	1	1570	3	Y	1					63
							1	9									
06	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	592	1	1446	3	Y	1					64
							1	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	621	1	1633	3	Y	-0-					64
08	2201	N	1557	-0-	-644	-0-	60	1	1497	3	Y	-0-					64

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	97	1	2305	3	Y	17					17
							19	9									
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	106	1	2561	3	Y	38					55
							42	9									
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	109	1	2586	3	Y	32					87
							35	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	96	1	2347	3	Y	24					111
							26	9									
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	107	1	2445	3	Y	30					141
							33	9									
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	3	Y	31					172
							34	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	211	-0-	-471	-0-	13	1	196	3	Y	2					62
							2	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	-0-	53	1			-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	39	1	690	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	29					29
							32	9									
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	36	1	634	3	Y	1					30
							1	9									
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	40	1	656	3	Y	5					35
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	742	1	2467	3	Y	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	717	1	2238	3	Y	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	735	1	1907	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	719	1	2011	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	728	1	1698	3	Y	77					77
							85	9									
08	2635	X	1594	-0-	-1041	-0-	56	1	1524	3	Y	13					90
							14	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	888	1	1080	3	Y	-0-					3
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	599	1	893	3	Y	-0-					3
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	489	1	829	3	Y	-0-					3
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	452	1	1062	3	Y	-0-					3
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	490	1	1006	3	Y	-0-					3
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	Y	3					-0-
							3	9									

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					31
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					31
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	19	1	519	3	Y	-0-					31
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	18	1	480	3	Y	-0-					31
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	24	1	469	3	Y	-0-					31
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					31

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	103	1	1937	3	Y	11					140
							12	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	3	Y	2					142
							2	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	3	Y	5					147
							6	9									
06	1980	N	1540	-0-	-440	-0-	78	1	1458	3	Y	4					151
							4	9									
07	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	107	1	1953	3	Y	6					157
							7	9									
08	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	105	1	1859	3	Y	4					161
							4	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	814	1	946	3	Y	-0-					20
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	602	1	1145	3	Y	-0-					20
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	496	1	1265	3	Y	-0-					20
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	462	1	1093	3	Y	-0-					20
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	496	1	845	3	Y	-0-					20
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080	3	Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	725	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	704	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	726	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	671	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	725	1	1210	2	N	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	68	1	1189	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	64	1	1130	3	Y	8					23
							9	9									
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	67	1	1100	3	Y	7					30
							8	9									
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	61	1	1055	3	Y	3					33
							3	9									
07	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	65	1	1064	3	Y	4					37
							4	9									
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	68	1	1103	3	Y	2					39
							2	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	6	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	766	1	2437	2	Y	-0-					59
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	706	1	2355	2	Y	-0-					59
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	767	1	2428	2	Y	-0-					59
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	740	1	2232	2	Y	-0-					59
07	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	748	1	1864	2	Y	-0-					59
08	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	61	1	1701	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	446	1	1943	3	Y	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	432	1	1571	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	16746	-0-	13646	13646	1054	1	15640	3	Y	47					47
							52	9									
06	3000	N	31291	-0-	28291	41937	769	1	30447	3	Y	68	75	1			40
							75	9									
07	3100	N	10843	-0-	7743	49680	720	1	10120	3	Y	3	1	1			42
							3	9									
*08	53646	X	3966	-0-	-49680	-0-	526	1	3436	3	Y	4	46	1			-0-
							4	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	71	1	1918	3	Y	-0-					39
04	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	61	1	1540	3	Y	-0-					39
05	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	60	1	1631	3	Y	-0-					39
06	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	51	1	1322	3	Y	-0-					39
07	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	55	1	1395	3	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	67	1	1749	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	149	1	3985	3	Y	-0-					1
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	143	1	3817	3	Y	-0-					1
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	154	1	3990	3	Y	-0-					1
06	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	142	1	3820	3	Y	-0-					1
07	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	153	1	3897	3	Y	-0-					1
08	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	153	1	3897	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

03	4867	X	3382	-0-	-1485	-0-	82	1	3300	3	Y	-0-	136	1			16
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	172	1	4622	3	Y	12	5	1			23
							13	9									
05	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	166	1	4408	3	Y	27					50
							30	9									
06	4530	X	4163	-0-	-367	-0-	148	1	4006	3	Y	8					58
							9	9									
07	4898	X	4352	-0-	-546	-0-	162	1	4182	3	Y	7					65
							8	9									
08	4898	X	4141	-0-	-757	-0-	154	1	3978	3	Y	8					73
							9	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

03	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	523	1	3631	3	Y	-0-					12
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	558	1	3754	3	Y	-0-					12
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	590	1	4288	3	Y	-0-					12
06	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	535	1	3117	3	Y	-0-					12
07	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	545	1	2905	3	Y	-0-					12
08	4402	X	3401	-0-	-1001	-0-	128	1	3273	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	510	1	3113	3	Y	-0-					15
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	524	1	2857	3	Y	-0-					15
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	540	1	2836	3	Y	-0-					15
06	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	518	1	2646	3	Y	-0-					15
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	564	1	3338	3	Y	-0-					15
*08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	128	1	3250	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	988	1	3366	3	Y	-0-					18
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	972	1	2720	3	Y	-0-					18
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	965	1	2560	3	Y	-0-					18
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	968	1	2624	3	Y	-0-					18
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1022	1	3137	3	Y	-0-					18
08	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	91	1	2257	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	127	1	5129	3	N	71					71
							78	9									
04	5340	X	5109	-0-	-231	-0-	127	1	4971	3	Y	10	73	1			8
							11	9									
05	5487	X	5333	-0-	-154	-0-	129	1	5189	3	Y	14	2	1			20
							15	9									
06	5280	X	5019	-0-	-261	-0-	118	1	4895	3	Y	5					25
							6	9									
07	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	136	1	5085	3	Y	7					32
							8	9									
08	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	128	1	5003	3	Y	5					37
							6	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	894	1	1190	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	841	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	920	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	917	1	1400	3	Y	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	954	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	49	1	1300	3	Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	188	1	3693	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
04	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	185	1	3647	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	191	1	3730	3	Y	-0-					10
06	4140	X	3783	-0-	-357	-0-	181	1	3602	3	Y	-0-					10
07	4185	X	3846	-0-	-339	-0-	192	1	3651	3	Y	3					13
							3	9									
08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	190	1	3612	3	Y	-0-					13

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	81	1	3317	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	80	1	3188	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	80	1	3252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	77	1	3182	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	84	1	3172	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	84	1	3139	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3465	3	Y	-0-	119	1			-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	131	1	3569	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3423	-0-	-147	-0-	121	1	3302	3	Y	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	144	1	3735	3	Y	-0-					-0-
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	140	1	3682	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	787	1	2937	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	716	1	2344	3	Y	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	578	1	3066	3	Y	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	553	1	2845	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	577	1	2875	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	558	1	2440	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

03	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	66	1	2623	3	Y	8					58
							9	9									
04	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	64	1	2605	3	Y	9	60	1			-0-
							10	9									
05	3348	X	2705	-0-	-643	-0-	67	1	2636	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	59	1	2525	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	65	1	2586	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	97	1	2521	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

03	5921	X	5701	-0-	-220	-0-	272	1	5429	3	N	-0-					41
04	5730	X	5349	-0-	-381	-0-	254	1	5095	3	N	-0-					41
05	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	256	1	5144	3	N	-0-					41
06	5610	X	5121	-0-	-489	-0-	243	1	4878	3	N	-0-					41
07	5704	X	5215	-0-	-489	-0-	265	1	4950	3	N	-0-					41
08	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	255	1	4835	3	N	-0-					41

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

03	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	628	1	1579	3	Y	15	165	1			106
							17	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	624	1	1504	3	Y	20					126
							22	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	644	1	1493	3	Y	19					145
							21	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	599	1	1357	3	Y	20					165
							22	9									
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	645	1	1425	3	Y	16					181
							18	9									
08	1922	N	1504	-0-	-418	-0-	86	1	1418	3	Y	-0-	73	1			108

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	51	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	53	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	50	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	51	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	54	1	1510	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	74	1	2815	3	Y	-0-			-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	70	1	2766	3	Y	2			2
							2	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	68	1	2774	3	Y	10			12
							11	9							
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	65	1	2746	3	Y	-0-			12
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	84	1	3151	3	Y	-0-			12
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	111	1	2853	3	Y	6			18
							7	9							

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3838	-0-	-316	-0-	129	1	3709	2	Y	-0-			-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	Y	-0-			-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	140	1	4011	2	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3909	-0-	-171	-0-	134	1	3775	2	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	135	1	3812	2	Y	-0-			-0-
08	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	137	1	3810	2	Y	-0-			-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	92	1	1871	3	Y	-0-			-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	3	Y	-0-			-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	116	1	2273	3	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	85	1	1698	3	Y	-0-			-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	109	1	2103	3	Y	-0-			-0-
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	45	1	1839	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	63	1	1753	3	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	65	1	1743	3	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	58	1	1597	3	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	68	1	1780	3	Y	-0-			-0-
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	Y	-0-			39
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	22	1	845	3	Y	-0-			39
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	3	Y	-0-			39
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1049	3	Y	-0-			39
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	896	3	Y	-0-			39
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	37	1	921	3	Y	-0-			39

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	37	1	1523	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	41	1	1142	3	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	42	1	1154	3	Y	-0-			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	-0-			-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1694	3	Y	-0-			-0-
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	56	1	1445	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6326	-0-	-277	-0-	149	1	6147	3	Y	27	71	1			33
							30	9									
04	6390	X	6001	-0-	-389	-0-	143	1	5845	3	Y	12	2	1			43
							13	9									
05	6448	X	6216	-0-	-232	-0-	148	1	6051	3	Y	15					58
							17	9									
*06	6150	X	5952	-0-	-198	-0-	141	1	5805	3	Y	5					63
							6	9									
*07	6355	X	6159	-0-	-196	-0-	157	1	6002	3	Y	-0-	47	1			16
*08	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	156	1	6040	3	Y	8	2	1			22
							9	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

03	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	66	1	2590	3	Y	-0-					29
04	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	63	1	2457	3	Y	-0-					29
05	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	62	1	2558	3	Y	-0-					29
06	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	58	1	2422	3	Y	-0-					29
07	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	65	1	2516	3	Y	-0-					29
08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	65	1	2544	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

03	9796	X	8249	-0-	-1547	-0-	868	1	7366	3	Y	14					52
							15	9									
04	9480	X	8258	-0-	-1222	-0-	850	1	7400	3	Y	7					59
							8	9									
*05	9796	X	8789	-0-	-1007	-0-	968	1	7821	3	Y	-0-					59
*06	9480	X	8789	-0-	-691	-0-	968	1	7821	3	Y	-0-					59
*07	8525	X	7934	-0-	-591	-0-	954	1	6980	3	Y	-0-	59	1			-0-
08	8804	X	6104	-0-	-2700	-0-	232	1	5866	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	973	1	2870	3	Y	-0-					2
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	1020	1	4068	3	Y	-0-					2
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	1084	1	5059	3	Y	-0-					2
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1032	1	4454	3	Y	6					8
							7	9									
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	1061	1	4239	3	Y	-0-					8
*08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1059	1	4215	3	Y	-0-					8

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

03	6541	X	6254	-0-	-287	-0-	209	1	6045	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	202	1	5798	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	206	1	5901	2	Y	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	200	1	5611	2	Y	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	206	1	5820	2	Y	-0-					-0-
*08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	159	1	4416	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	64	1	1395	3	Y	-0-					2
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	64	1	1305	3	Y	-0-					2
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	63	1	1284	3	Y	-0-					2
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	67	1	1342	3	Y	-0-					2
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					13
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					13
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					13
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					13
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	431	3	Y	-0-					13
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	3	Y	-0-					13

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	85	1	726	2	Y	-0-					-0-
							2189	3									
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	80	1	690	2	Y	-0-					-0-
							2074	3									
05	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	83	1	700	2	Y	45	29	1			16
							2107	3	50	9							
06	3120	X	2723	-0-	-397	-0-	69	1	656	2	Y	24	40	1			-0-
							1972	3	26	9							
07	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	81	1	688	2	Y	8	1	1			7
							2070	3	9	9							
08	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	80	1	705	2	Y	20	27	1			-0-
							2122	3	22	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	178	1	4832	3	N	-0-					72
04	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	157	1	4224	3	N	-0-					72
05	5425	X	4737	-0-	-688	-0-	171	1	4566	3	N	-0-					72
06	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	161	1	4351	3	N	-0-					72
07	5425	X	4751	-0-	-674	-0-	180	1	4571	3	N	-0-					72
08	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	172	1	4408	3	N	-0-					72

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	255	1	6747	3	N	-0-					12
04	7080	X	6498	-0-	-582	-0-	238	1	6260	3	N	-0-					12
05	7316	X	6061	-0-	-1255	-0-	215	1	5846	3	N	-0-					12
06	7080	X	2555	-0-	-4525	-0-	92	1	2463	3	N	-0-					12
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	495	1	7271	3	N	-0-					12
*08	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	648	1	7254	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	20	1	3503	3	N	-0-					134
04	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	18	1	2	2	N	-0-					134
							3380	3									
05	3844	X	3430	-0-	-414	-0-	18	1	3412	3	N	-0-					134
06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	20	1	3296	3	N	2					136
							2	9									
07	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	23	1	3418	3	N	66	180	1			22
							73	9									
08	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	17	1	3389	3	N	-0-					22

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4527	-0-	-30	-0-	158	1	4369	3	N	-0-					11
04	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	145	1	4005	3	N	-0-					11
05	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	149	1	4075	3	N	-0-					11
06	4380	X	3944	-0-	-436	-0-	142	1	3802	3	N	-0-					11
07	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	154	1	3962	3	N	-0-					11
08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	164	1	4106	3	N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					6
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					6
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
06	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					6
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					6
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					17
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					7
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					7
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					7
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					7
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					16
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					16
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					16
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					16
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					16
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2169	-0-	-342	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2326	-0-	-104	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
*07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

03	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					23
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					23

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					56
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					56
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					56
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					39
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					39
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					39
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					39
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

03	3100	N	1021	-0-	-2079	1114	164	1	856	2	Y	1					59
							1	9									
04	2494	N	1380	-0-	-1114	-0-	194	1	1186	2	Y	-0-					59
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	137	1	1318	2	Y	-0-					59
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	124	1	1230	2	Y	-0-					59
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	136	1	1270	2	Y	-0-					59
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	137	1	1327	2	Y	-0-					59

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

03	T. A.		8	-0-	8	3233	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	3357	X	124	-0-	-3233	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	145	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	157	1	1646	2	Y	-0-					-0-
*07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	151	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	144	1	1463	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	2	Y	-0-					22
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	2	Y	-0-					22
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	Y	-0-					22
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					22
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	Y	-0-					22
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

03	3100	N	1233	-0-	-1867	205	110	1	1123	2	Y	-0-					62
04	1372	N	1167	-0-	-205	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					62
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	112	1	1253	2	Y	-0-					62
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	Y	-0-					62
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	120	1	1242	2	Y	-0-					62
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	118	1	1291	2	Y	-0-					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	Y	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	Y	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	32	1	353	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					95
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					95
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					95
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	Y	-0-					95
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-					95
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	T. A.		2	-0-	2	237	2	2			Y	-0-					-0-
04	237	X	-0-	-0-	-237	-0-					Y	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

03	964	N	650	-0-	-314	-0-	58	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	43	1	467	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					31
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					31
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					31
06	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					31
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					31
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					52
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					52
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					52
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					52
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	11	1	70	2	N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

03	2635	X	791	-0-	-1844	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	808	-0-	-1742	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	618	-0-	-870	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	711	-0-	-369	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	961	X	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160

REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					33
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					33
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					33
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					33
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					33
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					149
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					149
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					149
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					149
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					149
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					36
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					53
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					53
05	1271	N	739	-0-	-532	-0-	739	2			N	-0-					53
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			N	-0-					53
07	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	2			N	-0-					53
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					33
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					33
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					33
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					33
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					43
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					43
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					43
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					43
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					43
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					5
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					5
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					5
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					5
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					5
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					20
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					20
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					20
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					20
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					19
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					19
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					19
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					19
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					19
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	17	1	690	2	N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	3			Y	-0-					10
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					10
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					10
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					10
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					10
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					10

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					51
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					51
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					51
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					51
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					51
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-					172
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	3	9	9	N	8					180
05	1116	N	798	-0-	-318	-0-	795	3	3	9	N	3					183
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	807	3	7	9	N	6					189
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					189
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	3	4	9	N	4					193

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					13
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					13
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					13
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					13
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					13
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	358	3	18	9	N	16					132
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					132
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					132
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					132
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					132
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	N	5					155
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	3	3	9	N	3					158
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1879	3	9	9	N	8					166
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	3	2	9	N	2					168
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	3	1	9	N	1					169
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	3	4	9	N	4					173

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					120
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					120
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					120
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					120
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					120
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			Y	-0-					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					64
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					64
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					64
06	2100	N	1047	-0-	-1053	-0-	1037	2	10	9	Y	9	34	1			39
07	2170	N	1175	-0-	-995	-0-	1175	2			Y	-0-					39
08	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			Y	-0-					39

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					174
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					174
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					174
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					174
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					174
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					162
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					162
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					162
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					162
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					162
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					162
STEVENS					WELL #: 1	RRCID -> 075286	COMPL. DATE 01/15/1978				TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A						
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
BURNS					WELL #: 2	RRCID -> 147137	COMPL. DATE 07/13/1993				TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882						
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					14
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	2	6	9	N	5					19
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	831	2	3	9	N	3					22
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2					24
08	1302	N	988	-0-	-314	-0-	982	2	6	9	N	5					29
LAIRD					WELL #: 3	RRCID -> 156346	COMPL. DATE 08/20/1993				TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					6
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					6
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					6
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					6
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

03	558	S	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					40
04	540	S	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					40
05	527	S	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					40
06	510	S	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-					40
07	465	S	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
*08	572	S	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	26	1	230	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	155	1	911	3	N	-0-					29
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	138	1	904	3	N	1					30
							1	9									
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	89	1	802	3	N	-0-					30
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	92	1	873	3	N	-0-					30
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	87	1	857	3	N	-0-					30
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	96	1	871	3	N	-0-					30

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

03	744	N	720	-0-	-24	-0-	15	1	705	3	N	-0-					106
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	14	1	671	3	N	-0-					106
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	712	3	N	-0-					106
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	15	1	689	3	N	-0-					106
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	3	N	-0-					106
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	N	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	3			N	-0-					57
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	1	3	1	9	N	1					58
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					61
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					61
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					61
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	N	10					71
							11	9									

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					29
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	N	-0-					29
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	N	-0-					29
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					29
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	1	1	276	3	N	-0-					29
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					142
04	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	3443	3			N	-0-					142
05	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	3515	3			N	-0-					142
06	3750	X	3270	-0-	-480	-0-	3256	3	14	9	N	13	125	1			30
07	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	3347	3			N	-0-					30
08	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3282	3	21	9	N	19					49

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

03	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	186	1	17734	3	N	81					130
							89	9									
04	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	180	1	14026	3	N	64	163	1			31
							70	9									
05	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	186	1	12803	3	N	54					85
							59	9									
06	17430	X	8916	-0-	-8514	-0-	159	1	8731	3	N	24					109
							26	9									
07	18011	X	10080	-0-	-7931	-0-	178	1	9863	3	N	35					144
							39	9									
08	18011	X	9498	-0-	-8513	-0-	180	1	9293	3	N	23	134	1			33
							25	9									

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	30	1	1685	3	N	-0-					97
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	27	1	1723	3	N	-0-					97
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	28	1	1621	3	N	-0-					97
06	1650	N	1055	-0-	-595	-0-	30	1	1025	3	N	-0-					97
07	1798	N	1058	-0-	-740	-0-	30	1	1022	3	N	5	53	1			49
							6	9									
08	1643	N	1062	-0-	-581	-0-	31	1	1031	3	N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	15	1	1108	3	Y	6					78
							7	9									
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	13	1	1045	3	Y	-0-					78
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	15	1	1213	3	Y	13					91
							14	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	15	1	1436	3	Y	33					124
							36	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	15	1	1507	3	Y	17	122	1			19
							19	9									
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	3	Y	16					35
							18	9									

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					36
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					36
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					36
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					36
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	N	-0-					36
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	N	-0-					89
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

03	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					2
04	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	3			N	-0-					2
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					2
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					2
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	124	1	844	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	120	1	822	2	N	-0-					-0-
05	961	N	505	-0-	-456	-0-	100	1	405	2	N	-0-					-0-
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	120	1	517	2	N	-0-					-0-
07	961	N	552	-0-	-409	-0-	100	1	452	2	N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	50	1	296	2	N	-0-					21
04	450	N	202	-0-	-248	-0-	40	1	162	2	N	-0-					21
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	47	1	183	2	N	-0-					21
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	45	1	150	2	N	-0-					21
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	45	1	149	2	N	-0-					21
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	35	1	112	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	2	N	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	103	1	1048	2	N	8					65
							9	9									
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	20	1	319	2	N	1					66
							1	9									
05	682	N	222	-0-	-460	-0-	15	1	207	2	N	-0-					66
06	1110	N	292	-0-	-818	-0-	35	1	257	2	N	-0-					66
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	N	-0-					66
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	295	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	46	33	1			33
							51	9									
04	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	74	1	1392	2	N	35	31	1			37
							39	9									
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	75	1	1333	2	N	40	34	1			43
							44	9									
06	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	105	1	1119	2	N	29	38	1			34
							32	9									
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	125	1	1393	2	N	26	33	1			27
							29	9									
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	N	34	28	1			33
							37	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	550	-0-		-163	-0-	55 36	1 9	459	2	N	33					150
04	600	N	568	-0-		-32	-0-	75 6	1 9	487	2	N	5					155
05	656	N	656	-0-		-0-	-0-	100 6	1 9	550	2	N	5					160
06	738	N	738	-0-		-0-	-0-	120 26	1 9	592	2	N	24					184
07	589	N	564	-0-		-25	-0-	105 26	1 9	433	2	N	24					208
08	651	N	555	-0-		-96	-0-	105 14	1 9	436	2	N	13	149	5			72

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

03	289	N	289	-0-		-0-	-0-	56 6	1 9	227	2	N	5					64
04	270	N	232	-0-		-38	-0-	55 7	1 9	170	2	N	6	64	1			6
05	279	N	233	-0-		-46	-0-	55 7	1 9	171	2	N	6					12
06	270	N	232	-0-		-38	-0-	55 6	1 9	171	2	N	5					17
07	248	N	229	-0-		-19	-0-	55 4	1 9	170	2	N	4					21
08	248	N	230	-0-		-18	-0-	56 3	1 9	171	2	N	3					24

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	46	33	1			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	35	31	1			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	40	34	1			43
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	29	38	1			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	26	33	1			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	34	28	1			33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

03	930	N	870	-0-	-60	-0-	34	1	836	2	N	-0-					11
04	1230	N	623	-0-	-607	-0-	30	1	593	2	N	-0-					11
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-					11
06	840	N	670	-0-	-170	-0-	33	1	637	2	N	-0-					11
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	2	N	-0-					11
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

03	465	N	410	-0-	-55	-0-	35	1	375	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	35	1	353	2	N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

03	279	N	204	-0-	-75	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	65	1	286	2	N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-					7
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	280	2	N	19					26
							21	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	-0-					26
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	20	1	104	2	N	-0-					26
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	20	1	103	2	N	1					27
							1	9									
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	15	1	83	2	N	-0-					27

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

03	837	N	805	-0-	-32	-0-	101	1	704	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	105	1	687	2	N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	100	1	676	2	N	-0-					-0-
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	75	1	567	2	N	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	90	1	647	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	233	2	9	9	N	8					23
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	194	2	7	9	N	6					29
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	236	2	7	9	N	6					35
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	227	2	7	9	N	6					41
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	19	2	22	9	N	20					61
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					61

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	67	2	N	2					7
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	61	2	N	1					8
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5 2	1 9	59	2	N	2					10
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	55	2	N	1					11
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	62	2	N	1					12
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	61	2	N	1					13

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

03	403	N	286	-0-	-117	-0-	30 77	1 9	179	2	N	70	112	1			113
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	30 67	1 9	160	2	N	61					174
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	30 61	1 9	182	2	N	55	103	1			126
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	29 11	1 9	103	2	N	10	103	1			33
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	30	1	117	2	N	-0-					33
*08	279	N	133	-0-	-146	-0-	25	1	108	2	N	-0-					33

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	54	2	56	9	N	51					164
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	22	2	83	9	N	75	175	1			64
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	100					164
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	41	178	1			27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	62					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					36
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

03	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					41
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					41
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					41
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					41
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					41
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					56
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

03	868	N	846	-0-	-22	-0-	800	3	46	9	N	42					160
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	752	3	25	9	N	23	177	1			6
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	3	22	9	N	20					26
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	802	3	15	9	N	14					40
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	839	3	25	9	N	23					63
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	839	3	25	9	N	23					86

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	3	33	9	N	30					165
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1007	3	6	9	N	5					170
05	1271	N	913	-0-	-358	-0-	913	3			N	-0-	165	1			5
06	1290	N	955	-0-	-335	-0-	949	3	6	9	N	5					10
07	1054	N	187	-0-	-867	-0-	179	3	8	9	N	7					17
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1250	3	9	9	N	8					25

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

03	124	N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					20
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					20
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	3	3	9	N	3	21	1			2
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	N	4					6
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					6
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					26
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					26
05	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					26
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			N	-0-					26
07	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	3			N	-0-					26
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	87	1	467	3	N	-0-					14
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	3	N	-0-					14
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	89	1	479	3	N	-0-					14
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	84	1	438	3	N	-0-					14
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	71	1	371	3	N	-0-					14
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	69	1	363	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					48
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					48
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					48
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					48
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					48
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

03	1085	N	44	-0-	-1041	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

03	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					10
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					10
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					10
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					10
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					10
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	3	22	9	N	20					155
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	3	13	9	N	12					167
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	882	3	10	9	N	9					176
06	1110	N	461	-0-	-649	-0-	448	3	13	9	N	12	182	1			6
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	921	3	2	9	N	2					8
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	735	3	13	9	N	12					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	381	3	28	9	N	25					165
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	318	3	26	9	N	24	183	1			6
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3					9
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7	9	N	6					15
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	340	3	17	9	N	15					30
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	639	3	11	9	N	10					40

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2814	3	11	9	N	10					180
04	2550	X	1782	-0-	-768	-0-	1771	3	11	9	N	10					190
05	2635	X	1592	-0-	-1043	-0-	1584	3	8	9	N	7	169	1			28
06	2550	X	1474	-0-	-1076	-0-	1452	3	22	9	N	20					48
07	2635	X	1510	-0-	-1125	-0-	1510	3			N	-0-					48
08	1581	N	429	-0-	-1152	-0-	429	3			N	-0-					48

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	N	2					86
							2	9									
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	12	1	139	2	N	-0-					86
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	497	2	N	2					88
							2	9									
06	510	N	191	-0-	-319	-0-	19	1	171	2	N	1					89
							1	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	1					90
							1	9									
08	558	N	119	-0-	-439	-0-	12	1	107	2	N	-0-					90

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	N	-0-					99
04	1140	N	555	-0-	-585	-0-	44	1	511	2	N	-0-					99
05	1364	N	780	-0-	-584	-0-	78	1	702	2	N	-0-					99
06	780	N	603	-0-	-177	-0-	60	1	543	2	N	-0-					99
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	N	-0-					99
08	775	N	600	-0-	-175	-0-	60	1	540	2	N	-0-					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	52	1	473	2	N	-0-					58
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	50	1	454	2	N	-0-					58
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	N	-0-					58
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	59	1	533	2	N	-0-					58
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	546	2	N	-0-					58
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					81
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					81
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					81
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					81
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					19
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					19
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					19
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					35
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					35
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	882	2	175	9	N	159	175	1			19
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					19
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-					41
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	2	N	-0-					41
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	-0-					41
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					41
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					41
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	81 17	1 9	1254	2	N	15			135
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	78 33	1 9	1262	2	N	30			165
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	81 19	1 9	1331	2	N	17			182
06	1320	N	904	-0-	-416	-0-	78 6	1 9	820	2	N	5			187
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1581	2	N	5			192
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			192

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	818	1	980	2	N	-0-			36
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	742	1	898	2	N	-0-			36
05	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	665	1	728	2	N	-0-			36
06	1740	N	1429	-0-	-311	-0-	777	1	652	2	N	-0-			36
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	842	1	1241	2	N	-0-			36
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			42
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			42
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			42
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			42
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			42
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			19
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			19
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			19
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			19
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-			19
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	217	1	855	2	N	5			61
							6	9							
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	210	1	846	2	N	5			66
							6	9							
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	217	1	949	2	N	8			74
							9	9							
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	210	1	835	2	N	6			80
							7	9							
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	217	1	1353	2	N	1			81
							1	9							
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			81

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			40
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			40
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			40
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-			16
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-			16
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-			16
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	16	1	178	2	N	-0-			16
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-			16
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

03	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-			-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					45
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					45
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					45
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					16
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					16
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					16
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					16
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					16
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	81	1	813	2	N	-0-					135
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	N	3					138
							3	9									
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	81	1	1000	2	N	-0-					138
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	78	1	716	2	N	-0-					138
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					138
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					138

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	195	2	N	16					170
							18	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	78	1	211	2	N	9					179
							10	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	81	1	112	2	N	-0-					179
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	78	1	47	2	N	10	164	1			25
							11	9									
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	81	1	83	2	N	-0-					25
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	2	24	9	N	22					194
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1574	2	19	9	N	17	161	1			50
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	N	11					61
06	1680	N	1231	-0-	-449	-0-	1225	2	6	9	N	5					66
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	N	8					74
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					18
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					18
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					18
06	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					18
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					18
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					60
04	780	N	301	-0-	-479	-0-	301	2			N	-0-					60
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					60
06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					60
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					60
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					18
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					18
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					18
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					18
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					18
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					61
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					61
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					61
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					61
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					61
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					61

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					19
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					19
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					19
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					19
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					13
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					13
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					13
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					13
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					13
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	81 42	1 9	1445	2	N	38					160
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78 25	1 9	1305	2	N	23					183
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81 37	1 9	1280	2	N	34	179	1			38
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	78 6	1 9	911	2	N	5					43
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1560	2	N	9					52
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					52

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	78	1	96	2	N	-0-					48
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	78	1	85	2	N	-0-					48
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	81	1	92	2	N	-0-					48
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	78	1	62	2	N	-0-					48
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	81	1	101	2	N	-0-					48
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1337	2	10	9	N	9					61
04	1320	N	991	-0-	-329	-0-	980	2	11	9	N	10					71
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1289	2	15	9	N	14					85
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1099	2	9	9	N	8					93
07	1023	N	878	-0-	-145	-0-	869	2	9	9	N	8					101
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	201	1	1520	2	N	2					150
							2	9									
04	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	194	1	1319	2	N	20					170
							22	9									
05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	194	1	1319	2	N	26					196
							29	9									
06	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	194	1	1320	2	N	21					217
							23	9									
*07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	194	1	1320	2	N	7	34	1			190
							8	9									
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					190

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	601	2	20	9	N	18					143
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9					152
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5					157
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	2			N	-0-					157
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					158
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					158

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	6	1	403	2	N	-0-					31
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	6	1	491	2	N	-0-					31
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	N	-0-					31
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	417	2	N	-0-					31
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	N	-0-					31
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	74	1	1321	2	N	-0-					29
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	73	1	1244	2	N	-0-					29
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	75	1	1209	2	N	-0-					29
06	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	71	1	938	2	N	-0-					29
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					29
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					21
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					21
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					21
06	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2			N	-0-					21
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					21
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					30
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					30
06	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-					30
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					30
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	N	3					103
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	288	2	9	9	N	8					111
05	403	N	288	-0-	-115	-0-	285	2	3	9	N	3					114
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					114
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					114
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					114

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					34
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					34
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					34
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	2			N	-0-					34
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					34
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					56
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					56
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					56
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					56
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					56
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					52
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					52
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					52
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					52
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					52
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	192	1	229	2	N	-0-					60
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	274	1	330	2	N	-0-					60
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	291	1	318	2	N	-0-					60
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	177	1	149	2	N	-0-					60
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	253	1	373	2	N	-0-					60
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					83
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					83
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					83
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					83
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					18
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					18
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4					110
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	454	2	3	9	N	3					113
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	561	2	3	9	N	3					116
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	426	2	1	9	N	1					117
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					117
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					117

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	742	-0-	-312	-0-	736	2	6	9	N	5					95
04	930	N	631	-0-	-299	-0-	629	2	2	9	N	2					97
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					97
06	720	N	451	-0-	-269	-0-	450	2	1	9	N	1					98
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	N	4					102
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					102

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	29	1	485	2	N	-0-					97
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-					97
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	34	1	520	2	N	-0-					97
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	32	1	369	2	N	-0-					97
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	N	2					99
							2	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					99

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					20
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	107	2	2	9	N	2					22
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					22
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	N	6					28
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	233	2	8	9	N	7					35
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					6
05	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	2			N	-0-					6
06	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					6
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					6
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	81	1	943	2	N	12					46
							13	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	889	2	N	14					60
							15	9									
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	81	1	802	2	N	-0-					60
06	990	N	729	-0-	-261	-0-	78	1	651	2	N	-0-					60
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	N	-0-					60
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					49
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					49
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					49
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					49
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					49
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	10					91
							11	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	57	1	1364	2	N	4					95
							4	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	59	1	1425	2	N	5					100
							6	9									
06	1470	N	1078	-0-	-392	-0-	57	1	1020	2	N	1					101
							1	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1603	2	N	1					102
							1	9									
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					102

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

03	806	N	760	-0-	-46	-0-	725	2	35	9	N	32					99
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	705	2	9	9	N	8					107
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	820	2	30	9	N	27					134
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	806	2	50	9	N	45					179
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	804	2	14	9	N	13					192
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					192

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					26
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					26
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					26
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

03	403	N	81	-0-	-322	-0-	46	1	35	9	N	32	171	1			9
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	81	1	1160	2	N	9					119
							10	9									
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	78	1	1033	2	N	1					120
							1	9									
05	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	81	1	1119	2	N	3					123
							3	9									
06	1200	N	905	-0-	-295	-0-	78	1	825	2	N	2					125
							2	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1279	2	N	4					129
							4	9									
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					129

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					19
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					19
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					19
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					19
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	81	1	1003	2	N	-0-					64
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	973	2	N	-0-					64
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	-0-					64
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	N	-0-					64
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	81	1	2750	2	N	-0-					64
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					92
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					92
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	2			N	-0-					92
06	1020	N	740	-0-	-280	-0-	740	2			N	-0-					92
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					92
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					77
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					77
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					77
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					77
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					77
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					43
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					43
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					43
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					43
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					43
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					96
04	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	2			N	-0-					96
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					96
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					96
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					96
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					96

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	81 1	1 9	1278	2	N	1					118
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	78	1	1137	2	N	-0-					118
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	81 2	1 9	1212	2	N	2					120
06	1320	N	682	-0-	-638	-0-	78 2	1 9	602	2	N	2					122
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1605	2	N	1					123
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					123

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11					157
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2					159
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5					164
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	668	2	11	9	N	10					174
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	N	5					179
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					179

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	81	1	1556	2	N	-0-					20
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	1925	2	N	-0-					20
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	2	N	-0-					20
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	78	1	1211	2	N	-0-					20
07	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	81	1	1952	2	N	-0-					20
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					54
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					54
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					54
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					26
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					26
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					26
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					27
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					27
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					27
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-					27
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					27
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					31
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					31
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					31
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					31
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					31
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	81	1	98	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	119	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	81	1	108	2	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	78	1	91	2	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	81	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	91	1	1605	2	N	14					70
							15	9									
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	87	1	1463	2	N	10					80
							11	9									
05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	90	1	1451	2	N	7					87
							8	9									
06	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	88	1	1159	2	N	9					96
							10	9									
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	90	1	1880	2	N	4					100
							4	9									
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					100

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

03	837	N	810	-0-	-27	-0-	45	1	765	2	N	-0-					49
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	43	1	660	2	N	2					51
							2	9									
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	43	1	664	2	N	1					52
							1	9									
06	780	N	494	-0-	-286	-0-	40	1	452	2	N	2					54
							2	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	N	-0-					54
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					54

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

03	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	115	1	1957	2	N	9					131
							10	9									
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	114	1	1726	2	N	4					135
							4	9									
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	120	1	1862	2	N	3					138
							3	9									
06	2010	N	1331	-0-	-679	-0-	106	1	1223	2	N	2					140
							2	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	2100	2	N	4					144
							4	9									
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					144

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					70
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					70
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					70
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					70
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					70
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10					37
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	N	11					48
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					58
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	860	2	11	9	N	10					68
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1569	2	15	9	N	14					82
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					82

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					19
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					19
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					56
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					56
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					56
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					56
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					56
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					21
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					21
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					21
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					26
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					26
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					26
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					26
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					26
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					30
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					30
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					30
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					30
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					20
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					20
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					20
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1066	2	N	2					103
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1053	2	N	5					108
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1022	2	N	2					110
06	1110	N	833	-0-	-277	-0-	78 9	1 9	746	2	N	8					118
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1244	2	N	2					120
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					33
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					33
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					33
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					33
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					33
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	608	2	9	9	N	8					68
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5					73
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					81
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	535	2	2	9	N	2					83
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					85
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					85

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	974	2	N	10					122
							11	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	17					139
							19	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	899	2	N	23					162
							25	9									
06	1020	N	805	-0-	-215	-0-	78	1	717	2	N	9					171
							10	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	81	1	1086	2	N	9					180
							10	9									
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					180

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					28
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					28
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					28
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					28
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					28
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	129	1	525	2	N	-0-					34
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	110	1	426	2	N	7					41
							8	9									
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	110	1	426	2	N	5					46
							6	9									
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	110	1	426	2	N	4					50
							4	9									
*07	558	N	537	-0-	-21	-0-	110	1	426	2	N	1	12	1			39
							1	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	499	1	599	2	Y	22					45
							24	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	464	1	560	2	Y	7					52
							8	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	479	1	525	2	Y	-0-					52
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	483	1	405	2	Y	5					57
							6	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	413	1	608	2	Y	-0-					57
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					57

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					19
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					19
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					19
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-					19
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					19
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	171	-0-	-2402	-0-	32	1	130	2	N	8					103
							9	9									
04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					103
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					103
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					103
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					19
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					19
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					19
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					19
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	221	1	891	2	N	-0-					27
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	235	1	912	2	N	11					38
							12	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	235	1	912	2	N	12					50
							13	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	8					58
							9	9									
*07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	235	1	911	2	N	3	24	1			37
							3	9									
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					37

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					69
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					69
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					69
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					69
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	224	1	904	2	N	9					124
							10	9									
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	205	1	796	2	N	11					135
							12	9									
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	205	1	796	2	N	14					149
							15	9									
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	205	1	795	2	N	12					161
							13	9									
*07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	205	1	795	2	N	11	27	1			145
							12	9									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					145

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	444	2	19	9	N	17					240
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	420	2	45	9	N	41	168	1			113
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	449	2	44	9	N	40					153
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	347	2	32	9	N	29					182
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	524	2	29	9	N	26					208
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					208

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	78	1	51	2	N	-0-					28
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	N	-0-					28
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	81	1	55	2	N	-0-					28
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	-0-					28
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	81	1	57	2	N	-0-					28
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3004	2	4	9	N	4					90
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	N	5					95
05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	N	2					97
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2289	2	3	9	N	3					100
07	3100	N	3641	-0-	541	541	3638	2	3	9	N	3					103
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					103

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					50
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1					51
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2					53
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-					53
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					53
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					53

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					28
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					28
06	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-					28
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					28
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	81	1	680	2	N	-0-					27
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	N	-0-					27
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	81	1	696	2	N	-0-					27
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	78	1	501	2	N	-0-					27
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	N	-0-					27
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	N	-0-					75
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	2	N	-0-					75
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	6	1	333	2	N	-0-					75
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	7	1	218	2	N	-0-					75
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	N	-0-					75
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					20
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					20
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					20
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					20
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	81 78	1 9	1061	2	N	71					241
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78 79	1 9	1043	2	N	72	170	1			143
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	81 54	1 9	1043	2	N	49					192
06	1170	N	929	-0-	-241	-0-	78 40	1 9	811	2	N	36					228
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	81 37	1 9	1265	2	N	34	167	1			95
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					95

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					30
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					30
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					69
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					69
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					69
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					69
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					69
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					33
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					33
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					33
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					33
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					33
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					58
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	N	3					61
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					61
06	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					61
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	479	2	1	9	N	1					62
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					62

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	N	-0-					15
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	912	2	N	-0-					15
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	57	1	878	2	N	-0-					15
06	1050	N	776	-0-	-274	-0-	62	1	714	2	N	-0-					15
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	59	1	1113	2	N	-0-					15
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-			77
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-			77
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-			77
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	2	N	-0-			77
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-			77
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			34
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			34
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			34
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-			34
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			34
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			72
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-			72
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			72
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-			72
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			72
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			72

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	59 25	1 9	999	2	N	23			62
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	46 14	1 9	710	2	N	13			75
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	59 12	1 9	920	2	N	11			86
06	1050	N	710	-0-	-340	-0-	56 13	1 9	641	2	N	12			98
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	58 9	1 9	1104	2	N	8			106
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	52	-0-	-382	-0-	52	1			N	-0-					29
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					29
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					62
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					62
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					62
06	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	1081	2			N	-0-					62
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					62
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					64
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					64
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					64
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					64
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					64
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	81	1	330	2	N	-0-					29
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	75	1	342	2	N	-0-					29
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	81	1	346	2	N	-0-					29
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	78	1	234	2	N	-0-					29
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	81	1	247	2	N	-0-					29
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					54
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					54
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					54
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					54
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					54
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					76
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					76
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					76
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					76
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					27
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					27
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					27
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					27
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					27
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	822	2	4	9	N	4					32
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					32
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					32
06	810	N	620	-0-	-190	-0-	619	2	1	9	N	1					33
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					34
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					34

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	1402	2	13	9	N	12					204
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1561	2	6	9	N	5					209
05	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1478	2	8	9	N	7					216
06	1380	N	995	-0-	-385	-0-	984	2	11	9	N	10					226
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1596	2	6	9	N	5					231
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					231

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					30
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					30
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					30
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					30
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					30
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					10
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					10
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					10
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					10
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					24
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					24
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					24
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					24
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					24
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					24

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	N	1					78
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					78
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					78
06	1200	N	931	-0-	-269	-0-	929	2	2	9	N	2					80
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					80
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					80

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1721	2	3	9	N	3					46
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	N	9					55
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	2	6	9	N	5					60
06	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1396	2	3	9	N	3					63
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	N	3					66
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					66

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	939	-0-	-177	-0-	928	2	11	9	N	10					118
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					121
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					126
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	846	2	3	9	N	3					129
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	N	9					138
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					138

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	151	1	182	2	N	-0-					64
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	127	1	153	2	N	-0-					64
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	172	1	189	2	N	-0-					64
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	170	1	142	2	N	-0-					64
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	153	1	225	2	N	-0-					64
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					55
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					56
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					56
06	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	1018	2			N	-0-					56
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					56
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					56

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	666	2	20	9	N	18					110
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	635	2	9	9	N	8					118
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	646	2	13	9	N	12					130
06	660	N	454	-0-	-206	-0-	444	2	10	9	N	9					139
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					144
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					144

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					85
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					85
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					85
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					85
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					85
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					5
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					5
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					5
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					5
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	2			N	-0-					173
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1530	2	1	9	N	1					174
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					174
06	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	1031	2	3	9	N	3	83	1			94
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					94
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					33
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					33
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	1700	3	53	9	N	48	3	8			208
04	1890	X	458	-0-	-1432	-0-	458	3			N	-0-					208
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	166	1			42
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					42
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					42
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					42

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					32
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	3	11	9	N	10					44
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	3	11	9	N	10	48	1			6
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	3	11	9	N	10					16
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	3	10	9	N	9					25
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1763	3	13	9	N	12					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1653	3	12	9	N	11					44
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	3	11	9	N	10	48	1			6
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	3	11	9	N	10					16
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	3	10	9	N	9					25
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	3	13	9	N	12					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	3	11	9	N	10					43
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	3	11	9	N	10	48	1			5
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1843	3	10	9	N	9					14
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	3	9	9	N	8					22
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	3	13	9	N	12					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					87
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					87
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					87
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					87
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					87
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	823	-0-	-510	-0-	823	2			N	-0-					103
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					103
05	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					103
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					103
07	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2			N	-0-					103
08	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	66	1	750	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					214
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					214
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					214
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					214
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					14
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					14
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					14
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					14
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645

RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					44
04	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					44
05	682	N	138	-0-	-544	-0-	138	3			N	-0-					44
06	600	N	113	-0-	-487	-0-	113	3			N	-0-					44
07	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	3			N	-0-					44
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					44

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	900	N	658	-0-	-242	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					34
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2					36
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	N	2					38
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1	9	N	1					39
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					39
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					39

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					53
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					53
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					53
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					53
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					53
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					68
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					68
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					68
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	3			N	-0-					68
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					68
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	N	2					25
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					25
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					25
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					25
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-					25
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					25

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	159	-0-	-647	-0-	4	1	155	3	N	-0-					67
04	660	N	307	-0-	-353	-0-	7	1	300	3	N	-0-					67
05	651	N	154	-0-	-497	-0-	4	1	150	3	N	-0-					67
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	3	N	-0-					67
07	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	3	N	-0-					67
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	3	N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	3	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	N	-0-					-0-
07	899	N	738	-0-	-161	-0-	18	1	720	3	N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	709	3	N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					50
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					50
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					50
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					50
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					50
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

03	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					50
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	3	6	9	N	5					55
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					55
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					55
07	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			N	-0-					55
08	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					55

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

03	930	N	635	-0-	-295	-0-	633	3	2	9	N	2					87
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	736	3	6	9	N	5					92
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	N	6					98
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					98
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					98
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1	9	N	1					99

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	3			N	-0-					20
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3			N	-0-					20
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	641	-0-	-537	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	3	8	9	N	7					85
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1951	3	8	9	N	7					92
05	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2225	3	6	9	N	5					97
06	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	2022	3	6	9	N	5					102
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	3	6	9	N	5					107
08	2232	N	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			N	-0-					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	965	-0-	-337	-0-	965	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	475	-0-	-238	-0-	474	2	1	9	N	1					87
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1					88
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					88
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					88
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					88
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					10
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					10
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					10
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					10
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					66
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	2	4	9	N	4					70
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					70
06	840	N	480	-0-	-360	-0-	479	2	1	9	N	1					71
07	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	2			N	-0-					71
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					71

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5					52
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	796	2	12	9	N	11					63
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					63
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					63
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					63
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	N	6					36
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	N	1					37
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	N	1					38
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					38
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					38
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - WELL PLUGGED 10/20/15

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					73
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					73
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					73
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					73
07	496	N	70	-0-	-426	-0-	70	2			N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	600	N	405	-0-	-195	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	570	N	291	-0-	-279	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					67
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					67
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					67
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					67
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					67
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

03	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	690	N	296	-0-	-394	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1					81
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					82
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					82
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	853	2	1	9	N	1					83
07	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					83
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	857	2	4	9	N	4					87

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	403	-0-	-372	-0-	397	2	6	9	N	5					82
04	990	N	546	-0-	-444	-0-	544	2	2	9	N	2					84
05	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	2			N	-0-					84
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4					88
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	433	2	1	9	N	1					89
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					89

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					100
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					100
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					100
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					100
07	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					100
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					100

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					9
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					9
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					9
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					9
07	1054	N	208	-0-	-846	-0-	208	2			N	-0-					9
08	1736	N	413	-0-	-1323	-0-	413	2			N	-0-					9

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					49
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					49
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					49
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					49
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					49
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					58
04	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	2			N	-0-					58
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					58
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					58
07	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					58
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

03	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	667	-0-	-503	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	947	2	2	9	N	2					102
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					102
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	781	2	2	9	N	2					104
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1					105
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					105
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					105

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					72
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	N	2					74
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					75
06	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	1988	2	4	9	N	4					79
07	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2048	2	2	9	N	2					81
08	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2			N	-0-					81

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					62
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					62
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					62
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					62
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1711	2	23	9	N	21					83
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1703	2	2	9	N	2					85

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					39
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					39
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					39
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					39
07	1023	N	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					39
08	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	2			N	-0-					39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	660	-0-	-332	-0-	660	2			N	-0-					47
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					47
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					47
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					47
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	N	4					51
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					51

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					33
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					33
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					33
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					33
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6					39
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	422	2	10	9	N	9					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					56
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					56
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					56
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					56
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					58
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					59

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					42
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					42
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					42
06	1050	N	781	-0-	-269	-0-	781	2			N	-0-					42
07	992	N	855	-0-	-137	-0-	847	2	8	9	N	7					49
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	844	2	3	9	N	3					52

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					44
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					44
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					44
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					22
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-	10	1			12
07	1767	N	1023	-0-	-744	-0-	1022	2	1	9	N	1					13
08	1767	N	960	-0-	-807	-0-	960	2			N	-0-					13

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			N	-0-					37
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					37
05	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					37
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					37
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					37
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					74
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					78
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					78
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	443	2	2	9	N	2					80
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					80
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					76
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					81
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	700	2	1	9	N	1					82
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					82
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					82
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	707	2	3	9	N	3					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1188	-0-	-486	-0-	1180	2	8	9	N	7					44
04	1350	N	753	-0-	-597	-0-	751	2	2	9	N	2					46
05	1333	N	95	-0-	-1238	-0-	95	2			N	-0-					46
06	1140	N	635	-0-	-505	-0-	635	2			N	-0-					46
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1					47
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					50

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					154
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					154
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					154
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					154
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					154
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1138	2	34	9	N	31					100
04	1230	N	768	-0-	-462	-0-	753	2	15	9	N	14					114
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1232	2	29	9	N	26					140
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1072	2	10	9	N	9					149
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					156
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1196	2	7	9	N	6					162

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	833	-0-	-314	-0-	830	2	3	9	N	3					23
04	840	N	317	-0-	-523	-0-	313	2	4	9	N	4					27
05	992	N	540	-0-	-452	-0-	536	2	4	9	N	4					31
06	810	N	492	-0-	-318	-0-	491	2	1	9	N	1					32
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					32
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2					34

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					92
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					92
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					92
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					92
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					92
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			N	-0-					26
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					26
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					26
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					26
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					34
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					34
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					34
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					34
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	3	N	-0-					42
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	3	N	-0-					42
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	3	N	-0-					42
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	-0-					42
07	620	N	232	-0-	-388	-0-	8	1	224	3	N	-0-					42
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	12	1	411	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					36
04	690	N	92	-0-	-598	-0-	92	2			N	-0-					36
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-					36
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					36
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					36
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

03	1178	N	548	-0-	-630	-0-	307	1	241	2	N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	297	1	1127	2	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	307	1	886	2	N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	297	1	825	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	307	1	706	2	N	-0-					-0-
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	307	1	902	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					78
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					78
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					78
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					78
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					78
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	60	1	637	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	60	1	596	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	43 6	1 9	450	2	N	5					123
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	42 3	1 9	422	2	N	3					126
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	43 10	1 9	394	2	N	9					135
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	42 6	1 9	359	2	N	5					140
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	43	1	387	2	N	-0-					140
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	41	1	345	2	N	-0-					140

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	16	1	280	3	N	-0-					19
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	3	N	-0-					19
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-					19
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	3	N	-0-					19
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					19
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					6
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					6
05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					6
06	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-					6
07	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					6
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					181
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					181
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					181
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					181
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					181
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					125
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					125
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					125
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					125
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					125
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					37
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					37
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					37
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					37
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					37
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	75	3	3	9	N	3	3	8			104
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					104
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					104
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					104
07	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					104
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					112
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					117
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1017	3	24	9	N	22					139
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	N	1					140
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	1	105	1			36
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					36

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1000	3	30	9	N	27					91
04	1140	N	917	-0-	-223	-0-	889	3	28	9	N	25					116
05	1085	N	883	-0-	-202	-0-	868	3	15	9	N	14	111	1			19
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	861	3	19	9	N	17					36
07	961	N	906	-0-	-55	-0-	893	3	13	9	N	12					48
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	896	3	14	9	N	13					61

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					141
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					141
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					141
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					141
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					141
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	992	-0-	-186	-0-	992	3			N	-0-					29
04	1260	N	968	-0-	-292	-0-	968	3			N	-0-					29
05	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1006	3			N	-0-					29
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					29
07	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					29
08	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					96
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					96
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					96
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					96
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					96
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					124
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					124
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					124
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					124
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					124
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					22
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					22
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					22
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					22
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					22
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					39
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					39
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					39
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					39
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					10
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					10
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					10
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					10
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					10
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-					167
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					167
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					167
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					167
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					167
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1053	3	198	9	N	180	180	1			114
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1008	3	205	9	N	186	190	1			110
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1058	3	165	9	N	150					260
06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1016	3	87	9	N	79	273	1			66
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1047	3	154	9	N	140	170	1			36
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1061	3	237	9	N	215					251

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	698	-0-	-542	-0-	698	3			N	-0-					16
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					16
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					16
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					16
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					16
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					16

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					18
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					18
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					18
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					18
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					18
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					54
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					54
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	3			N	-0-					54
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	3			N	-0-					54
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					54
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					20
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					20
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					19
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					19
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					19
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					19
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					19
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3425	-0-	325	325	3425	3			N	-0-					-0-
06	2146	N	1821	-0-	-325	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					31
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					31
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					31
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	3			N	-0-					31
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					31
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					148
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					148
05	1550	N	868	-0-	-682	-0-	868	3			N	-0-					148
06	1470	N	887	-0-	-583	-0-	887	3			N	-0-					148
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			N	-0-					148
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	N	10					38
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	799	3	34	9	N	31					69
05	930	N	832	-0-	-98	-0-	799	3	33	9	N	30	81	1			18
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	771	3	2	9	N	2					20
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					20
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					20

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					77
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					77
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					77
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					77
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					77
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

03	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	1506	3			N	-0-					151
04	1800	N	1175	-0-	-625	-0-	1175	3			N	-0-					151
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					151
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					151
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					151
08	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	3			N	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1203	3	2	9	N	2					67
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1169	3	6	9	N	5					72
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					72
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1201	3	8	9	N	7					79
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	3	17	9	N	15	83	1			11
08	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			N	-0-					11

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5					103
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					103
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					103
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	813	3	9	9	N	8					111
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3					114
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	820	3	1	9	N	1					115

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	N	3					84
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	3	1	9	N	1					85
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					85
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					85
07	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					85
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	1023	3			N	-0-					128
04	1500	X	1312	-0-	-188	-0-	1312	3			N	-0-					128
05	1364	X	1086	-0-	-278	-0-	1086	3			N	-0-					128
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					128
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					128
*08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					152
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					152
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					152
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					152
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					152
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					23
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					23
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					23
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					23
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					14
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					14
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	N	2					29
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					30
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					30
06	1080	N	664	-0-	-416	-0-	664	3			N	-0-					30
07	930	N	565	-0-	-365	-0-	565	3			N	-0-					30
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					30

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					139
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					139
05	1271	N	989	-0-	-282	-0-	989	3			N	-0-					139
06	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	3			N	-0-					139
07	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3			N	-0-					139
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					139

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					17
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					17
05	3100	N	6837	-0-	3737	3737	6837	3			N	-0-					17
06	3000	N	975	-0-	-2025	1712	975	3			N	-0-					17
07	2699	N	987	-0-	-1712	-0-	987	3			N	-0-					17
08	3100	X	976	-0-	-2124	-0-	976	3			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					101
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	658	3			N	-0-					101
05	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	3			N	-0-					101
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					101
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					101
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1828	3	7	9	N	6					28
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1590	3	4	9	N	4					32
05	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	1368	3			N	-0-					32
06	1770	N	1297	-0-	-473	-0-	1297	3			N	-0-					32
07	1643	N	1256	-0-	-387	-0-	1256	3			N	-0-					32
08	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					32

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					16
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					16
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					16
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					16
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					16
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					16

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	N	6					172
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					172
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					172
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					172
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					172
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	3	10	9	N	9					109
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	N	4					113
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11					124
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	359	3	17	9	N	15					139
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	371	3	15	9	N	14					153
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	357	3	12	9	N	11					164

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					5
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					5
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					5
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					5
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					5
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					42
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					42
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					42
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					42
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					42
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-					42

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					12
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					12
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					12
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					12
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					12
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					90
04	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					90
05	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			N	-0-					90
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	843	3			N	-0-					90
07	1178	N	856	-0-	-322	-0-	856	3			N	-0-					90
08	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					51
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					51
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	631	3	30	9	N	27					78
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	507	3	14	9	N	13					91
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	3	11	9	N	10					101
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	614	3	14	9	N	13					114

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					107
04	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	1102	3			N	-0-					107
05	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					107
06	1290	N	886	-0-	-404	-0-	886	3			N	-0-					107
07	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	3			N	-0-					107
08	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

03	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					195
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					195
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					195
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					195
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	946	3	2	9	N	2					197
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2	9	N	2					175
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					175
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					175
06	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					175
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	121	1			55
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

03	1178	N	213	-0-	-965	-0-	213	3			N	-0-					40
04	1230	N	507	-0-	-723	-0-	507	3			N	-0-					40
05	1271	N	886	-0-	-385	-0-	884	3	2	9	N	2	2	8			40
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					40
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					40
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					40

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

03	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	8	3	3	9	N	3	3	8			31
04	1020	N	5	-0-	-1015	-0-	5	3			N	-0-					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1045	3	22	9	N	20	20	8			31
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	787	3	22	9	N	20	20	8			31
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	634	3	20	9	N	18	18	8			31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					35
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					35
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					35
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					35
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					35
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					115
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					115
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

03	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	1455	3			N	-0-					29
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					29
05	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					29
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	3	1	9	N	1	1	8			29
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1931	3	1	9	N	1	1	8			29
08	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1911	3	1	9	N	1	1	8			29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					30
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1081	3	3	9	N	3					33
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	3	11	9	N	10					43
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					43
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	3	8	9	N	7					50
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1111	3	13	9	N	12					62

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

03	3100	N	2481	-0-	-619	5675	2475	3	6	9	N	5					200
04	3000	N	2836	-0-	-164	5511	2824	3	12	9	N	11					211
05	3100	N	2771	-0-	-329	5182	2767	3	4	9	N	4					215
06	3000	N	2643	-0-	-357	4825	2628	3	15	9	N	14					229
07	3100	N	2605	-0-	-495	4330	2593	3	12	9	N	11					240
*08	3100	N	2648	-0-	-452	3878	2639	3	9	9	N	8	182	1			66

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					25
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					25
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					25
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					25
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					25
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					25

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					33
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					33
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					33
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					33
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					33
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	-0-	-0-	-541	-0-					N	-0-					9
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	262	1	2734	2	N	10	10	1			9
							11	9									
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	262	1	2873	2	N	11	10	1			10
							12	9									
*06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	256	1	2914	2	N	5	10	1			5
							6	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					24
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	308	1	3209	2	N	26	24	1			26
							29	9									
*05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	341	1	3142	2	N	25	26	1			25
							28	9									
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					25
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					25
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					25

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	930	N	914	-0-	-16	-0-	140	1	773	3	Y	1					32
							1	9									
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	127	1	826	3	Y	-0-					32
*11	930	N	873	-0-	-57	-0-	73	1	797	3	Y	3					35
							3	9									
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	134	1	798	3	Y	2					37
							2	9									
*01	961	N	754	-0-	-207	-0-	113	1	640	3	Y	1					38
							1	9									
*02	841	N	629	-0-	-212	-0-	97	1	532	3	Y	-0-					38
*03	930	N	642	-0-	-288	-0-	128	1	512	3	Y	2					40
							2	9									
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	79	1	406	3	Y	2					42
							2	9									
*05	682	N	642	-0-	-40	-0-	106	1	535	3	Y	1					43
							1	9									
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	117	1	495	3	Y	2					45
							2	9									
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	106	1	540	3	Y	3					48
							3	9									
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	124	1	586	3	Y	2					-0-
							2	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

*09	270	N	158	-0-	-112	-0-	24	1	134	3	Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	223	-0-	-17	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	222	-0-	-26	-0-	33	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	221	-0-	-27	-0-	44	1	177	3	Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	186	-0-	-31	-0-	31	1	155	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

*09	930	N	589	-0-	-341	-0-	90	1	499	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	791	-0-	-169	-0-	66	1	725	3	Y	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	119	1	707	3	Y	-0-					-0-
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	125	1	708	3	Y	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	120	1	659	3	Y	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	732	3	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	144	1	726	3	Y	-0-					-0-
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	185	1	782	3	Y	-0-					-0-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	165	1	841	3	Y	-0-					-0-
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	180	1	852	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	Y	-0-			-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	77	1	500	3	Y	-0-			-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	Y	-0-			-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	81	1	482	3	Y	-0-			-0-
*01	589	N	523	-0-	-66	-0-	79	1	444	3	Y	-0-			-0-
*02	522	N	504	-0-	-18	-0-	77	1	427	3	Y	-0-			-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	114	1	455	3	Y	-0-			-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	91	1	472	3	Y	-0-			-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	94	1	472	3	Y	-0-			-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	92	1	387	3	Y	-0-			-0-
*07	589	N	552	-0-	-37	-0-	90	1	462	3	Y	-0-			-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	3	Y	-0-			-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	90	N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			20
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			20
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-			20
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-			20
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-			20
*02	174	N	110	-0-	-64	-0-	17	1	93	3	Y	-0-			20
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	-0-			20
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-			20
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	-0-			20
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-			20
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-			20
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	-0-			20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	600	N	541	-0-	-59	-0-	83	1	458	3	Y	-0-			14
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	120	1	787	3	Y	-0-			14
*11	870	N	11	-0-	-859	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			14
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	118	1	705	3	Y	-0-			14
*01	899	N	859	-0-	-40	-0-	128	1	725	3	Y	5			19
							6	9							
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	83	1	458	3	Y	-0-			19
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	180	1	718	3	Y	2			21
							2	9							
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	103	1	533	3	Y	2			23
							2	9							
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	517	3	Y	-0-			23
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	445	3	Y	1			24
							1	9							
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	174	1	891	3	Y	3			27
							3	9							
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	161	1	763	3	Y	1			28
							1	9							

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	300	N	119	-0-	-181	-0-	18	1	101	3	Y	-0-			-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	-0-			-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-			-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	3	Y	-0-			-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	3	Y	-0-			-0-
*02	261	N	224	-0-	-37	-0-	34	1	190	3	Y	-0-			-0-
*03	372	N	255	-0-	-117	-0-	51	1	204	3	Y	-0-			-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	53	1	273	3	Y	-0-			-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	68	1	339	3	Y	-0-			-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	71	1	300	3	Y	-0-			-0-
*07	341	N	327	-0-	-14	-0-	54	1	273	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	51	1	242	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	3	Y	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	33	1	186	3	Y	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	292	3	Y	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	184	1	730	3	Y	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	140	1	721	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	48	1	240	3	Y	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	53	1	224	3	Y	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	Y	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
*07	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	480	N	192	-0-	-288	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					39
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	344	3	Y	26					65
							29	9									
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	Y	17					82
							19	9									
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	84	1	499	3	Y	14					96
							15	9									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	88	1	500	3	Y	13					109
							14	9									
*02	522	N	518	-0-	-4	-0-	77	1	426	3	Y	14					123
							15	9									
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	503	3	Y	12					135
							13	9									
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	78	1	403	3	Y	16					151
							18	9									
*05	558	N	544	-0-	-14	-0-	87	1	435	3	Y	20					171
							22	9									
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	247	3	Y	3					174
							3	9									
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	91	1	464	3	Y	22	165	1			31
							24	9									
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	108	1	513	3	Y	21					52
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	586	1	2154	3	Y	8					86
							9	9									
*10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	483	1	2199	3	Y	8					94
							9	9									
*11	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	552	1	2176	3	Y	9					103
							10	9									
*12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	446	1	2513	3	Y	14	80	1			37
							15	9									
*01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	548	1	2169	3	Y	11					48
							12	9									
*02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	535	1	2170	3	Y	19					67
							21	9									
*03	2976	N	2020	-0-	-956	-0-	564	1	1452	3	Y	4					71
							4	9									
*04	3000	N	3272	-0-	272	272	945	1	2304	3	Y	21					92
							23	9									
*05	3100	N	2871	-0-	-229	43	775	1	2073	3	Y	21	75	1			38
							23	9									
*06	3000	N	3043	-0-	43	86	1088	1	1941	3	Y	13					51
							14	9									
*07	3254	X	3168	-0-	-86	-0-	849	1	2300	3	Y	17					68
							19	9									
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	800	1	2299	3	Y	21	1	8			88
							23	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

*09	210	N	191	-0-	-19	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					22
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					22
*11	210	N	180	-0-	-30	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					22
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					22
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	3	Y	-0-					22
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	Y	-0-					22
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-					22
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					22
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	3	Y	-0-					22
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	3	Y	-0-					22
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	Y	-0-					22
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

*09	390	N	62	-0-	-328	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	127	1	715	3	Y	-0-					-0-
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	157	1	861	3	Y	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	186	1	742	3	Y	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	95	1	493	3	Y	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	83	1	420	3	Y	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	113	1	478	3	Y	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	88	1	447	3	Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	507	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	Y	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	351	-0-	-21	-0-	53	1	298	3	Y	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	Y	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	71	1	281	3	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	264	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	340	-0-	-32	-0-	56	1	284	3	Y	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	Y	-0-					-0-
*07	341	N	340	-0-	-1	-0-	56	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	56	1	266	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	58	N	51	-0-	-7	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1980	N	1472	-0-	-508	-0-	226	1	1244	3	Y	2					39
							2	9									
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	307	1	2002	3	Y	3					42
							3	9									
*11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	188	1	2054	3	Y	6					48
							7	9									
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	323	1	1929	3	Y	-0-					48
*01	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	306	1	1729	3	Y	-0-					48
*02	2088	N	2053	-0-	-35	-0-	315	1	1731	3	Y	6					54
							7	9									
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	459	1	1829	3	Y	3					57
							3	9									
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	297	1	1532	3	Y	2					59
							2	9									
*05	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	341	1	1711	3	Y	-0-					59
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	394	1	1665	3	Y	-0-					59
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	349	1	1784	3	Y	1					60
							1	9									
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	385	1	1823	3	Y	1					61
							1	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

*09	570	N	307	-0-	-263	-0-	47	1	260	3	Y	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	430	-0-	-50	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	436	-0-	-60	-0-	66	1	370	3	Y	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	3	Y	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	91	1	363	3	Y	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	69	1	356	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	430	-0-	-4	-0-	71	1	359	3	Y	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	86	1	361	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	431	-0-	-3	-0-	71	1	360	3	Y	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	Y	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	3	Y	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	67	1	268	3	Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	3	Y	-0-					-0-
*05	341	N	189	-0-	-152	-0-	31	1	158	3	Y	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	107	-0-	-203	-0-	18	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	720	N	458	-0-	-262	-0-	70	1	388	3	Y	-0-					5
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	106	1	693	3	Y	-0-					5
*11	690	N	7	-0-	-683	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					5
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	606	3	Y	-0-					5
*01	806	N	678	-0-	-128	-0-	102	1	576	3	Y	-0-					5
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	99	1	546	3	Y	-0-					5
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	147	1	585	3	Y	-0-					5
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	110	1	567	3	Y	-0-					5
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	116	1	584	3	Y	-0-					5
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	136	1	576	3	Y	-0-					5
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	123	1	626	3	Y	-0-					5
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	92	1	505	3	Y	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	125	1	815	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	223	-0-	-737	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	139	1	830	3	Y	-0-					-0-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	140	1	791	3	Y	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	134	1	736	3	Y	-0-					-0-
*03	961	N	950	-0-	-11	-0-	191	1	759	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	146	1	754	3	Y	-0-					-0-
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	157	1	790	3	Y	-0-					-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	178	1	750	3	Y	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	154	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	891	-0-	-70	-0-	155	1	736	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1950	N	1200	-0-	-750	-0-	184	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	242	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*11	1860	N	10	-0-	-1850	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	705	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	261	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	244	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	358	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	270	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	282	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	318	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	290	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	307	1	1454	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1170	N	586	-0-	-584	-0-	90	1	496	3	Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	94	1	611	3	Y	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	833	3	Y	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	139	1	826	3	Y	-0-					-0-
*01	713	N	535	-0-	-178	-0-	81	1	454	3	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	189	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	295	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	154	1	795	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	182	1	913	3	Y	-0-					-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	216	1	913	3	Y	-0-					-0-
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	854	3	Y	-0-					-0-
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	248	1	1175	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	360	N	291	-0-	-69	-0-	44	1	244	3	Y	3					24
							3	9									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	3					27
							3	9									
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	2					29
							2	9									
*12	310	N	299	-0-	-11	-0-	43	1	256	3	Y	-0-					29
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	259	3	Y	5					34
							6	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	314	3	Y	1					35
							1	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	76	1	304	3	Y	3					38
							3	9									
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	288	3	Y	4					42
							4	9									
*05	403	N	276	-0-	-127	-0-	46	1	229	3	Y	1					43
							1	9									
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	Y	2					45
							2	9									
*07	372	N	300	-0-	-72	-0-	49	1	250	3	Y	1					46
							1	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	296	3	Y	3					49
							3	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

*09	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	182	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	201	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	161	1	1756	3	Y	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	213	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	213	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	320	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	438	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	339	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	315	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	300	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	374	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	457	1	2165	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	207	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	198	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*11	1650	N	889	-0-	-761	-0-	75	1	814	3	Y	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	248	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	260	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	233	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	341	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	293	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	265	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	315	1	1331	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	263	1	1344	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	273	1	1292	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	960	N	922	-0-	-38	-0-	142	1	780	3	Y	-0-	1	8			18
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	109	1	710	3	Y	-0-	1	8			18
*11	930	N	788	-0-	-142	-0-	66	1	722	3	Y	-0-	1	8			18
*12	961	N	708	-0-	-253	-0-	102	1	606	3	Y	-0-	1	8			18
*01	806	N	392	-0-	-414	-0-	59	1	333	3	Y	-0-					18
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	139	1	762	3	Y	-0-					18
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	732	3	Y	-0-					18
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	129	1	668	3	Y	-0-					18
*05	961	N	836	-0-	-125	-0-	139	1	697	3	Y	-0-					18
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	166	1	701	3	Y	-0-					18
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	150	1	764	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	159	1	754	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	129	1	391	3	Y	6	1	8			122
							7	9									
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	183	1	572	3	Y	-0-	1	8			122
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	134	1	554	3	Y	1	1	8			123
							1	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	136	1	513	3	Y	7	1	8			130
							8	9									
*01	744	N	658	-0-	-86	-0-	120	1	536	3	Y	2					132
							2	9									
*02	667	N	646	-0-	-21	-0-	90	1	547	3	Y	8					140
							9	9									
*03	651	N	649	-0-	-2	-0-	133	1	514	3	Y	2					142
							2	9									
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	144	1	479	3	Y	2					144
							2	9									
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	240	1	531	3	Y	14					158
							15	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	188	1	562	3	Y	7					165
							8	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	121	1	605	3	Y	4	1	8			168
							4	9									
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	166	1	575	3	Y	2					170
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	870	N	816	-0-	-54	-0-	125	1	691	3	Y	-0-					9
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	129	1	841	3	Y	-0-					9
*11	990	N	907	-0-	-83	-0-	76	1	831	3	Y	-0-					9
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	146	1	874	3	Y	-0-	9	1			-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	143	1	810	3	Y	9					9
							10	9									
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	148	1	814	3	Y	-0-					9
*03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	197	1	785	3	Y	-0-					9
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	144	1	742	3	Y	-0-					9
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	156	1	785	3	Y	-0-					9
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	165	1	694	3	Y	-0-					9
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	140	1	714	3	Y	-0-					9
08	775	N	282	-0-	-493	-0-	49	1	233	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	304	1	1674	3	Y	3					38
							3	9									
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	258	1	1682	3	Y	1					39
							1	9									
*11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	160	1	1747	3	Y	-0-					39
*12	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	286	1	1707	3	Y	3					42
							3	9									
*01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	294	1	1659	3	Y	-0-					42
*02	1856	N	1727	-0-	-129	-0-	265	1	1461	3	Y	1					43
							1	9									
*03	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	381	1	1516	3	Y	2					45
							2	9									
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	253	1	1302	3	Y	-0-					45
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	304	1	1529	3	Y	-0-					45
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	345	1	1459	3	Y	7					52
							8	9									
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	329	1	1681	3	Y	11					63
							12	9									
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	359	1	1698	3	Y	4					67
							4	9									

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	144	1	795	3	Y	6					70
							7	9									
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	127	1	828	3	Y	4					74
							4	9									
*11	900	N	896	-0-	-4	-0-	75	1	814	3	Y	6					80
							7	9									
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	133	1	793	3	Y	4					84
							4	9									
*01	930	N	897	-0-	-33	-0-	135	1	762	3	Y	-0-					84
*02	870	N	743	-0-	-127	-0-	114	1	629	3	Y	-0-					84
*03	930	N	657	-0-	-273	-0-	132	1	525	3	Y	-0-					84
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	91	1	471	3	Y	-0-					84
*05	713	N	565	-0-	-148	-0-	94	1	471	3	Y	-0-					84
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	122	1	516	3	Y	2					87
							2	9									
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	182	1	927	3	Y	32	81	1			38
							35	9									
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	177	1	835	3	Y	5					43
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1613	2	14	9	N	13					116
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	9	N	8					124
05	1984	N	1424	-0-	-560	-0-	1418	2	6	9	N	5					129
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1676	2	8	9	N	7					136
*07	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	1461	2	3	9	N	3					139
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	2	7	9	N	6					145

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					114
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1157	2	4	9	N	4					118
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1					119
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	2	3	9	N	3					122
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	N	4					126
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					126

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					200
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					200
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					200
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					200
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					200
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	641	2	14	9	N	13					120
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	456	2	11	9	N	10					130
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	765	2	21	9	N	19					149
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	690	2	17	9	N	15					164
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	N	11					175
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	637	2	18	9	N	16	172	1			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	N	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	49	1	443	3	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	73	1	747	3	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	-0-					-0-
08	744	N	469	-0-	-275	-0-	55	1	414	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	588	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	554	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	565	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	527	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	539	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	562	-0-	-461	-0-	476	1	86	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	465	1	863	3	N	-0-					33
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	450	1	786	3	N	-0-					33
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	465	1	1133	3	N	-0-					33
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	450	1	1173	3	N	-0-					33
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	465	1	1231	3	N	-0-					33
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	465	1	1166	3	N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3449	3	1	9	Y	1					166
04	3090	X	1193	-0-	-1897	-0-	1193	3			Y	-0-					166
05	3565	X	1475	-0-	-2090	-0-	1405	3	70	9	Y	64	169	1			61
06	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	3395	3	6	9	Y	5					66
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3574	3	23	9	Y	21					87
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3496	3	2	9	Y	2					89

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	465	1	88	3	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	450	1	135	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	465	1	116	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	450	1	53	3	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	465	1	193	3	N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	465	1	214	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	518	1	535	3	N	-0-					-0-
04	840	N	459	-0-	-381	-0-	451	1	8	3	N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	559	1	962	3	N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	544	1	894	3	N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	570	1	967	3	N	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	534	1	512	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					20
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					20
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					20
06	1200	N	327	-0-	-873	-0-	327	3			N	-0-					20
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					20
08	1333	N	305	-0-	-1028	-0-	305	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					116
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					116
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					116
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					116
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					116
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	548	1	848	3	N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	523	1	655	3	N	-0-					-0-
05	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	528	1	743	3	N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	547	1	751	3	N	-0-					-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	569	1	779	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	3	6	9	N	5					35
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					35
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					35
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					35
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					35
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					35

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	509	1	448	3	N	10					198
							11	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	474	1	212	3	N	14					212
							15	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	483	1	184	3	N	5	168	1			49
							6	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	484	1	327	3	N	16					65
							18	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	480	1	142	3	N	19					84
							21	9									
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	485	1	147	3	N	20					104
							22	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	580	1	1168	3	N	-0-					63
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	634	1	1655	3	N	-0-					63
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	610	1	1488	3	N	1					64
							1	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	557	1	1013	3	N	1					65
							1	9									
07	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	578	1	1043	3	N	-0-					65
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	634	1	1264	3	N	-0-					65

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	360	3	2	9	N	2					19
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	3	1	9	N	1					20
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					20
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					20
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					15
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					15
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					15
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					15
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					15
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					17
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

03	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	3			N	-0-					77
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	749	3	15	9	N	14					91
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	N	9					100
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					100
07	775	N	295	-0-	-480	-0-	295	3			N	-0-					100
08	837	N	301	-0-	-536	-0-	301	3			N	-0-					100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

03	341	N	316	-0-	-25	-0-	307	3	9	9	N	8					53
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	297	3	9	9	N	8					61
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					61
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					66
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					66
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	315	3	3	9	N	3					69

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

03	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					28
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					28
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					24
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					28
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					32
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					32
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					32
08	806	N	657	-0-	-149	-0-	654	3	3	9	N	3					35

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		43	-0-	43	43					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					43

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	698	-0-	-232	-0-	47	1	616	2	N	32					69
							35	9									
04	1020	N	687	-0-	-333	-0-	45	1	628	2	N	13					82
							14	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	643	2	N	6					88
							7	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	N	7					95
							8	9									
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	39	1	577	2	N	3	85	1			13
							3	9									
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	44	1	631	2	N	3					16
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2392	-0-	-956	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1979	-0-	-1261	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1958	-0-	-1266	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1649	2	2	9	N	2					52
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					52
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					52
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					52
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					52
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					52

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					11
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					11
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					11
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					11
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					11
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	2	10	9	N	9					74
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	N	7					81
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	N	7					88
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	2	8	9	N	7					95
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	N	3	41	1			57
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	2	7	9	N	6					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2186	2	33	9	N	30					71
04	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2066	2	24	9	N	22					93
05	2263	N	1879	-0-	-384	-0-	1860	2	19	9	N	17					110
06	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	1967	2	10	9	N	9	89	1			30
07	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2035	2	7	9	N	6					36
*08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2337	2	15	9	N	14					50

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	362	1	666	2	N	32					55
							35	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	351	1	773	2	N	36					91
							40	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	362	1	748	2	N	37					128
							41	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	351	1	694	2	N	28					156
							31	9									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	362	1	706	2	N	19	130	1			45
							21	9									
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	362	1	702	2	N	23					68
							25	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					22
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					22
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					22
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					22
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					22
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					29
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					29
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					29
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					13
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					13
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					13
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					13
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					13
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	101	1	704	2	N	3					161
							3	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	3					164
							3	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	687	2	N	2					166
							2	9									
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	100	1	676	2	N	2					168
							2	9									
07	775	N	644	-0-	-131	-0-	75	1	567	2	N	2					170
							2	9									
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	90	1	647	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5					163
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	N	10					173
05	930	N	496	-0-	-434	-0-	488	2	8	9	N	7					180
06	480	N	359	-0-	-121	-0-	348	2	11	9	N	10					190
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					193
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					193

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		137	-0-	137	137	137	3			N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	100	1	166	3	N	-0-					1
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	79	1	152	3	N	-0-					1
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	N	-0-					1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	134	3	N	-0-					1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	99	1	135	3	N	-0-					1
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	66	1	78	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	142	1	637	3	Y	-0-					7
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	139	1	674	3	Y	-0-					7
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	159	1	774	3	Y	-0-					7
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	149	1	879	3	Y	-0-					7
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	145	1	772	3	Y	-0-					7
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	153	1	857	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	179	1	1296	3	Y	11					136
							12	9									
04	1800	N	1148	-0-	-652	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-					136
05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	73	1	1236	3	Y	1	70	1			57
							1	9									
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	110	1	1139	3	Y	4	1	1			60
							4	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	193	1	1166	3	Y	-0-					60
08	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	88	1	1144	3	Y	-0-					60

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

03	620	#	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					100
04	510	#	400	-0-	-110	-0-	400	2			Y	-0-					100
05	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					100
06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					100
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					100
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					100

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

03	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					16
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					16
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					16
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					16
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					16
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					72
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					72
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					72
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					72
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					72
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

03	961 #	193	-0-	-768	-0-	119	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	450 #	273	-0-	-177	-0-	119	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	119	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	119	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	279 #	119	-0-	-160	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
08	403 #	246	-0-	-157	-0-	119	1	127	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					4
05	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					4
06	330 #	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					4
07	341 #	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-					4
08	341 #	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

03	1085 #	80	-0-	-1005	-0-	15	1	64	3	Y	1					42
						1	9									
04	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	3	Y	7					49
						8	9									
05	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	94	1	1130	3	Y	7					56
						8	9									
06	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	82	1	1052	3	Y	7					63
						8	9									
07	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	3	Y	6					69
						7	9									
*08	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	3	Y	4					73
						4	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	#	1138	-0-	-102	-0-	82	1	1050	3	Y	5					61
							6	9									
04	1170	#	971	-0-	-199	-0-	79	1	890	3	Y	2					63
							2	9									
05	1209	#	1009	-0-	-200	-0-	74	1	929	3	Y	5					68
							6	9									
06	1050	#	959	-0-	-91	-0-	67	1	892	3	Y	-0-					68
07	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1019	3	Y	6					74
							7	9									
*08	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	91	1	1055	3	Y	4					78
							4	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	#	1287	-0-	-77	-0-	92	1	1188	3	Y	6					34
							7	9									
04	1230	#	1044	-0-	-186	-0-	70	1	971	3	Y	3					37
							3	9									
05	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	77	1	1024	3	Y	3					40
							3	9									
06	995	R	995	-0-	-0-	-0-	62	1	932	3	Y	1					41
							1	9									
07	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	3	Y	3					44
							3	9									
*08	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	94	1	1114	3	Y	1					45
							1	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	816	-0-	-21	-0-	48	1	768	3	N	-0-					9
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-					9
05	837	#	798	-0-	-39	-0-	44	1	754	3	N	-0-					9
06	810	#	747	-0-	-63	-0-	39	1	708	3	N	-0-					9
07	837	#	790	-0-	-47	-0-	46	1	744	3	N	-0-					9
*08	811	R	811	-0-	-0-	-0-	45	1	754	3	Y	11	20	1			-0-
							12	9									

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	#	1584	-0-	-90	-0-	82	1	1485	3	Y	15					175
							17	9									
04	1620	#	1552	-0-	-68	-0-	84	1	1455	3	Y	12					187
							13	9									
05	1643	#	1518	-0-	-125	-0-	85	1	1421	3	Y	11					198
							12	9									
06	1590	#	1589	-0-	-1	-0-	83	1	1485	3	Y	19					217
							21	9									
07	1643	#	1591	-0-	-52	-0-	88	1	1492	3	Y	10					227
							11	9									
*08	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	93	1	1532	3	Y	10	169	1			68
							11	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	6					6
							7	9									
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					6
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					6
06	240	#	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					6
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					6
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	#	58	-0-	-903	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					5
04	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	3	Y	-0-					5
05	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	3	Y	-0-					5
06	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					5
07	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	-0-					5
*08	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	58	1	987	3	Y	-0-					5

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	54	1	889	3	Y	2					10
							2	9									
04	946	R	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	3	Y	-0-					10
05	983	R	983	-0-	-0-	-0-	56	1	927	3	Y	-0-					10
06	960	#	943	-0-	-17	-0-	54	1	889	3	Y	-0-					10
07	992	#	986	-0-	-6	-0-	59	1	927	3	Y	-0-					10
*08	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	Y	47	57	1			-0-
							52	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	848	-0-	-51	-0-	42	1	800	3	Y	5					16
							6	9									
04	900	#	617	-0-	-283	-0-	32	1	584	3	Y	1					17
							1	9									
05	930	#	497	-0-	-433	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					17
06	840	#	719	-0-	-121	-0-	34	1	685	3	Y	-0-					17
07	868	#	708	-0-	-160	-0-	36	1	671	3	Y	1					18
							1	9									
08	837	#	698	-0-	-139	-0-	36	1	662	3	Y	-0-					18

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	930	-0-	-93	-0-	54	1	876	3	Y	-0-					22
04	900	#	893	-0-	-7	-0-	51	1	842	3	Y	-0-					22
05	945	R	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	3	Y	-0-					22
06	929	R	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	3	Y	-0-					22
07	932	R	932	-0-	-0-	-0-	57	1	875	3	Y	-0-					22
*08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	3	Y	-0-					22

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	260	-0-	-143	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					7
04	390	#	148	-0-	-242	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					7
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	#	967	-0-	-87	-0-	81	1	854	2	N	29					201
							32	9									
04	930	#	897	-0-	-33	-0-	78	1	795	2	N	22					223
							24	9									
05	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	55					278
							61	9									
06	930	#	818	-0-	-112	-0-	78	1	701	2	N	35	165	1			148
							39	9									
07	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	20					168
							22	9									
08	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					168

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	232	-0-	-16	-0-	56	1	176	2	N	-0-					44
04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	54	1	172	2	N	-0-					44
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	56	1	176	2	N	-0-					44
06	210	#	174	-0-	-36	-0-	54	1	120	2	N	-0-					44
07	248	#	247	-0-	-1	-0-	56	1	191	2	N	-0-					44
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	734	-0-	-10	-0-	706	3	28	9	N	25	185	1			5
04	720	#	677	-0-	-43	-0-	655	3	22	9	N	20					25
05	721	R	721	-0-	-0-	-0-	690	3	31	9	N	28					53
06	720	#	664	-0-	-56	-0-	656	3	8	9	N	7					60
07	744	#	678	-0-	-66	-0-	668	3	10	9	N	9					69
08	744	#	687	-0-	-57	-0-	679	3	8	9	N	7					76

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	929	R	929	-0-	-0-	-0-	142	1	780	3	Y	6					41
							7	9									
*10	961	#	925	-0-	-36	-0-	123	1	802	3	Y	-0-					41
*11	960	#	879	-0-	-81	-0-	74	1	805	3	Y	-0-					41
*12	DLQ G-10		937	-0-	937	937	134	1	797	3	Y	5					46
							6	9									
*01	DLQ G-10		859	-0-	859	1796	129	1	730	3	Y	-0-					46
*02	DLQ G-10		819	-0-	819	2615	126	1	693	3	Y	-0-					46
*03	3517	R	902	-0-	-2615	-0-	180	1	719	3	Y	3					49
							3	9									
*04	870	#	832	-0-	-38	-0-	135	1	696	3	Y	1					50
							1	9									
*05	899	#	851	-0-	-48	-0-	140	1	704	3	Y	6					56
							7	9									
*06	916	R	916	-0-	-0-	-0-	175	1	738	3	Y	3					59
							3	9									
*07	922	R	922	-0-	-0-	-0-	149	1	762	3	Y	10					69
							11	9									
08	899	#	792	-0-	-107	-0-	138	1	652	3	Y	2					71
							2	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	90	#	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
*10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
*11	30	#	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		44	-0-	44	44	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		66	-0-	66	110	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		45	-0-	45	155	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
*03	220	R	65	-0-	-155	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
*05	62	#	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
*06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	300	#	280	-0-	-20	-0-	43	1	237	3	Y	-0-					13
*10	310	#	275	-0-	-35	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					13
*11	300	#	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					13
*12	DLQ G-10		281	-0-	281	281	40	1	241	3	Y	-0-					13
*01	DLQ G-10		276	-0-	276	557	42	1	234	3	Y	-0-					13
*02	DLQ G-10		253	-0-	253	810	39	1	214	3	Y	-0-					13
*03	1105	R	295	-0-	-810	-0-	59	1	236	3	Y	-0-					13
*04	270	#	254	-0-	-16	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					13
*05	279	#	257	-0-	-22	-0-	43	1	214	3	Y	-0-					13
*06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	52	1	218	3	Y	-0-					13
*07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					13
08	279	#	254	-0-	-25	-0-	44	1	210	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	150	#	134	-0-	-16	-0-	21	1	113	3	Y	-0-					20
*10	155	#	128	-0-	-27	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					20
*11	150	#	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					20
*12	DLQ G-10		130	-0-	130	130	19	1	111	3	Y	-0-					20
*01	DLQ G-10		124	-0-	124	254	19	1	105	3	Y	-0-					20
*02	DLQ G-10		114	-0-	114	368	18	1	96	3	Y	-0-					20
*03	500	R	132	-0-	-368	-0-	27	1	105	3	Y	-0-					20
*04	120	#	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	3	Y	-0-					20
*05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					20
*06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					20
*07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					20
*08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	131	1	2659	3	Y	-0-					-0-
04	2970		2409	-0-	-561	-0-	114	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	3069		2482	-0-	-587	-0-	117	1	2365	3	Y	-0-					-0-
06	2970		2354	-0-	-616	-0-	112	1	2242	3	Y	-0-					-0-
07	2398		2398	-0-	-0-	-0-	120	1	2278	3	Y	-0-					-0-
*08	2437		2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					25
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					25
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	6	1	196	3	Y	-0-					25
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					25
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					25
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					25

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					41
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					41
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					41
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					23
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					23
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					23
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*10	155	N	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	82	1	465	3	Y	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	3	Y	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		553	-0-	553	553	90	1	463	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	578	-0-	-322	231	101	1	477	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	120	1	679	3	Y	-0-					-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	108	1	597	3	Y	-0-					-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	167	1	664	3	Y	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	139	1	716	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	621	3	Y	-0-					-0-
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	154	1	650	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		872	-0-	872	872	143	1	729	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	940	-0-	40	912	164	1	776	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	155	1	850	3	Y	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	129	1	846	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	872	-0-	-28	-0-	73	1	799	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	862	-0-	-68	-0-	124	1	738	3	Y	-0-					-0-
*01	961	N	879	-0-	-82	-0-	132	1	747	3	Y	-0-					-0-
*02	841	N	748	-0-	-93	-0-	115	1	633	3	Y	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	198	1	790	3	Y	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	156	1	800	3	Y	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	162	1	817	3	Y	-0-					-0-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	186	1	785	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		996	-0-	996	996	163	1	833	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	1035	-0-	135	1131	180	1	855	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	129	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	228	3	Y	-0-					1
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	65	1	257	3	Y	-0-					1
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	3	Y	-0-					1
*05	279	N	276	-0-	-3	-0-	46	1	230	3	Y	-0-					1
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					1
*07	DLQ G-10		270	-0-	270	270	44	1	226	3	Y	-0-					1
*08	547	N	277	-0-	-270	-0-	48	1	229	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	68	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	65	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	67	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	67	1	1187	3	N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	3	N	-0-					-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	199	1	1663	3	Y	24					101
							26	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	192	1	1577	3	Y	20					121
							22	9									
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	203	1	1699	3	Y	1	71	1			51
							1	9									
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	188	1	1524	3	Y	20	1	1			70
							22	9									
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	206	1	1669	3	Y	11					81
							12	9									
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	185	1	1598	3	Y	10					91
							11	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

03	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					165
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					165
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					165
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					165
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

03	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					71
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					71
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					71
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					71
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/2016

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					136
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					136
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					136
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					136
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					136
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					136

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					17
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					17
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					17
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					17
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	91	1	1834	3	Y	-0-			17
04	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	88	1	1749	3	Y	-0-			17
05	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	89	1	1776	3	Y	-0-			17
06	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	85	1	1705	3	Y	-0-			17
07	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	91	1	1744	3	Y	-0-			17
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	90	1	1725	3	Y	-0-			7

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	N	-0-			-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	3	N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-			-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	43	1	1214	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	41	1	1172	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	48	1	1250	3	Y	-0-			-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	Y	-0-			-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	50	1	1247	3	Y	-0-			-0-
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	79	1	2191	3	Y	-0-			-0-
04	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	77	1	2119	3	Y	-0-			-0-
05	2325	X	2227	-0-	-98	-0-	78	1	2149	3	Y	-0-			-0-
06	2250	X	2244	-0-	-6	-0-	80	1	2164	3	Y	-0-			-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	87	1	2201	3	Y	-0-			-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	3	Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	36	1	918	3	Y	-0-					89
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	33	1	887	3	Y	-0-	89	1			-0-
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	35	1	928	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	34	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	Y	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	37	1	952	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	18	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	3	Y	-0-					2
04	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	35	1	1004	3	Y	-0-					2
05	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	35	1	1023	3	Y	-0-					2
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	41	1	1066	3	Y	-0-					2
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	Y	-0-					2
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	56	1	1444	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	40	1	828	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	41	1	842	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	3	Y	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1554	3	Y	41	45	1			53
							45	9									
*01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	61	1	1533	3	Y	-0-					53
*02	1537	N	1508	-0-	-29	-0-	53	1	1455	3	Y	-0-	51	1			2
*03	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	57	1	1535	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	55	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	54	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	52	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	57	1	1473	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	56	1	1492	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

03	1922	N	1077	-0-	-845	-0-	1077	3			N	-0-					24
04	1920	N	1087	-0-	-833	-0-	1087	3			N	-0-					24
05	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1020	3			N	-0-					24
06	1050	N	596	-0-	-454	-0-	596	3			N	-0-					24
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	55	1	1617	3	N	-0-					24
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	51	1	1669	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

03	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	93	1	2324	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	93	1	2080	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2323	-0-	-250	-0-	93	1	2230	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2166	-0-	-174	-0-	93	1	2073	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	93	1	2052	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	93	1	2001	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

03	341	#	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	330	#	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER //CONT.// 655722
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4	4	8			174
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	207	2	1	9	N	1	1	8			174
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	257	2	6	9	N	5	5	8			174
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	220	2	4	9	N	4	4	8			174
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	N	6	156	1	5	8	19
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	182	2	7	9	N	6					25

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					46
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					46
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1					101
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					101
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	N	1					102
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					103
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					103
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					103

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	15	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	14	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	343	2	1	9	N	1					154
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					154
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	243	2	3	9	N	3					157
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	258	2	1	9	N	1					158
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					159
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					159

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					44
							94	3									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	3	47	1			-0-
							88	3	3	9							
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	2	2	1			-0-
							97	3	2	9							
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
							99	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					124
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	-0-	119	1			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	64	4	1			60
							70	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	24					84
							26	9									
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	23	1	433	3	Y	13					97
							14	9									
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	28	1	459	3	Y	17					114
							19	9									

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	53	70	1			10
							58	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	15					25
							17	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	9					34
							10	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	Y	4					38
							4	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	Y	7					45
							8	9									
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	12					57
							13	9									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					24
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					24
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					24
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					24
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					24
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	684	-0-	-396	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	2			N	-0-					-0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					117
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					117
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					117
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					117
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					117
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

03	682	#	411	-0-	-271	-0-	409	3	2	9	N	2					76
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	2					78
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					78
06	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	3					81
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					82
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					82

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	355	3	9	9	N	8					140
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					143
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1					144
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	258	3	6	9	N	5					149
07	434	N	232	-0-	-202	-0-	222	3	10	9	N	9					158
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					158

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					30
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					30
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					30
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	496	N	167	-0-	-329	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

03	2883	#	2615	-0-	-268	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2790	#	2207	-0-	-583	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2697	#	2230	-0-	-467	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2610	#	2460	-0-	-150	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2635	#	2348	-0-	-287	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2604	#	2402	-0-	-202	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	534	3	18	9	N	16	161	1			15
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	553	3	14	9	N	13					28
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	3	12	9	N	11					39
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8					47
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9					56
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					56

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

03	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	1315	2		N	-0-					-0-
04	1350	N	663	-0-	-687	-0-	663	2		N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-					-0-
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					78
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					78
05	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					78
06	360	N	120	-0-	-240	-0-	120	3			N	-0-					78
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					78
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					172
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					172
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					172
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					172
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					172
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					117
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					117
05	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					117
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					117
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					117
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					117

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					28
04	870	#	718	-0-	-152	-0-	718	3			N	-0-					28
05	899	#	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					28
06	840	#	604	-0-	-236	-0-	604	3			N	-0-					28
07	837	#	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					28
08	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

03	1302	#	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1260	#	1099	-0-	-161	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1302	#	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1240	#	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					137
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					137
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					137
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					137
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

03	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					41
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					41
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					41
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					41
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					41
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					41

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	657	-0-	-2691	-0-	649	2	8	9	N	7					72
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6969	2	11	9	N	10					82
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7716	2	24	9	N	22					104
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7715	2	26	9	N	24					128
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7996	2	35	9	N	32					160
*08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7392	2	33	9	N	30					190

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	44	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	573	-0-	-267	-0-	33	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	632	-0-	-236	-0-	35	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	303	-0-	-472	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	3	Y	-0-					13
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	Y	-0-					13
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	2	14	1			1
							2	9									
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	3	Y	-0-					1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					1
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	75	1	1435	3	Y	1					37
							1	9									
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	72	1	1365	3	Y	-0-					37
05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	75	1	1371	3	Y	-0-	35	1			-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	1322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	68	1	1213	3	Y	4					9
							4	9									
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	65	1	1183	3	Y	-0-					9
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	68	1	1214	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	62	1	1164	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	66	1	1196	3	Y	-0-					2
08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	64	1	1180	3	Y	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	37	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60390	X	NO RPT	-0-	-60390	-0-					N	NO RPT			-0-
05	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT			-0-
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
*08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	2	N	-0-			84
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	12			96
							13	9							
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	45	1	322	2	N	-0-			96
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	45	1	154	2	N	-0-			96
07	527	N	233	-0-	-294	-0-	55	1	178	2	N	-0-			96
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	75	1	358	2	N	-0-			96

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620	N	146	-0-	-474	-0-	47	1	99	2	N	-0-			117
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	-0-			117
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	439	2	N	-0-			117
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	2	N	-0-			117
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	75	1	503	2	N	-0-			117
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	80	1	524	2	N	-0-			117

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1123	-0-	-923	-0-	126	1	991	2	N	5					90
							6	9									
04	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	132	1	1523	2	N	3					93
							3	9									
05	2418	N	1691	-0-	-727	-0-	145	1	1540	2	N	5					98
							6	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	N	2					100
							2	9									
07	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	132	1	1348	2	N	3					103
							3	9									
08	1705	N	326	-0-	-1379	-0-	25	1	300	2	N	1					104
							1	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	335	2	N	17					142
							19	9									
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	40	1	312	2	N	12					154
							13	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	40	1	312	2	N	13					167
							14	9									
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	35	1	258	2	N	6					173
							7	9									
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	49	1	303	2	N	-0-					173
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	45	1	301	2	N	-0-	75	1			98

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-					16
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					16
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	2	N	-0-					16
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	25	1	131	2	N	-0-					16
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	22	1	128	2	N	-0-					16
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	10	1	50	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	N	-0-					5
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	N	-0-					5
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	2	N	-0-					5
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	2	N	-0-					5
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	2	N	-0-					5
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	20	1	40	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	47	1	94	2	N	20					130
							22	9									
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	47	1	49	2	N	15					145
							17	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	N	20	63	1			102
							22	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	50	1	83	2	N	13					115
							14	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	55	1	96	2	N	18	119	1			14
							20	9									
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	40	1	87	2	N	17					31
							19	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	581	-0-	-101	-0-	60	1	521	2	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	481	2	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	50	1	506	2	N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-					9
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					9
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	N	-0-					9
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	25	1	385	2	N	-0-					9
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	N	-0-					9
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					6
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					6
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					6
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					6
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					6
*08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	120	1	760	2	N	-0-					78
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	100	1	712	2	N	-0-					78
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	105	1	723	2	N	-0-					78
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	-0-					78
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	105	1	711	2	N	-0-					78
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	85	1	676	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	978	-0-	-138	-0-	75	1	903	2	N	-0-					66
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	60	1	831	2	N	-0-					66
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	75	1	856	2	N	-0-					66
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	N	-0-					66
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	50	1	635	2	N	-0-					66
*08	930	N	598	-0-	-332	-0-	35	1	563	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	16	-0-	-294	-0-	5	2	11	9	N	10					55
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	5	2	11	9	N	10					65
05	310	N	8	-0-	-302	-0-	2	2	6	9	N	5					70
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					75
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	232	1	2306	2	N	23					131
							25	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	150	1	2196	2	N	15					146
							17	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	145	1	2030	2	N	9	139	1			16
							10	9									
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	155	1	2053	2	N	11					27
							12	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	150	1	2021	2	N	8					35
							9	9									
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	N	16					51
							18	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

03	403	N	64	-0-	-339	-0-	26	1	38	2	N	-0-					53
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	N	-0-					53
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	15	1	19	2	N	-0-					53
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	10	1	15	2	N	-0-					53
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	5	1	10	2	N	-0-					53
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					53

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

03	961	N	695	-0-	-266	-0-	55	1	640	2	N	-0-					138
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	70	1	745	2	N	2					140
							2	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	741	2	N	-0-					140
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	N	-0-					140
07	837	N	717	-0-	-120	-0-	45	1	672	2	N	-0-					140
08	806	N	685	-0-	-121	-0-	35	1	650	2	N	-0-					140

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
08	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	2	N	-0-					32
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	N	-0-					32
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	66	1	559	2	N	-0-					32
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	N	-0-					32
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	65	1	532	2	N	-0-					32
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	529	2	N	-0-					32

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	120	1 2 9	1205	2	N	2					137
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	1228	2	N	1					138
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	145	1 4 9	1250	2	N	4					142
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	1233	2	N	2					144
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	1297	2	N	3					147
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1 1 9	1325	2	N	1					148

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	74	1	629	2	N	-0-					15
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	64	1	615	2	N	-0-					15
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	N	-0-					15
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	50	1	510	2	N	-0-					15
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	680	2	N	-0-					15
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	35	1	527	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	2	N	-0-					50
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	N	-0-					50
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	N	-0-					50
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	N	-0-					50
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	N	-0-					50
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	52	1	501	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	150	1	1477	2	N	-0-					52
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	140	1	1437	2	N	-0-					52
05	1829	N	1516	-0-	-313	-0-	135	1 9 9	1372	2	N	8					60
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	130	1 4 9	1324	2	N	4					64
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	150	1 1 9	1416	2	N	1					65
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	1400	2	N	1					66

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	130	1	1591	2	N	2					57
							2	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	120	1	1576	2	N	2					59
							2	9									
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	100	1	1349	2	N	2					61
							2	9									
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	90	1	1303	2	N	-0-					61
07	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	105	1	1517	2	N	2					63
							2	9									
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	N	5					68
							6	9									

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	N	6					63
							7	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	751	2	N	5					68
							6	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	89	1	697	2	N	4					72
							4	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	80	1	649	2	N	3					75
							3	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	N	-0-					75
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	75	1	650	2	N	-0-	60	1			15

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

03	434	N	390	-0-	-44	-0-	60	1	328	2	N	2					60
							2	9									
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	51	1	308	2	N	5					65
							6	9									
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	51	1	317	2	N	2					67
							2	9									
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	50	1	299	2	N	2					69
							2	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	65	1	328	2	N	4					73
							4	9									
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	3	46	1			30
							3	9									

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	120	1	871	2	N	-0-					144
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	95	1	628	2	N	-0-					144
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	-0-					144
06	960	N	740	-0-	-220	-0-	50	1	690	2	N	-0-					144
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	50	1	684	2	N	-0-					144
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	45	1	670	2	N	-0-	102	1			42

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	150	1	1054	2	N	8					119
							9	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	135	1	997	2	N	5					124
							6	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	130	1	922	2	N	-0-					124
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	140	1	959	2	N	5					129
							6	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	120	1	918	2	N	7					136
							8	9									
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	100	1	888	2	N	5	126	1			15
							6	9									

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	107	1	1041	2	N	2					124
							2	9									
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	75	1	1009	2	N	1					125
							1	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	65	1	953	2	N	-0-					125
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	78	1	1188	2	N	2					127
							2	9									
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	60	1	956	2	N	-0-					127
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	50	1	860	2	N	-0-	99	1			28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					27
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					27
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					27
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					27
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	126	2	20	9	N	18					128
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	158	2	15	9	N	14					142
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	136	2	14	9	N	13					155
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	91	2	8	9	N	7					162
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	129	2	11	9	N	10					172
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					172

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					53
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					53
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					53
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					53
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					53
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					53

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	437	2	N	-0-					20
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	N	-0-					20
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-					20
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	57	1	307	2	N	-0-					20
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	2	N	-0-					20
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	73	-0-	-206	-0-	71	3	2	9	N	2					75
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					75
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					75
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					75
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					75
08	434	N	170	-0-	-264	-0-	170	3			N	-0-					75

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					2
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					2
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					2
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					2
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					2
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	3	2	9	N	2					28
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	76	3	2	9	N	2					30
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	111	3	2	9	N	2					32
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	106	3	1	9	N	1					33
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1					34
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					34

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					7
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					7
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					7
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					7
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					7
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2					19
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	508	3	1	9	N	1					20
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					20
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					20
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					20
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	360	-0-	-818	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	465	1	415	3	N	-0-					65
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	450	1	401	3	N	-0-					65
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	465	1	446	3	N	-0-					65
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	450	1	647	3	N	-0-					65
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	465	1	469	3	N	-0-					65
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	465	1	477	3	N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					3
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					3
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					3
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					3
07	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					3
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	3	-0-	-183	B -0-	3	2			N	-0-					31
04	390	N	149	-0-	-241	B -0-	149	2			N	-0-					31
05	372	N	69	-0-	-303	B -0-	69	2			N	-0-					31
06	90	N	90	-0-	-0-	B -0-	90	2			N	-0-					31
07	200	N	200	-0-	-0-	B -0-	200	2			N	-0-					31
08	62	N	4	-0-	-58	B -0-	4	2			N	-0-					31

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					129
04	1470	N	1362	-0-	-108 B	-0-	1362	3			N	-0-					129
05	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					129
06	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					129
07	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1598	3	139	9	N	126					255
*08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					255
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					62
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					62
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					62
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					25
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					39
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					39
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					39
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	43	1			8
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2					10
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	Y	6					16
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3					19
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	Y	3					22
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3					25

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	43	1			8
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					9
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	Y	7					16
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					19
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	Y	3					22
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3					25

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5	43	1			9
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					10
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6					16
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					19
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	Y	3					22
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3					25

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5	43	1			9
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					10
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6					16
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					19
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4					23
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3					26

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					50
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					50
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					50
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					50
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					50

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					125
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					125
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					115
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					115
05	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					115
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					115
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					115

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					9
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			9
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	800	2	6	9	N	5	5	8			9
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					9
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-					9
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	711	2	2	9	N	2	2	8			9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					29
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					29
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					29
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					29
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					87
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					87
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					87
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					87
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					87
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	280	3	95	9	N	86					173

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					35
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					35
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					35
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					35
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	307	3	95	9	N	86					121
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					121

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	300	3	3	9	N	3					89
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	279	3	2	9	N	2					91
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					91
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					91
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	253	3	102	9	N	93					184
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					184

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1623	3	9	9	N	8					172
04	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1584	3	2	9	N	2					174
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					174
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	3			N	-0-					174
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1540	3	108	9	N	98					272
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1547	3	1	9	N	1					273

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					83
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					83
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					83
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					83
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	183	3	91	9	N	83					166
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					166

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	173	-0-	-199	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	#	340	-0-	-50	-0-	71	1	269	2	N	-0-					-0-
07	403	#	376	-0-	-27	-0-	88	1	288	2	N	-0-					-0-
*08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	49	1	148	2	N	-0-					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	#	995	-0-	-307	-0-	24	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	989	-0-	-271	-0-	87	1	902	2	N	-0-					-0-
05	1240	#	776	-0-	-464	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	262	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	330	1	1078	2	N	-0-					-0-
*08	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	295	1	886	2	N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

03	465	#	458	-0-	-7	-0-	11	1	407	2	N	36					143
							40	9									
04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	28					171
							31	9									
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	488	2	40	9	N	36					207
06	571	R	571	-0-	-0-	-0-	113	1	426	2	N	29	165	1			71
							32	9									
07	602	R	602	-0-	-0-	-0-	134	1	436	2	N	29					100
							32	9									
*08	611	R	611	-0-	-0-	-0-	142	1	428	2	N	37					137
							41	9									

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10					118
04	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1056	3	33	9	N	30					148
05	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1075	3	29	9	N	26					174
06	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1256	3	8	9	N	7					181
07	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	975	3	45	9	N	41	163	1			59
*08	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1104	3	7	9	N	6					65

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

03	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					21
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					21
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					21
06	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					21
07	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					21
08	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

03	589	#	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					98
04	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					98
05	651	#	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					98
06	630	#	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					98
07	744	#	397	-0-	-347	-0-	397	3			N	-0-					98
08	744	#	444	-0-	-300	-0-	444	3			N	-0-					98

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	438	3	34	9	N	31					111
04	461	R	461	-0-	-0-	-0-	435	3	26	9	N	24					135
05	465	#	459	-0-	-6	-0-	437	3	22	9	N	20					155
06	450	#	421	-0-	-29	-0-	398	3	23	9	N	21					176
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					176
*08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					176

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	R	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	N	2					178
04	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	6					184
05	899	#	728	-0-	-171	-0-	715	2	13	9	N	12					196
06	870	#	346	-0-	-524	-0-	333	2	13	9	N	12	170	1			38
07	1054	#	974	-0-	-80	-0-	965	2	9	9	N	8					46
08	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					46

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	639	-0-	-12	-0-	624	2	15	9	N	14					17
04	630	#	510	-0-	-120	-0-	501	2	9	9	N	8					25
05	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					25
06	660	#	239	-0-	-421	-0-	235	2	4	9	N	4					29
07	682	#	232	-0-	-450	-0-	228	2	4	9	N	4					33
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					33

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	643	-0-	-8	-0-	630	2	13	9	N	12					36
04	647	R	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					41
05	775	#	474	-0-	-301	-0-	450	2	24	9	N	22					63
06	750	#	677	-0-	-73	-0-	676	2	1	9	N	1					64
07	806	#	565	-0-	-241	-0-	559	2	6	9	N	5					69
08	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					69

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					3
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					3
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					3
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					3
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	2	1			1
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					1

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

03	279	N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4	9	N	4					113
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	192	2	7	9	N	6					119
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	197	2	7	9	N	6					125
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	190	2	9	9	N	8					133
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	176	2	12	9	N	11	65	1			79
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6					85

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					2
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					2
05	713	N	406	-0-	-307	-0-	406	2			N	-0-					2
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					2
07	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	2			N	-0-					2
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					11
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					11
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					11
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					11
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					11
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					122
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					122
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					122
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					122
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			Y	-0-					122
08	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					33
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					33
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					33
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					33
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					33
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					34
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					34
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					34
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					34
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					34
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					55
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					55
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					55
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					55
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					55
*08	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					109
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					109
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					109
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					109
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					84
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					84
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					84
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					84
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					84
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					44
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					44
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					44
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					44
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	395	3	10	9	N	9					37
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	381	3	8	9	N	7					44
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	496	3	15	9	N	14					58
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	476	3	14	9	N	13					71
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	3	17	9	N	15					86
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	412	3	30	9	N	27					113

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1074	2	39	9	N	35	41	1			113
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	N	17	110	1			20
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11					31
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10					41
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	N	20					61
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					61

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	124	1	802	2	N	12	143	1			8
							13	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	120	1	794	2	N	24					32
							26	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	124	1	913	2	N	26					58
							29	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	120	1	885	2	N	10					68
							11	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	130	1	943	2	N	47	84	1			31
							52	9									
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	881	2	N	17					48
							19	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					41

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					93
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					93
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					93
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					93
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					93
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2	72	1			23

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	465	1	386	3	N	-0-					97
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	450	1	404	3	N	-0-					97
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	465	1	490	3	N	-0-					97
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	450	1	636	3	N	-0-					97
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	465	1	398	3	N	-0-					97
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	465	1	373	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	465	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					33
04	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					33
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					33
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					33
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					35
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					35
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					35
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
*07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					35
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					78
04	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					78
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					78
06	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					78
07	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					78
08	558	#	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

03	372	#	235	-0-	-137	-0-	93	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	213	-0-	-87	-0-	90	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	213	-0-	-35	-0-	93	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	90	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	93	1	80	3	Y	-0-					-0-
*08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	93	1	83	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

03	1209	#	1002	-0-	-207	-0-	994	3	8	9	Y	7					50
04	1110	#	843	-0-	-267	-0-	843	3			Y	-0-	42	1			8
05	1085	#	1050	-0-	-35	-0-	1041	3	9	9	Y	8	1	1			15
06	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1045	3	13	9	Y	12					27
07	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					27
*08	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					27

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

03	1457	#	1118	-0-	-339	-0-	1098	3	20	9	Y	18					107
04	1410	#	1161	-0-	-249	-0-	1135	3	26	9	Y	24					131
05	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	119	1			28
06	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1729	3	25	9	Y	23					51
07	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1839	3	55	9	Y	50	25	1			76
*08	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1632	3	10	9	Y	9					61

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					5
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					5
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					5
06	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					5
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					5
08	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					5

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	R	920	-0-	-0-	-0-	914	3	6	9	Y	5					33
04	876	R	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	31	1			-0-
05	926	R	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4	1	1			3
06	916	R	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	Y	5					8
07	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	3			Y	-0-					8
08	930	#	852	-0-	-78	-0-	852	3			Y	-0-					8

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	#	1959	-0-	-118	-0-	1946	3	13	9	Y	12					65
04	1950	#	1746	-0-	-204	-0-	1745	3	1	9	Y	1	60	1			3
05	1984	#	1635	-0-	-349	-0-	1622	3	13	9	Y	12	2	1			13
06	2054	R	2054	-0-	-0-	-0-	2036	3	18	9	Y	16					29
07	1953	#	1903	-0-	-50	-0-	1900	3	3	9	Y	3					32
08	1953	#	1876	-0-	-77	-0-	1876	3			Y	-0-	29	1			3

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	524	-0-	-561	-0-	28	1	494	3	Y	2					19
							2	9									
04	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1023	3	Y	2					21
							2	9									
05	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	3	Y	3					24
							3	9									
06	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	3	Y	3					27
							3	9									
07	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	59	1	1021	3	Y	-0-					27
*08	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	3	Y	-0-	20	1			5

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	#	677	-0-	-439	-0-	63	1	601	3	Y	12					106
							13	9									
04	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	132	1	1328	3	Y	26					132
							29	9									
05	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	130	1	1204	3	Y	29	54	1			107
							32	9									
06	1410	#	1375	-0-	-35	-0-	129	1	1214	3	Y	29					136
							32	9									
07	1637	R	1637	-0-	-0-	-0-	135	1	1286	3	Y	196	149	1			183
							216	9									
08	1457	#	1443	-0-	-14	-0-	136	1	1270	3	Y	34					66
							37	9									

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	106	1	224	3	N	-0-					-0-
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	103	1	216	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	332	R	332	-0-	-0-	-0-	105	1	226	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	102	1	218	3	N	-0-					-0-
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	106	1	221	3	N	-0-					-0-
*08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	106	1	220	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

03	744	#	669	-0-	-75	-0-	658	3	11	9	N	10					54
04	690	#	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-	47	1			6
05	713	#	708	-0-	-5	-0-	689	3	19	9	N	17	2	1			21
06	718	R	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18					39
07	741	R	741	-0-	-0-	-0-	720	3	21	9	N	19					58
*08	737	R	737	-0-	-0-	-0-	733	3	4	9	Y	4	56	1			6

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

03	372	#	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					54
04	330	#	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					54
05	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					54
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					54
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					54
*08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					54

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

03	93	#	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	N	-0-					41
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					41
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					41
06	60	#	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					41
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

03	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

03	527	#	510	-0-	-17	-0-	507	2	3	9	N	3					42
04	651	R	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	N	12					54
05	625	R	625	-0-	-0-	-0-	613	2	12	9	N	11					65
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	586	2	14	9	N	13					78
07	682	#	560	-0-	-122	-0-	550	2	10	9	N	9					87
08	682	#	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					87

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	360	#	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	#	170	-0-	-160	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	341	#	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	481	-0-	-46	-0-	473	3	8	9	N	7					77
04	510	#	446	-0-	-64	-0-	440	3	6	9	N	5					82
05	527	#	410	-0-	-117	-0-	407	3	3	9	N	3					85
06	510	#	447	-0-	-63	-0-	445	3	2	9	N	2					87
07	527	#	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					87
08	496	#	430	-0-	-66	-0-	424	3	6	9	N	5					92

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					40
04	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					40
05	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					40
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					40
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					40
*08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

03	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					26
04	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					26
05	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					26
06	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					26
07	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					26
08	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

03	558	#	540	-0-	-18	-0-	539	3	1	9	N	1					115
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	482	3	6	9	N	5					120
05	558	#	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					120
06	540	#	396	-0-	-144	-0-	394	3	2	9	N	2					122
07	558	#	491	-0-	-67	-0-	489	3	2	9	N	2					124
08	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					124

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8					8
*08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	371	3	15	9	N	14					22

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - P/A 10/02/2015

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - P/A 10-08-2015

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	84	-0-	-133	B	-0-	84	3			N	-0-					173
04	210	N	146	-0-	-64	B	-0-	146	3			N	-0-					173
05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					173
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					173
07	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	226	3	172	9	N	156					329
*08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					329

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	R	503	-0-	-0-		-0-	503	3			N	-0-					45
04	488	R	488	-0-	-0-		-0-	488	3			N	-0-					45
05	1085	#	419	-0-	-666		-0-	419	3			N	-0-					45
06	1050	#	583	-0-	-467		-0-	583	3			N	-0-					45
*07	664	R	664	-0-	-0-		-0-	664	3			N	-0-					45
08	496	#	NO RPT	-0-	-496		-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	289	-0-	-21		-0-	289	3			N	-0-					125
04	330	#	274	-0-	-56		-0-	274	3			N	-0-					125
05	2232	#	205	-0-	-2027		-0-	205	3			N	-0-					125
06	2160	#	266	-0-	-1894		-0-	266	3			N	-0-					125
*07	384	R	384	-0-	-0-		-0-	384	3			N	-0-					125
08	279	#	NO RPT	-0-	-279		-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	R	76	-0-	-0-		-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	110	R	110	-0-	-0-		-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	589	#	108	-0-	-481		-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	570	#	32	-0-	-538		-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124		-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					59
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	414	2	4	9	N	4					63
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					65
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					65
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					65
08	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					65

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	558	N	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					10
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					10
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

03	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	588	-0-	-621	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

03	558	#	142	-0-	-416	-0-	142	3			N	-0-					131
04	540	#	155	-0-	-385	-0-	155	3			N	-0-					131
05	558	#	145	-0-	-413	-0-	145	3			N	-0-					131
06	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					131
07	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					131
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
06	150	#	30	-0-	-120	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

03	1054	N	919	-0-	-135	B	-0-	904	3	15	9	N	14				82
04	990	N	962	-0-	-28	B	-0-	953	3	9	9	N	8				90
05	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1037	3	9	9	N	8				98
06	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1031	3	11	9	N	10				108
07	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1078	3	10	9	N	9				117
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1090	3	12	9	N	11				128

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					97
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	97	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	321	3	2	9	N	2					23
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	351	3	3	9	N	3					26
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	361	3	7	9	N	6					32
06	300	N	131	-0-	-169 B	-0-	131	3			N	-0-					32
07	372	N	174	-0-	-198 B	-0-	168	3	6	9	N	5					37
*08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
04 P&A COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
05 P&A COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
06 P&A COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
07 P&A COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
08 P&A COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009																	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					13
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					13
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					13
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					13
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					13
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	Y	14	36	1			16
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	Y	15					31
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	Y	15	35	1			11
06	810	N	507	-0-	-303	-0-	494	2	13	9	Y	12					23
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	Y	13					36
08	775	N	566	-0-	-209	-0-	558	2	8	9	Y	7	34	1			9

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	744	N	225	-0-	-519	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	688	-0-	-738	-0-	688	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	#	1518	-0-	-776	-0-	1518	3			N	-0-					25
04	1920	#	1260	-0-	-660	-0-	1260	3			N	-0-					25
05	2077	#	1296	-0-	-781	-0-	1296	3			N	-0-					25
06	2010	#	1028	-0-	-982	-0-	1028	3			N	-0-					25
07	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2039	3	57	9	N	52					77
08	1519	#	1376	-0-	-143	-0-	1330	3	46	9	N	42					119

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					90
04	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					90
05	751	R	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					91
06	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					91
07	744	#	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					91
*08	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					91

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	135	3	36	9	N	33					60
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	103	3	198	9	N	180	175	1			65
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	157	3	39	9	N	35					100
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	152	3	330	9	N	300	313	1			87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					67
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					67
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		399	-0-	399	2173	399	2			N	-0-					-0-
04	2643		470	-0-	-2173	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					4
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					4
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					4
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					4
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					4
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 2215

05	2343		128	-0-	-2215	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	128		128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	121		121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					157
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	3	17	9	N	15					172
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1	162	1			11
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					15
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4					19
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	739	3	18	9	N	16					35

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

03	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					138
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					138
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					138
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					138
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					138
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					138

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					101
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					101
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					101
06	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	3			N	-0-					101
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					190
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					190
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					190
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					190
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					190
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					64
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					64
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					64
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					64
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					64
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					25
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					25
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					25
06	750	N	433	-0-	-317	-0-	433	3			N	-0-					25
07	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	3			N	-0-					25
08	806	N	226	-0-	-580	-0-	226	3			N	-0-					25

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					13
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					13
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2					15
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					15
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					15
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					16

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

03	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	Y	1	10	1			17
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					19
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	341	3	9	9	Y	8	10	1			17
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	17	1			3
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	Y	4					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	404	3	102	9	N	93	115	1			49
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	212	3	56	9	N	51					100
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	369	3	178	9	N	162	111	1			151
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	385	3	85	9	N	77	114	1			114
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	451	3	66	9	N	60	99	1			75
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					75

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

03	3100	N	339	-0-	-2761	56320	339	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	338	-0-	-2662	53658	338	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	337	-0-	-2763	50895	337	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	47895					N	-0-					-0-
07	3100	N	325	-0-	-2775	45120	325	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	337	-0-	-2763	42357	337	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	45	1	68	2	N	-0-					105
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-	97	1			8
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					8
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	55	1	73	2	N	-0-					8
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	58	1	100	2	N	-0-					8
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	N	-0-					8

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	68	1	28	2	N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	73	1	24	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	33	1	24	2	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	36	1	15	2	N	-0-					14
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	6	1	14	2	N	-0-					14
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	7	1	13	2	N	-0-					14
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	40	1	13	2	N	-0-					14
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	27	2	N	5					19
							6	9									
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	24	2	6	9	N	5					24

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DECATUR, E. (STRAWN 3800) //CONT.// 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					81
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3			N	-0-					81
05	1457	N	851	-0-	-606	-0-	851	3			N	-0-					81
06	1440	N	947	-0-	-493	-0-	947	3			N	-0-					81
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					81
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					56
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					56
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					56
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					56
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					29
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					29
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					29
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					29
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					29
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					30
04	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					30
05	2728	N	2155	-0-	-573	-0-	2155	2			N	-0-					30
06	2280	N	1859	-0-	-421	-0-	1859	2			N	-0-					30
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					30
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					21
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					21
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					21
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					21
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					21
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	669	2	56	9	N	51					126
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	694	2	99	9	N	90	171	1			45
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	667	2	86	9	N	78					123
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	604	2	110	9	N	100	172	1			51
07	806	N	502	-0-	-304	-0-	462	2	40	9	N	36					87
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	666	2	114	9	N	104	168	1			23

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					51
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					51
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					51
06	100	N	149	-0-	49	49	149	2			Y	-0-					51
07	SHUT IN		170	-0-	170	219	170	2			Y	-0-					51
08	SHUT IN		150	-0-	150	369	150	2			Y	-0-					51

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					20
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					20
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					20
06	100	N	612	-0-	512	512	612	2			Y	-0-					20
07	SHUT IN		708	-0-	708	1220	708	2			Y	-0-					20
08	SHUT IN		712	-0-	712	1932	712	2			Y	-0-					20

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					61
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					61
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					61
06	100	N	153	-0-	53	53	153	2			Y	-0-					61
07	SHUT IN		150	-0-	150	203	150	2			Y	-0-					61
08	SHUT IN		171	-0-	171	374	171	2			Y	-0-					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					148
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					148
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					148
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					148
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					148
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					148

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					76
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					76
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					76
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					69
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					69
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					69
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	2	10	9	Y	9	34	1			44
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					44
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					44

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					83
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					83
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	435	2	10	9	N	9	83	1			9
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					9
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	2	10	9	N	9					18

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					150
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1155	-0-	-1170	-0-	1155	2			Y	-0-					74
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					74
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					74
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	Y	8	33	1			49
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			Y	-0-					49
08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	2			Y	-0-					49

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					230
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					230
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					230
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					230
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					230
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					230

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	N	10					169
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2007	2	11	9	N	10					179
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					182
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					182
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	N	2					184
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					184

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					137
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					137
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					137
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					137
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					137
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					31
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					31
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					31
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					31
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					31
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	N	-0-					32
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					32
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	N	-0-					32
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	45	1	254	2	N	-0-					32
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	49	1	268	2	N	-0-					32
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	45	1	263	2	N	-0-					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	124	1	1322	2	N	15					50
							17	9									
04	2460	X	1449	-0-	-1011	-0-	120	1	1318	2	N	10					60
							11	9									
05	2790	X	898	-0-	-1892	-0-	100	1	753	2	N	41	1	8			100
							45	9									
06	2700	X	1901	-0-	-799	-0-	120	1	1753	2	N	25					125
							28	9									
07	DLQ G-10		2429	-0-	2429	2429	170	1	2215	2	N	40					165
							44	9									
08	DLQ G-10		2404	-0-	2404	4833	170	1	2227	2	N	6	1	8			170
							7	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					42
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					113
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					113
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					113
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					25
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					25
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					25
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					25
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					25
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					19
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					19
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					19
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

03	372	N	307	-0-	-65	-0-	299	2	8	9	N	7					68
04	480	N	269	-0-	-211	-0-	261	2	8	9	N	7					75
05	496	N	114	-0-	-382	-0-	114	2			N	-0-					75
06	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-					75
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					75
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1398	2	N	15					45
							17	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1268	2	N	3					48
							3	9									
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	95	1	1166	2	N	10					58
							11	9									
06	1530	N	1024	-0-	-506	-0-	59	1	956	2	N	8					66
							9	9									
07	1426	N	972	-0-	-454	-0-	50	1	918	2	N	4					70
							4	9									
08	1271	N	969	-0-	-302	-0-	47	1	915	2	N	6					76
							7	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					134
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					134
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					134
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					134
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					134
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

03	14B2 EXT		534	-0-	534	1550	534	2			N	-0-					91
04	2085	R	535	-0-	-1550	-0-	534	2	1	9	N	1					92
05	558	#	552	-0-	-6	-0-	549	2	3	9	N	3					95
06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					98
07	558	#	530	-0-	-28	-0-	529	2	1	9	N	1					99
08	558	#	549	-0-	-9	-0-	546	2	3	9	N	3					102

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

03	14B2 EXT		954	-0-	954	5432	954	2			N	-0-					42
04	6169	R	737	-0-	-5432	-0-	737	2			N	-0-					42
05	2790	#	793	-0-	-1997	-0-	787	2	6	9	N	5					47
06	2700	#	723	-0-	-1977	-0-	720	2	3	9	N	3					50
07	1829	#	616	-0-	-1213	-0-	614	2	2	9	N	2					52
08	961	#	637	-0-	-324	-0-	637	2			N	-0-					52

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					40
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					40
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					40
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	N	2					36
04	660	#	289	-0-	-371	-0-	289	2			N	-0-					36
05	682	#	89	-0-	-593	-0-	89	2			N	-0-					36
06	690	#	330	-0-	-360	-0-	326	2	4	9	N	4					40
07	713	#	313	-0-	-400	-0-	311	2	2	9	N	2					42
08	713	#	390	-0-	-323	-0-	389	2	1	9	N	1					43

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	651	#	255	-0-	-396	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	651	#	256	-0-	-395	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					45
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					45
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					45
*07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					45
*08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					15
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					15
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					15
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					15
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	#	1250	-0-	-21	-0-	1249	2	1	9	N	1					133
04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					133
05	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					133
06	1200	#	977	-0-	-223	-0-	977	2			N	-0-					133
07	1240	#	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					133
08	1240	#	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			N	-0-					133

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	3	9	9	Y	8					76
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					76
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					76
*05	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			Y	-0-					76
*06	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			Y	-0-					76
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					76
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-	60	1			16

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	193	-0-	-954	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	132	-0-	-1128	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					33
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					33
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					33
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					33
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					33
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					57
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					57
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					57
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	3			N	-0-					57
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					51
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	14					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	689		689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	725		575	-0-	-150	-0-	567	2	8	9	N	7					7
03	775		499	-0-	-276	-0-	488	2	11	9	N	10					17
04	750		434	-0-	-316	-0-	427	2	7	9	N	6					23
05	775		416	-0-	-359	-0-	408	2	8	9	N	7					30
06	750		371	-0-	-379	-0-	365	2	6	9	N	5					35
07	775		329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					35
08	775		NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					35

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	3	8	9	Y	7	2	1			11
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7					18
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					19
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	3			Y	-0-					19
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2					21
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	3	1	9	Y	1					22

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1644	2	99	9	N	90					190
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1729	2	125	9	N	114	167	1			137
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	458	2	25	9	N	23					160
06	1680	N	844	-0-	-836	-0-	766	2	78	9	N	71					231
07	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1442	2	151	9	N	137	167	1	5	8	196
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2053	2	78	9	N	71	165	1			102

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					28
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					28
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					28
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					28
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					28
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					18
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

03	775	N	53	-0-	-722	-0-	53	3			N	-0-					138
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					138
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					138
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					62
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					62
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					62
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					116
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					116
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					116
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					116
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					116
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					116

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

03	248	N	192	-0-	-56	-0-	20 53	1 9	119	2	N	48	75	1			76
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	20 44	1 9	107	2	N	40					116
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	25 41	1 9	121	2	N	37	69	1			84
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	19 8	1 9	68	2	N	7	69	1			22
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	20	1	78	2	N	-0-					22
*08	186	N	87	-0-	-99	-0-	15	1	72	2	N	-0-					22

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					34
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					34
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					34
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					34
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	570	N	12	-0-	-558	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		533	-0-	533	1097	533	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					49
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					49
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					49
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					49
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					49
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					49

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7					26
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	667	2	15	9	N	14					40
06	659	R	659	-0-	-0-	-0-	655	2	4	9	N	4					44
*07	676	R	676	-0-	-0-	-0-	668	3	8	9	N	7					51
*08	662	R	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	N	10					61

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

03	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

03	248	#	241	-0-	-7	-0-	239	2	2	9	N	2					138
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4					142
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					148
06	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					148
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					148
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	N	2					150

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*08	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	118	-0-	-409	-0-	118	2			N	-0-					97
04	270	#	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					97
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					97
06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					97
07	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					97
08	124	#	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					15
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					15
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					15
06	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					15
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					19
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					19
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
06	180	#	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					19
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					150
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					150
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					150
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					150
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					64
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	N	10					74
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					74
06	390	#	282	-0-	-108	-0-	268	3	14	9	N	13					87
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					87
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					87

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					191
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					191
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					191
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					191
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	153	9	N	139	139	1			64
04	3000	X	2883	-0-	-117	-0-	2883	2			N	-0-					64
05	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2727	2			N	-0-					64
06	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	2769	2			N	-0-					64
07	3100	X	2113	-0-	-987	-0-	2113	2			N	-0-					64
*08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					64

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	158	2	153	9	N	139	139	1			165
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					165
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					165
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					165
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					165
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					165

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					172
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					172
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					172
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					172
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					172
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					172

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					46
04	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	3			N	-0-					46
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					46
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					46
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					46
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					161
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					161
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					161
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			N	-0-					161
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					161
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					18
04	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	2			N	-0-					18
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					18
06	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-					18
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					18
08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					61
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					61
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					61
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					61
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					61
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					7
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					7
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					7
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					7
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					7
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					7

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6					79
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1030	3	39	9	Y	35	113	1			1
05	1178	N	889	-0-	-289	-0-	874	3	15	9	Y	14					15
06	1170	N	853	-0-	-317	-0-	836	3	17	9	Y	15					30
07	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	1159	3	17	9	Y	15					45
*08	2336	N	1160	-0-	-1176	-0-	1152	3	8	9	Y	7					52

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1					49
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8	26	1			31
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3					34
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	3	4	9	Y	4					38
07	DLQ G-10		707	-0-	707	707	704	3	3	9	Y	3					41
*08	1421	N	714	-0-	-707	-0-	711	3	3	9	Y	3					44

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1					21
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	132	3	3	9	Y	3	11	1			13
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	3	2	9	Y	2					15
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	3	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	148	3	1	9	Y	1					17
*08	299	N	150	-0-	-149	-0-	149	3	1	9	Y	1					18

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		694	-0-	694	2664	694	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	520	-0-	-2664	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*07	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*07	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		20	-0-	20	42	20	3			N	-0-					-0-
*08	55	X	13	-0-	-42	-0-	13	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					18
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					18
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					18
*07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					18
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	N	9					27

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	424	2	1	9	N	1					1
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					1
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					1
*08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					1

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					56
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					56
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					56
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					56
*07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					56
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	3	15	9	N	14					70

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	824	-0-	-376	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	858	-0-	-342	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	337	-0-	-1133	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	899	N	365	-0-	-534	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	660	N	365	-0-	-295	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					32
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					32
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					32
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					32
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	142	3	35	9	N	32					64
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					64

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					92
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					92
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					92
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	3			N	-0-					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					28
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					28
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					28
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					28
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					97
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					97
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					97
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					97
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					97
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

03	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	63	2	N	4					54
							4	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					54
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					54
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					54
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	83	1	45	2	N	-0-					54
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					20
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	20	7			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					9
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					9
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					9
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					9
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					101
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					101
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					101
06	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					101
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					101
*08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	899	N	411	-0-	-488	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	173	-0-	-168	-0-	124	1	49	3	Y	-0-					1
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	120	1	60	3	Y	-0-					1
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	124	1	56	3	Y	-0-					1
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	120	1	49	3	Y	-0-					1
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	124	1	62	3	Y	-0-					1
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	124	1	64	3	Y	-0-					1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					75
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					75
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					75
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					11
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					48
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					48
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					48
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					48
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					48

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					54
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					54
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					54
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					54
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					54
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					54

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					51
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					51
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					51
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					51
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					51

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					11
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					11
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					11
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					11
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					83
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					83
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					83
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					83
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					83
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-	83	1			-0-

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	429	3	4	9	N	4					158
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3					161
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					161
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					161
07	837	N	452	-0-	-385	-0-	452	3			N	-0-					161
08	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	3			N	-0-					161

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					59
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					59
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					59
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					59
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					59
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					60
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					60
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					60
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					60
07	930	N	481	-0-	-449	-0-	481	3			N	-0-					60
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			N	-0-					60

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					105
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					105
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					105
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					105
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					105
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	3676	R	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
05	4999	R	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	4048	R	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	3469	R	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*08	3106	R	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	#	1412	-0-	-324	-0-	1409	2	3	9	N	3					222
04	1680	#	1307	-0-	-373	-0-	1307	2			N	-0-					222
05	1736	#	1277	-0-	-459	-0-	1277	2			N	-0-					222
06	1680	#	1165	-0-	-515	-0-	1165	2			N	-0-					222
07	1519	#	1144	-0-	-375	-0-	1144	2			N	-0-					222
08	1426	#	1327	-0-	-99	-0-	1193	2	134	9	N	122	172	1			172

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	6			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					139
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					139
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					139
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					139
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					139
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	674	3	97	9	N	88					88
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	468	3	67	9	N	61					149

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					7
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					7
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					7
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					7
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					7
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					76
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					76
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					76
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					76
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					76
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					22
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					22
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					22
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					22
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					22
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	564	3	15	9	Y	14	66	1			21
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	553	3	9	9	Y	8					29
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	3	7	9	Y	6					35
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					35
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2					37
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3	9	Y	3					40

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	846	3	22	9	Y	20	98	1			44
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	829	3	13	9	Y	12					56
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	862	3	9	9	Y	8					64
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					64
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	Y	4					68
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	3	6	9	Y	5					73

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					160
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7					167
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3					170
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7					177
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					181
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5	34	1			152

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	390	N	142	-0-	-248	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					16
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					16
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					16
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					16
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					16
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

03	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

03	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					78
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					78
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					78
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					78
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					78
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					407
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					407
05	403 #	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					407
06	390 #	111	-0-	-279	-0-	111	2			N	-0-					407
07	341 #	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					407
08	341 #	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					1330
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					1330
05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					1330
*06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					1330
07	341 #	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					1330
08	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					1330

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	#	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					263
04	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					263
05	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					263
*06	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					263
*07	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					263
*08	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					22
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					22
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					22
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					22
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					22
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	N	8					100
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	609	3	57	9	N	52					152
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	269	3	81	9	N	74					226
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	332	3	29	9	N	26					252
07	682	N	279	-0-	-403	-0-	220	3	59	9	N	54	174	1			132
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	263	3	63	9	N	57					189

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	211	-0-	-130	-0-	7	1	204	3	Y	-0-	72	1			21
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	7	1	175	3	Y	21	2	1			40
							23	9									
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	214	3	Y	24					64
							26	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	22					86
							24	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	19	68	1			37
							21	9									
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	44	3	1			78
							48	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					120
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					120
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					120
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	3			N	-0-					120
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	85	-0-	-318	-0-	85	3			N	-0-					5
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					5
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					5
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					5
07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					5
*08	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					5

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					59
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					59
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					59
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON UNITED GAS LP 008557
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					4
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					4
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					4
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	336	2	4	9	N	4	82	1			14
04	450	N	276	-0-	-174	-0-	272	2	4	9	N	4					18
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	252	2	4	9	N	4					22
06	330	N	140	-0-	-190	-0-	139	2	1	9	N	1					23
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	108	2	1	9	N	1					24
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	229	2	19	9	N	17					41

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					139
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					139
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					139
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					139
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					139
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					139

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	1340	-0-	-580	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1351	-0-	-974	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	195	-0-	-549	-0-	195	2			Y	-0-					4
04	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	2			Y	-0-					4
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					4
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	X	93	-0-	-368	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	15	2	3	9	Y	3					3
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					3
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					3
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					70
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					70
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	677	-0-	-343	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

03	992	N	945	-0-	-47	-0-	871	2	74	9	N	67					108
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	852	2	80	9	N	73	156	1			25
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	863	2	69	9	N	63					88
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	826	2	72	9	N	65					153
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	847	2	79	9	N	72	156	1			69
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	847	2	62	9	N	56					125

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	31	1			47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

03	2418	X	2398	-0-	-20	-0-	2378	2	20	9	N	18					62
04	2340	X	2290	-0-	-50	-0-	2286	2	4	9	N	4					66
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					72
06	2400	X	2244	-0-	-156	-0-	2238	2	6	9	N	5					77
07	2480	X	1521	-0-	-959	-0-	1521	2			N	-0-					77
08	2480	X	1227	-0-	-1253	-0-	1227	2			N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					32
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4983	2	6	9	N	5					105
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					105
05	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	3506	2			N	-0-					105
06	3720	X	2716	-0-	-1004	-0-	2716	2			N	-0-					105
07	3844	X	2313	-0-	-1531	-0-	2313	2			N	-0-					105
08	3844	X	2740	-0-	-1104	-0-	2740	2			N	-0-					105

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2869	2	66	9	N	60					180
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3033	2	40	9	N	36	175	1			41
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2708	2	23	9	N	21					62
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2923	2	61	9	N	55					117
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2567	2	13	9	N	12					129
*08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2	20	9	N	18					147

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
07	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					12
08	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	329	-0-	-105	-0-	26	1	303	2	N	-0-					115
04	390	X	306	-0-	-84	-0-	26	1	280	2	N	-0-					115
05	372	X	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					115
06	360	X	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					115
07	341	X	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					115
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					88
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					88
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					88
08	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3062	-0-	-1960	-0-	2974	2	88	9	N	80	170	1			59
04	4080	X	2998	-0-	-1082	-0-	2913	2	85	9	N	77					136
05	4123	X	2764	-0-	-1359	-0-	2651	2	113	9	N	103	175	1			64
06	3990	X	2120	-0-	-1870	-0-	2002	2	118	9	N	107					171
07	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	3272	2	133	9	N	121	165	1			127
08	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2299	2	122	9	N	111					238

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1505	-0-	-510	-0-	1505	2			N	-0-					49
04	1950	N	1378	-0-	-572	-0-	1378	2			N	-0-					49
05	1767	N	1305	-0-	-462	-0-	1305	2			N	-0-					49
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					49
07	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-					49
08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			N	-0-					57

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	7517	-0-	-3395	-0-	930	1	6541	2	N	42					93
							46	9									
04	10560	X	5402	-0-	-5158	-0-	900	1	4470	2	N	29					122
							32	9									
05	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	896	1	10497	2	N	116					238
							128	9									
06	10560	X	4833	-0-	-5727	-0-	826	1	3967	2	N	36	147	1			127
							40	9									
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	902	1	10262	2	N	103					230
							113	9									
*08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	924	1	10086	2	N	112	168	1			174
							123	9									

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	817	-0-	817	130215	817	2			N	-0-					-0-
04	130979	X	764	-0-	-130215	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	716	-0-	-1268	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	663	-0-	-537	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	992	X	624	-0-	-368	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	806	X	662	-0-	-144	-0-	661	2	1	9	N	1					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

03	DELQ PR		466	-0-	466	466	466	2			N	-0-					-0-
04	841	X	375	-0-	-466	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	465	X	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*06	450	X	204	-0-	-246	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

03	DELQ PR		1166	-0-	1166	1166	1166	2			N	-0-					-0-
04	2135	X	969	-0-	-1166	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	834	-0-	-406	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	702	-0-	-498	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	992	N	620	-0-	-372	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					94

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

03	372	X	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					24
04	360	X	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					24
05	279	X	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					24
06	270	X	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					24
07	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					24
08	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					24

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

03	868	X	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					26
04	840	X	595	-0-	-245	-0-	595	2			N	-0-					26
05	806	X	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					26
06	720	X	524	-0-	-196	-0-	524	2			N	-0-					26
07	682	X	510	-0-	-172	-0-	510	2			N	-0-					26
08	651	X	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					26

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					65
04	510	X	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					65
05	496	X	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					65
06	480	X	413	-0-	-67	-0-	411	2	2	9	N	2					67
07	465	X	430	-0-	-35	-0-	424	2	6	9	N	5					72
08	465	X	144	-0-	-321	-0-	142	2	2	9	N	2					74

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-					107
04	450	X	2	-0-	-448	-0-	2	2			N	-0-					107
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					107
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					107
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					107

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					72
04	390	X	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-					72
05	279	X	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					72
06	270	X	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					72
07	186	X	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					72
08	186	X	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					72

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					30
04	120	X	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					30
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					30
06	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					30
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					30
08	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					30

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5273	-0-	-1206	-0-	5270	2	3	9	N	3					121
04	6270	X	5680	-0-	-590	-0-	5676	2	4	9	N	4					125
05	6262	X	5401	-0-	-861	-0-	5394	2	7	9	N	6					131
06	5400	X	5217	-0-	-183	-0-	5100	2	117	9	N	106	164	1			73
07	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	5481	2	9	9	N	8					81
08	5859	X	4073	-0-	-1786	-0-	4063	2	10	9	N	9					90

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8328	2	94	9	N	85	173	1			30
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8027	2	44	9	N	40					70
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8271	2	17	9	N	15					85
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4874	2	39	9	N	35					120
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7453	2	50	9	N	45					165
*08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	7992	2	14	9	N	13	153	1			25

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-					16
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					16
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					16
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			N	-0-					16
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					16
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					16

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					82
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					82
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					82
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					82
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					82
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					59
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					59
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					59
06	1710	X	1622	-0-	-88	-0-	1622	2			N	-0-					59
07	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			N	-0-					59
08	1798	X	1596	-0-	-202	-0-	1596	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					51
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1					52
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					53
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					54
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					55
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					56

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					14
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					14
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					14
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					14
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					14
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	2			N	-0-					20
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					20
06	900	N	655	-0-	-245	-0-	655	2			N	-0-					20
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					65
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2					67
05	775	N	464	-0-	-311	-0-	462	2	2	9	N	2					69
06	750	N	439	-0-	-311	-0-	437	2	2	9	N	2					71
07	775	N	493	-0-	-282	-0-	491	2	2	9	N	2					73
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	387	2	2	9	N	2					75

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					46
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					46
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					46
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	673	2	18	9	N	16					40
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19					59
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	654	2	18	9	N	16					75
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	617	2	12	9	N	11					86
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	609	2	13	9	N	12					98
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	870	2	28	9	N	25					123

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					32
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					33
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					34
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	119	2	142	9	N	129	160	1			3
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6					9
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	N	9					18

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1					147
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1					148
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1					149
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					150
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1					151
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					151

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

03	186	X	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					20
04	150	X	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					20
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					20
06	120	X	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					20
07	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					20
08	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

03	310	X	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					15
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					15
05	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					15
06	300	X	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					15
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	1194	2	67	9	N	61					94
04	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1272	2	114	9	N	104	167	1			31
05	1333	N	915	-0-	-418	-0-	894	2	21	9	N	19					50
06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	878	2	22	9	N	20					70
07	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1179	2	127	9	N	115	162	1			23
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1223	2	41	9	N	37					60

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	224	2	1	9	N	1					28
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	253	2	1	9	N	1					29
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					30
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	223	2	157	9	N	143	164	1			9
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	262	2	63	9	N	57					66
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					66

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					46
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					46
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					46
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					46
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					25
04	180	X	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-					25
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					26
06	90	X	39	-0-	-51	-0-	38	2	1	9	N	1					27
07	62	X	20	-0-	-42	-0-	19	2	1	9	N	1					28
*08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					29

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					15
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					15
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					15
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					15
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					15
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	1					52
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					53

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
*08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					33

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					96
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					97
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					98
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	332	-0-	-40	-0-	308	2	24	9	N	22					144
04	360	X	315	-0-	-45	-0-	294	2	21	9	N	19					163
05	372	X	301	-0-	-71	-0-	283	2	18	9	N	16					179
06	360	X	275	-0-	-85	-0-	272	2	3	9	N	3	173	1			9
07	341	X	279	-0-	-62	-0-	248	2	31	9	N	28					37
08	341	X	330	-0-	-11	-0-	309	2	21	9	N	19					56

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					25
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					25
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					25
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					25
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					53
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					53
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					53
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					53
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					53
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					50
04	390	X	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					50
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					50
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					50
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
08	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					67
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					67
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	667	-0-	-15	-0-	639	2	28	9	N	25	162	1			-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	731	2	31	9	N	28					28
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	971	2	23	9	N	21					49
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1130	2	21	9	N	19					68
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1235	2	23	9	N	21					89
*08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1170	2	34	9	N	31					120

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					1
04	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					1
05	93	X	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					1
06	90	X	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					1
07	93	X	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					1
08	93	X	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

03	372	X	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					1
04	360	X	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					1
05	341	X	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					1
06	300	X	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					1
07	310	X	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					1
08	248	X	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

03	589	X	443	-0-	-146	-0-	433	2	10	9	N	9	160	1			11
04	510	X	426	-0-	-84	-0-	406	2	20	9	N	18					29
05	496	X	422	-0-	-74	-0-	407	2	15	9	N	14					43
06	480	X	402	-0-	-78	-0-	392	2	10	9	N	9					52
07	465	X	395	-0-	-70	-0-	383	2	12	9	N	11					63
08	434	X	393	-0-	-41	-0-	383	2	10	9	N	9					72

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

03	248	N	136	-0-	-112	-0-	129	2	7	9	N	6					30
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	151	2	10	9	N	9					39
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	2	20	9	N	18					57
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	2	10	9	N	9					66
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	163	2	14	9	N	13					79
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	140	2	9	9	N	8					87

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

03	651	N	480	-0-	-171	-0-	469	2	11	9	N	10					123
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	374	2	59	9	N	54	168	1			9
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	530	2	113	9	N	103					112
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	N	3					115
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	420	2	59	9	N	54	160	1			9
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	522	2	48	9	N	44					53

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

03	1674	X	1370	-0-	-304	-0-	1370	2			N	-0-					7
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					7
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					7
06	1410	X	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			N	-0-					7
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					7
*08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-					5
04	510	X	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					5
05	465	X	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					5
06	390	X	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					5
07	403	X	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					5
08	403	X	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					5

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					41
04	660	X	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					41
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					41
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					41
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					41
08	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					41

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					58
04	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	2466	2			N	-0-					58
05	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	2560	2			N	-0-					58
06	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	2413	2			N	-0-					58
07	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			N	-0-					58
08	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	2456	2			N	-0-					58

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					24
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					24
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					79
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					79
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					79
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					79
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					79
*08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					79

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2016 - P/A 08/25/16

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

03	186	X	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	186	X	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	120	X	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	124	X	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					90
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
05	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					90
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					90
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					59
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					59
05	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					59
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					59
*07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					59
08	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					59

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
04	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					12
05	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					12
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					12
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

03	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					173
04	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					173
05	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2					175
06	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2					177
07	1767	#	1095	-0-	-672	-0-	1095	2			N	-0-					177
08	1984	#	1095	-0-	-889	-0-	1095	2			N	-0-					177

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					17
04	1020	#	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					17
05	1054	#	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					17
06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					17
07	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					17
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					17

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					154
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					154
05	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					154
06	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					154
07	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					154
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 277513 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	#	2975	-0-	-466	-0-	2889	2	86	9	N	78					89
04	3330	#	2533	-0-	-797	-0-	2447	2	86	9	N	78	125	1			42
05	3441	#	2252	-0-	-1189	-0-	2166	2	86	9	N	78	102	1			18
06	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1779	2	50	9	N	45					63
07	3317	#	2045	-0-	-1272	-0-	1870	2	175	9	N	159	159	1			63
08	2976	#	1626	-0-	-1350	-0-	1547	2	79	9	N	72					135

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	123	-0-	-63	-0-	5	1	118	2	N	-0-					11
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	N	-0-					11
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					11
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	N	-0-					24
04	150	#	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	2	N	-0-					24
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-					24
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					24
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					24
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	N	-0-					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	116	-0-	-39	-0-	105	2	11	9	N	10					150
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	118	2	11	9	N	10					160
05	155	#	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	N	1					161
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	116	2	22	9	N	20	166	1			15
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	129	2	18	9	N	16					31
*08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	123	2	22	9	N	20					51

CLM OPERATING 161182
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33512 01/10/2016

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	403	#	208	-0-	-195	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	390	#	123	-0-	-267	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	279	#	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	#	1488	-0-	-465	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	1416	-0-	-474	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	1401	-0-	-552	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1560	#	1343	-0-	-217	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*07	2201	R	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
08	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	201	-0-	-295	-0-	200	2	1	9	N	1					38
04	480	#	2	-0-	-478	-0-	1	2	1	9	N	1					39
05	465	#	2	-0-	-463	-0-	1	2	1	9	N	1					40
06	420	#	3	-0-	-417	-0-	1	2	2	9	N	2					42
07	434	#	202	-0-	-232	-0-	200	2	2	9	N	2					44
*08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	286	2	11	9	N	10					54

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	880	-0-	-19	-0-	814	2	66	9	N	60					123
04	870	#	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					123
05	899	#	853	-0-	-46	-0-	818	2	35	9	N	32					155
06	870	#	819	-0-	-51	-0-	790	2	29	9	N	26					181
07	868	#	839	-0-	-29	-0-	811	2	28	9	N	25					206
08	868	#	831	-0-	-37	-0-	799	2	32	9	N	29					235

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	470	-0-	-26	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
04	480	#	451	-0-	-29	-0-	33	1	418	2	N	-0-					-0-
05	465	#	433	-0-	-32	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
06	450	#	439	-0-	-11	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
07	505	R	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	N	-0-					-0-
*08	697	R	697	-0-	-0-	-0-	65	1	632	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60	#	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					95
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					95
05	155	#	107	-0-	-48	-0-	15	1	92	2	N	-0-					95
06	150	#	37	-0-	-113	-0-	15	1	22	2	N	-0-					95
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					95
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

03	589	#	558	-0-	-31	-0-	552	2	6	9	N	5					43
04	540	#	501	-0-	-39	-0-	500	2	1	9	N	1					44
05	589	#	527	-0-	-62	-0-	512	2	15	9	N	14					58
06	570	#	382	-0-	-188	-0-	369	2	13	9	N	12					70
07	589	#	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					70
*08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					70

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
04	120	#	75	-0-	-45	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
05	124	#	72	-0-	-52	-0-	10	1	62	2	N	-0-					-0-
06	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93	#	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
08	93	#	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					146
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					146
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	32	-0-	-61	-0-	22	1	10	2	N	-0-					-0-
04	60	#	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
05	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	-0-					-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	25	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					20
07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					20
*08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					20

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2016 - PLUGGED 03/23/16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					2
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					2
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					2
07	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					2
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

03	527	#	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	510	#	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450	#	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	465	#	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	#	1336	-0-	-152	-0-	1335	3	1	9	N	1					102
04	1320	#	1284	-0-	-36	-0-	1283	3	1	9	N	1					103
05	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					103
06	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					103
07	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1343	3	109	9	N	99					202
08	1395	#	1355	-0-	-40	-0-	1352	3	3	9	N	3					205

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1308	3	9	9	N	8					121
04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1133	3	3	9	N	3					124
05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	N	5					129
06	1260	#	1123	-0-	-137	-0-	1116	3	7	9	N	6					135
07	1302	#	1128	-0-	-174	-0-	1126	3	2	9	N	2					137
08	1302	#	1107	-0-	-195	-0-	1100	3	7	9	N	6					143

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	134	3	20	9	N	18					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					49
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	N	2					51
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					51
06	298	R	298	-0-	-0-	-0-	288	3	10	9	N	9					60
07	313	R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	N	5					65
*08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5					70

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					39
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					39
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	N	14					53
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	N	5					58
07	372	#	366	-0-	-6	-0-	354	3	12	9	N	11					69
*08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	376	3	106	9	N	96	164	1			1

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	N	10					10
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					10
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	81	3	7	9	N	6					16

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

03	0	W	60	-0-	60	1290	60	3			N	-0-					-0-
04	1350	R	60	-0-	-1290	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

03	506	R	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	2	N	-0-					-0-
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-					-0-
07	434	#	90	-0-	-344	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
*08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

03	124	#	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	N	1					6
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					6
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					6
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	N	1					7
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					7
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					8

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

03	124	#	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	N	1					6
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					6
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					6
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	N	1					7
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					8
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					9

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					6
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					7
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					7
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					7
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					8
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					9

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					54
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					54
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	519	2	15	9	Y	14					85
04	600	N	411	-0-	-189	-0-	399	2	12	9	Y	11					96
05	465	N	313	-0-	-152	-0-	303	2	10	9	Y	9					105
06	510	N	287	-0-	-223	-0-	280	2	7	9	Y	6					111
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					111
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	202	2	9	9	Y	8					119

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41	9	N	37					151
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1381	2	58	9	N	53	172	1			32
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1282	2	47	9	N	43					75
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					75
07	1488	N	470	-0-	-1018	-0-	470	2			N	-0-					75
08	1333	N	452	-0-	-881	-0-	452	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					287
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					287
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					287
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4					291
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	652	2	2	9	N	2					293
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4					297

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	143	1	709	2	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	143	1	726	2	N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	143	1	281	2	N	-0-					-0-
06	810	N	518	-0-	-292	-0-	143	1	375	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	143	1	1208	2	N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	143	1	695	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					15
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					15
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					15
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					15
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					16
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					16
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					16
06	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-					16
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1828	3	40	9	Y	36					58
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	Y	6					64
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	3	7	9	Y	6					70
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	3	6	9	Y	5					75
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			Y	-0-					75
08	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1660	3	1	9	Y	1					76

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					36
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					36
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					36
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					36
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	354	-0-	-638	-0-	354	3			N	-0-					62
04	810	N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-					62
05	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-					62
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					62
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					62
08	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	3			N	-0-					62

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1032	-0-	1032	1680	1001	2	31	9	N	28					28
04	T. A.		573	-0-	573	2253	571	2	2	9	N	2					30
05	3342		1089	-0-	-2253	-0-	1089	2			N	-0-					30
06	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-					30
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					30
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					31
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					31
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					31
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					31
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					31
08	651	N	63	-0-	-588	-0-	63	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		7157	-0-	7157	23767	7131	2	26	9	N	24					128
10	0		7028	-0-	7028	30795	6947	2	81	9	N	74					202
11	0		6987	-0-	6987	37782	6972	2	15	9	N	14	172	1			44
12	0		5529	-0-	5529	43311	5517	2	12	9	N	11					55
01	0		1342	-0-	1342	44653	1336	2	6	9	N	5					60
02	0		3011	-0-	3011	47664	2997	2	14	9	N	13					73
03	0		1923	-0-	1923	49587	1923	2			N	-0-					73
04	0		471	-0-	471	50058	471	2			N	-0-					73
05	0		296	-0-	296	50354	296	2			N	-0-					73
06	0		1294	-0-	1294	51648	1260	2	34	9	N	31					104
07	0	W	1494	-0-	1494	53142	1405	2	89	9	N	81	153	1			32
08	0	W	2009	-0-	2009	55151	1989	2	20	9	N	18					50

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					23
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					23
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					23
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					23
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - P/A 05/25/2016

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					24
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					24
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					24
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					24
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					24
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					24
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					24
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2684	N	1342	-0-	-1342	-0-	232	1	1107	2	Y	3					55
							3	9									
04	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	177	1	989	2	Y	1					56
							1	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1228	2	Y	2					58
							2	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	128	1	1167	2	Y	1					59
							1	9									
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	136	1	1162	2	Y	-0-					59
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	144	1	1276	2	Y	9					68
							10	9									

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - P/A 04/28/2016

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					132
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					132
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					13
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					13
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					13
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					13
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					13
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

03	620	N	599	-0-	-21	-0-	586	3	13	9	N	12					30
04	600	N	243	-0-	-357	-0-	232	3	11	9	N	10					40
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	3	7	9	N	6					46
06	570	N	251	-0-	-319	-0-	245	3	6	9	N	5					51
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	110	3	3	9	N	3					54
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	434	3	3	9	N	3					57

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					44
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					44
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					44
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					44
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					44
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					44

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - P/A 05/16/2016

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

03	589	N	581	-0-	-8	-0-	66	1	504	2	N	10					177
							11	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	66	1	481	2	N	11	176	1			12
							12	9									
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	66	1	461	2	N	7					19
							8	9									
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	66	1	468	2	N	4					23
							4	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	70	1	535	2	N	7					30
							8	9									
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	726	2	N	7					37
							8	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	112	1	492	2	N	-0-					90
04	570	N	446	-0-	-124	-0-	108	1	338	2	N	-0-					90
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	112	1	333	2	N	-0-					90
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	112	1	423	2	N	-0-					90
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	2	N	-0-					90
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	115	1	463	2	N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-					11
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	N	-0-					11
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					11
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	N	-0-					11
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					11
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	706	-0-	-38	-0-	705	2	1	9	Y	1					7
04	720	#	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-					7
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	2	4	1			5
06	690	#	659	-0-	-31	-0-	658	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1245	598	2			Y	-0-					6

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	37	1	702	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	30	1	590	2	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	25	1	535	2	N	1					1
							1	9									
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	34	1	674	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425		5397	-0-	-28	-0-	124	1	5270	2	N	3					67
							3	9									
04	5250		5185	-0-	-65	-0-	120	1	5065	2	N	-0-					67
05	5425		5301	-0-	-124	-0-	124	1	5176	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	5250		5130	-0-	-120	-0-	120	1	5010	2	N	-0-					67
07	DLQ	G-10	5297	-0-	5297	5297	125	1	5172	2	N	-0-					67
08	DLQ	G-10	5305	-0-	5305	10602	130	1	5175	2	N	-0-					67

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	6	2	Y	9					28
							10	9									
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	8	2	Y	8					36
							9	9									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	10	2	Y	3					39
							3	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	7	2	Y	5					44
							6	9									
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	17	2	Y	4					48
							4	9									
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	18	2	Y	2					50
							2	9									

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					15
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					15
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					15
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					15
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					15
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

MYERS, A. J. 597440

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295

HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	86	1	476	2	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	82	1	456	2	N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	89	1	465	2	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	87	1	455	2	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	89	1	453	2	N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	91	1	455	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140

STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	96	1	643	2	N	-0-					1
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2	N	-0-					1
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	100	1	649	2	N	-0-					1
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	122	1	746	2	N	-0-					1
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	111	1	557	2	N	-0-					1
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	90	1	383	2	N	-0-					1

PIP OIL AND GAS INC 665782

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					24
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					24
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-					24
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					24
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					65
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					65
05	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	1062	2			N	-0-					65
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					65
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					65
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					17
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					17
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					17
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					17
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					22
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					22
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					22
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					19
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					19
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					19
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					19
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					19
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	-0-					28
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	4	1	154	2	N	-0-					28
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	2	N	-0-					28
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	-0-					28
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					59
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					59
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					59
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					59
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					59

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					75
04	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					75
05	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	2			N	-0-					75
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					75
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					75
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					38
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					38
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					38
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					38
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					38
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					7
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					7
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					7
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					7
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					23
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					23
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					23
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					23
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					23
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					16
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					16
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					16
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					16
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					16
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					70
*07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					70
08	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					70

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					88
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					88
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					88
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					88
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	256	3	67	9	Y	61					149
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					149

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					61
04	720	N	384	-0-	-336	-0-	384	3			N	-0-					61
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					61
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					61
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	332	3	67	9	N	61					122
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					122

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					15
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					15
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					15
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					15
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					15
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					91
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					91
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					91
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					91
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	411	3	99	9	N	90					181
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					181

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2816		2816	-0-	-0-	-0-	2814	3	2	9	N	2	2	8			73
04	2850		2850	-0-	-0-	-0-	2847	3	3	9	N	3					76
05	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					76
06	2892		2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					76
07	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	2435	3	84	9	N	76					152
*08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					152

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	660	N	480	-0-	-180	-0-	119	1	361	3	Y	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	142	1	443	3	Y	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	108	1	439	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	483	-0-	-13	-0-	101	1	382	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	426	-0-	-163	-0-	78	1	348	3	Y	-0-					-0-
*02	522	N	370	-0-	-152	-0-	52	1	318	3	Y	-0-					-0-
*03	496	N	417	-0-	-79	-0-	86	1	331	3	Y	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	128	1	429	3	Y	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	226	1	500	3	Y	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	176	1	526	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		484	-0-	484	484	81	1	403	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	497	-0-	-403	81	111	1	386	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					31
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					31
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					31
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					31
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					31
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

03	372	N	361	-0-	-11	-0-	56	1	283	2	N	20					147
							22	9									
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	38	1	234	2	N	16					163
							18	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	323	2	N	2					165
							2	9									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	49	1	299	2	N	1					166
							1	9									
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	31	1	240	2	N	1					167
							1	9									
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	52	1	520	2	N	-0-					167

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					39
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					39
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					39
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					39
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					39
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					39

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					6
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					6
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					6
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					6
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

03	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	450	N	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*07	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					21
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					21
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					21
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					21
*07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					21
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					29
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					29
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					29
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					29
07	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	3			N	-0-					29
08	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	3			N	-0-					29

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					26
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					26
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					26
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					26
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					26
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					60
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					60
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					60
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					60
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					31
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					181
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					181
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					181
06	300	N	192	-0-	-108 B	-0-	192	3			N	-0-					181
07	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	45	1	594	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	44	1	579	2	N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	43	1	566	2	N	-0-					-0-
07	356	N	230	-0-	-126 B	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
08	558	N	128	-0-	-430 B	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	-0-					-0-
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	N	-0-					-0-
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	213	3	3	9	N	3					57
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					57
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					57
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					57
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	231	3	65	9	N	59					116
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					116

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					70
04	600	#	422	-0-	-178	-0-	422	3			N	-0-					70
05	527	#	374	-0-	-153	-0-	374	3			N	-0-					70
06	510	#	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					70
07	465	#	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					70
08	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					70

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					83
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					83
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					83
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					35
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					35
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					35
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					35
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					35
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	#	2230	-0-	-281	-0-	217	1	1962	2	Y	46	1	8			140
							51	9									
04	2430	#	2193	-0-	-237	-0-	210	1	1931	2	Y	47					187
							52	9									
05	2511	#	2240	-0-	-271	-0-	217	1	1983	2	Y	36	182	1	4	8	37
							40	9									
06	2370	#	2343	-0-	-27	-0-	230	1	2060	2	Y	48	1	8			84
							53	9									
07	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	250	1	2175	2	Y	40	2	8			122
							44	9									
08	DLQ G-10		2301	-0-	2301	4770	217	1	2039	2	Y	41	4	8			159
							45	9									

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	30
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	33
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	36
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	36
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	36

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-	-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	25	1	182	2	N	-0-	-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-	-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-	-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	10	1	105	2	N	-0-	-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	10	1	91	2	N	-0-	-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	10
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	10
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	10
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	10
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	10
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	#	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	330	#	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	71	-0-	-115	-0-	17	1	54	3	N	-0-					40
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	N	-0-					40
05	124	#	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	N	-0-					40
06	120	#	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	3	N	-0-					40
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
*08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					48

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		5836	-0-	5836	5836	5775	2	61	9	N	55	4	1			51
05	0		5049	-0-	5049	10885	5019	2	30	9	N	27					78
06	0		3704	-0-	3704	14589	3695	2	9	9	N	8					86
07	0		3835	-0-	3835	18424	3802	2	33	9	N	30					116
08	0		4084	-0-	4084	22508	4004	2	80	9	N	73	166	1			23

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	180	-0-	-533	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					23
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					23
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					23
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	N	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					8
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4	9	N	4					12
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	N	8					20
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					21
07	1209	N	788	-0-	-421	-0-	787	2	1	9	N	1					22
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4					26

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

03	217	N	175	-0-	-42	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	33	1	155	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	33	1	143	2	N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	33	1	78	2	N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					17
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					17
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					17
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					39
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		285	-0-	285	453	285	3			N	-0-					75
04	DLQ G-10		272	-0-	272	725	272	3			N	-0-					75
05	DLQ G-10		155	-0-	155	880	155	3			N	-0-					75
06	DLQ G-10		164	-0-	164	1044	164	3			N	-0-					75
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1044					N	NO RPT					75
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1044					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					80
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8					88
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					90
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					90
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	N	5					95
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					95

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					125
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					125
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	10					135
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	20					155
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	20					175
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	80	2	12	9	N	11					186

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	46	1	48	2	N	9					143
							10	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	46	1	54	2	N	9					152
							10	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	N	14					166
							15	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	39	1	47	2	N	4	105	1			65
							4	9									
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	40	1	50	2	N	2					67
							2	9									
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	35	1	45	2	N	-0-					67

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					28
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					28
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					28
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					28
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					28
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	504 6	1 9	658	3	N	5					89
04	840	#	832	-0-	-8	-0-	241 1	1 9	590	3	N	1					90
05	868	#	866	-0-	-2	-0-	252	1	614	3	N	-0-					90
06	840	#	808	-0-	-32	-0-	233	1	575	3	N	-0-					90
07	868	#	826	-0-	-42	-0-	252	1	574	3	N	-0-					90
08	868	#	834	-0-	-34	-0-	247	1	587	3	N	-0-					90

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	900	-0-	-123	-0-	124 14	1 9	762	2	N	13	42	1			17
04	990	#	797	-0-	-193	-0-	120 4	1 9	673	2	N	4					21
05	1023	#	384	-0-	-639	-0-	100	1	284	2	N	-0-					21
06	930	#	354	-0-	-576	-0-	90	1	264	2	N	-0-					21
07	899	#	381	-0-	-518	-0-	100	1	281	2	N	-0-					21
08	899	#	341	-0-	-558	-0-	95	1	246	2	N	-0-					21

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	#	1034	-0-	-950	-0-	1034	2			N	-0-					27
04	1560	#	879	-0-	-681	-0-	879	2			N	-0-					27
05	1240	#	844	-0-	-396	-0-	844	2			N	-0-					27
06	1080	#	681	-0-	-399	-0-	681	2			N	-0-					27
07	1054	#	612	-0-	-442	-0-	612	2			N	-0-					27
08	1023	#	417	-0-	-606	-0-	417	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12	12	1			14
04	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					14
05	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					14
06	300	#	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					14
07	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					14
08	310	#	268	-0-	-42	-0-	262	2	6	9	N	5					19

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	564	-0-	-25	-0-	93	1	471	2	N	-0-					-0-
04	570	#	551	-0-	-19	-0-	90	1	461	2	N	-0-					-0-
05	589	#	574	-0-	-15	-0-	93	1	481	2	N	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	90	1	459	2	N	-0-					-0-
07	572	R	572	-0-	-0-	-0-	100	1	472	2	N	-0-					-0-
08	589	#	566	-0-	-23	-0-	93	1	473	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	#	2223	-0-	-40	-0-	124	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	2190	#	2175	-0-	-15	-0-	120	1	2055	2	N	-0-					-0-
05	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	124	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2166	R	2166	-0-	-0-	-0-	120	1	2046	2	N	-0-					-0-
07	2263	#	2234	-0-	-29	-0-	130	1	2104	2	N	-0-					-0-
08	2263	#	2236	-0-	-27	-0-	130	1	2106	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					27
04	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					27
05	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
06	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					27
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					27
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		439	-0-	439	1350	439	2			Y	-0-					2
04	1760	R	410	-0-	-1350	-0-	410	2			Y	-0-					2
05	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					2
06	450	#	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					2
07	T. A.		358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					207
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	N	15	172	1			50
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7	9	N	6					56
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	640	2	10	9	N	9					65
07	682	N	415	-0-	-267	-0-	376	2	39	9	N	35					100
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5					105

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					97
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					97
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					97
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					97
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					97
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					125
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					125
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					125
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					125
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					125
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					11
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					11
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					11
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					11
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					11
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

03	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					52
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					52
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					52
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					52
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					52
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					52

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

03	DLQ G-10		1363	-0-	1363	3912	1332	3	31	9	Y	28	171	1			22
04	1700	N	1310	-0-	-390	3522	1295	3	15	9	Y	14					36
05	3100	N	1445	-0-	-1655	1867	1422	3	23	9	Y	21					57
06	3000	N	1433	-0-	-1567	300	1410	3	23	9	Y	21					78
07	1838	N	1538	-0-	-300	-0-	1508	3	30	9	Y	27					105
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	3	2	9	Y	2					107

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	3	10	9	N	9					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					117
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	382	3	28	9	N	25					142
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	3	9	9	N	8					150
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	N	1					151
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	3	19	9	N	17					168

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					66
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					66
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					66
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					66
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					66
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					66

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
DENDINGER UNIT WELL #: RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

03	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	124	1	1917	2	N	-0-					28
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	120	1	1833	2	N	-0-					28
05	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	124	1	1888	2	N	-0-					28
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	120	1	1828	2	N	-0-					28
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	135	1	1894	2	N	-0-					28
08	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	120	1	1876	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

03	186	N	160	-0-	-26	-0-	147	2	13	9	N	12	119	1			12
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	138	2	22	9	N	20					32
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	156	2	63	9	N	57					89
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	151	2	51	9	N	46					135
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	159	2	39	9	N	35	150	1			20
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	166	2	66	9	N	60					80

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	124	1	740	2	N	54	174	1			44
							59	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	120	1	799	2	N	23					67
							25	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	124	1	867	2	N	29					96
							32	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	120	1	770	2	N	50					146
							55	9									
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	110	1	749	2	N	33	149	1			30
							36	9									
08	1023	N	783	-0-	-240	-0-	85	1	665	2	N	30					60
							33	9									

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	2	N	33					133
							36	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	928	2	N	28					161
							31	9									
05	744	N	493	-0-	-251	-0-	71	1	392	2	N	27	164	1			24
							30	9									
06	720	N	434	-0-	-286	-0-	69	1	365	2	N	-0-					24
07	744	N	472	-0-	-272	-0-	85	1	387	2	N	-0-					24
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	71	1	340	2	N	-0-					24

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					90
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					90
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					90
06	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					90
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	18	1	40	2	N	-0-					16
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	N	-0-					16
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	30	1	43	2	N	-0-					16
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	#	1889	-0-	-64	-0-	99	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	1890	#	1804	-0-	-86	-0-	84	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	1953	#	1858	-0-	-95	-0-	75	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1860	#	1779	-0-	-81	-0-	93	1	1686	2	N	-0-					-0-
07	1922	#	1827	-0-	-95	-0-	19	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	4208	-0-	-2178	-0-	4204	3	4	9	N	4					37
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					37
05	5611	X	3931	-0-	-1680	-0-	3928	3	3	9	N	3					40
06	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	3985	3	2	9	N	2					42
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					55
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					55
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					55
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	3369	-0-	-2118	-0-	3369	2			N	-0-					49
04	3720	X	2564	-0-	-1156	-0-	2564	2			N	-0-					49
05	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2			N	-0-					49
06	3240	X	2341	-0-	-899	-0-	2341	2			N	-0-					49
07	3379	X	2295	-0-	-1084	-0-	2295	2			N	-0-					49
08	3379	X	2251	-0-	-1128	-0-	2251	2			N	-0-					37

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	9323	-0-	9323	38132	9264	2	59	9	N	54					198
04	46503	X	8371	-0-	-38132	-0-	8304	2	67	9	N	61	155	1			104
05	10199	X	8677	-0-	-1522	-0-	8620	2	57	9	N	52					156
06	9360	X	8117	-0-	-1243	-0-	8078	2	39	9	N	35	158	1			33
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8135	2	59	9	N	54					87
08	8773	X	8128	-0-	-645	-0-	8074	2	54	9	N	49					136

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5309	-0-	-705	-0-	5309	2			N	-0-					1
04	DELQ PR		4714	-0-	4714	4714	4708	2	6	9	N	5					6
05	9499	X	4785	-0-	-4714	-0-	4779	2	6	9	N	5					11
06	5820	X	4347	-0-	-1473	-0-	4347	2			N	-0-					11
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					11
08	5301	X	3678	-0-	-1623	-0-	3678	2			N	-0-					119

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

06	14B2 EXT		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
*07	1493	X	672	-0-	-821	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	930	X	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					53

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

05	651	X	77	-0-	-574	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

03	3596	X	3043	-0-	-553	-0-	3039	2	4	9	N	4					135
04	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2912	2	2	9	N	2	1	8			136
05	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	2887	2			N	-0-					136
06	3180	X	2592	-0-	-588	-0-	2592	2			N	-0-					136
07	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	2602	2			N	-0-					136
08	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	2522	2			N	-0-					136

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

03	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	3916	3	22	9	N	20	166	1			21
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4702	3	25	9	N	23					44
05	4867	X	4241	-0-	-626	-0-	4228	3	13	9	N	12					56
06	4530	X	3968	-0-	-562	-0-	3959	3	9	9	N	8					64
07	4681	X	3808	-0-	-873	-0-	3806	3	2	9	N	2	36	1			30
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					30

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

03	6510	X	5436	-0-	-1074	-0-	5351	2	85	9	N	77	56	1	6	8	125
04	6300	X	5415	-0-	-885	-0-	5349	2	66	9	N	60	128	1	2	8	55
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6441	2	73	9	N	66					121
06	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	4978	2	29	9	N	26	74	1	2	8	71
*07	5611	X	4221	-0-	-1390	-0-	4166	2	55	9	N	50	1	8			120
*08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7848	2	72	9	N	65	69	1			116

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

03	3720	X	1572	-0-	-2148	-0-	1559	2	13	9	N	12					73
04	3600	X	1179	-0-	-2421	-0-	1170	2	9	9	N	8					81
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3766	2	3	9	N	3	60	1			24
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3047	2	7	9	N	6					30
*07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3534	2	8	9	N	7					37
08	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3524	2	9	9	N	8					45

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	2390	2	24	9	N	22					85
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2675	2	28	9	N	25					110
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2912	2	24	9	N	22	92	1			40
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2810	2	17	9	N	15					55
07	2790	X	1366	-0-	-1424	-0-	1365	2	1	9	N	1					56
08	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	2	2			N	-0-					56

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5803	2	79	9	N	72	108	1			70
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3525	2	83	9	N	75	128	1			17
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4363	2	124	9	N	113	34	1			96
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4169	2	121	9	N	110	160	1			46
*07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4157	2	94	9	N	85	87	1			44
*08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4034	2	84	9	N	76	111	1			9

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3220	2	208	9	N	189	166	1			129
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1960	2	67	9	N	61	162	1			28
05	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2534	2	185	9	N	168	167	1			29
06	3330	X	2894	-0-	-436	-0-	2733	2	161	9	N	146					175
07	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	2556	2	131	9	N	119	161	1			133
08	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2744	2	130	9	N	118	171	1			80

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2207	-0-	-2226	-0-	2164	2	43	9	N	39					61
04	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	4004	2	65	9	N	59	85	1			35
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4143	2	31	9	N	28					63
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1					64
07	4216	X	3536	-0-	-680	-0-	3474	2	62	9	N	56	79	1			41
08	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3741	2	34	9	N	31					72

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	4	-0-	-3530	-0-	4	2			N	-0-					92
04	2100	X	985	-0-	-1115	-0-	979	2	6	9	N	5					97
05	1395	X	494	-0-	-901	-0-	342	2	152	9	N	138	170	1			65
06	1350	X	547	-0-	-803	-0-	547	2			N	-0-					65
07	1023	X	647	-0-	-376	-0-	647	2			N	-0-					65
*08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47213	X	5660	-0-	-41553	-0-	5632	2	28	9	N	25					59
04	45690	X	7264	-0-	-38426	-0-	7153	2	111	9	N	101					160
05	44423	X	6151	-0-	-38272	-0-	6088	2	63	9	N	57	98	1			119
06	25320	X	5139	-0-	-20181	-0-	5115	2	24	9	N	22	97	1			44
07	7502	X	4473	-0-	-3029	-0-	4363	2	110	9	N	100	73	1			71
08	7502	X	4006	-0-	-3496	-0-	3963	2	43	9	N	39	49	1			61

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	2789	-0-	-2791	-0-	2786	2	3	9	N	3					38
04	4020	X	1611	-0-	-2409	-0-	1600	2	11	9	N	10					48
05	4464	X	1690	-0-	-2774	-0-	1668	2	22	9	N	20					68
06	4320	X	1877	-0-	-2443	-0-	1856	2	21	9	N	19					87
07	4340	X	1545	-0-	-2795	-0-	1508	2	37	9	N	34					121
08	2790	X	1865	-0-	-925	-0-	1847	2	18	9	N	16					137

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4115	-0-	-1682	-0-	4057	2	58	9	N	53	118	1	5	8	30
04	5610	X	3814	-0-	-1796	-0-	3761	2	53	9	N	48	39	1	1	8	38
05	5580	X	4162	-0-	-1418	-0-	4159	2	3	9	N	3					41
06	5370	X	2788	-0-	-2582	-0-	2788	2			N	-0-					41
07	5363	X	2572	-0-	-2791	-0-	2547	2	25	9	N	23					64
08	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3525	2	62	9	N	56	101	1			19

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	15285	-0-	-4121	-0-	14925	2	360	9	N	327	170	1			222
04	18450	X	14314	-0-	-4136	-0-	13973	2	341	9	N	310	349	1			183
05	18352	X	13829	-0-	-4523	-0-	13479	2	350	9	N	318	426	1			75
06	16980	X	13097	-0-	-3883	-0-	12771	2	326	9	N	296	318	1			53
07	16275	X	12608	-0-	-3667	-0-	12209	2	399	9	N	363	274	1			142
08	15283	X	11142	-0-	-4141	-0-	10791	2	351	9	N	319	316	1			145

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964	X	3725	-0-	-16239	-0-	3725	2			N	-0-					28
04	19050	X	3548	-0-	-15502	-0-	3548	2			N	-0-					28
05	18042	X	2700	-0-	-15342	-0-	2636	2	64	9	N	58	40	1			46
06	11550	X	2043	-0-	-9507	-0-	2000	2	43	9	N	39	76	1			9
07	4650	X	1721	-0-	-2929	-0-	1641	2	80	9	N	73					82
08	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	2459	2	89	9	N	81	76	1			87

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	180	-0-	-564	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	1494	-0-	-5450	-0-	1482	2	12	9	N	11					85
04	6720	X	3151	-0-	-3569	-0-	3074	2	77	9	N	70					155
05	6882	X	1845	-0-	-5037	-0-	1781	2	64	9	N	58	168	1			45
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					45
07	5115	X	2548	-0-	-2567	-0-	2505	2	43	9	N	39					84
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					84

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9803	-0-	-551	-0-	9779	2	24	9	N	22					58
04	10020	X	9369	-0-	-651	-0-	9344	2	25	9	N	23					81
05	11129	X	8363	-0-	-2766	-0-	8339	2	24	9	N	22					103
06	10770	X	2984	-0-	-7786	-0-	2972	2	12	9	N	11					114
07	9982	X	4530	-0-	-5452	-0-	4513	2	17	9	N	15	90	1			39
08	9796	X	6673	-0-	-3123	-0-	6641	2	32	9	N	29					68

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	3447	-0-	-4179	-0-	3392	2	55	9	N	50					114
04	5460	X	5303	-0-	-157	-0-	5197	2	106	9	N	96	67	1			143
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6335	2	111	9	N	101	149	1			95
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7150	2	95	9	N	86	128	1			53
07	5487	X	2638	-0-	-2849	-0-	2525	2	113	9	N	103	108	1			48
08	6448	X	3868	-0-	-2580	-0-	3815	2	53	9	N	48	28	1			68

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1434	-0-	-240	-0-	1289	2	145	9	N	132	127	1			27
04	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	976	2	69	9	N	63	67	1			23
05	1364	X	553	-0-	-811	-0-	553	2			N	-0-					23
06	1380	X	433	-0-	-947	-0-	433	2			N	-0-					23
07	1426	X	1202	-0-	-224	-0-	1089	2	113	9	N	103	61	1			65
08	1426	X	1204	-0-	-222	-0-	1104	2	100	9	N	91	124	1			32

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1859	-0-	-838	-0-	1780	2	79	9	N	72	122	1			71
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					71
05	1767	X	111	-0-	-1656	-0-	103	2	8	9	N	7					78
06	1800	X	66	-0-	-1734	-0-	55	2	11	9	N	10					88
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	N	1	65	1			24
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					24

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1531	-0-	-453	-0-	1260	2	271	9	N	246	302	1			37
04	1650	X	1272	-0-	-378	-0-	1128	2	144	9	N	131	136	1			32
05	1674	X	1432	-0-	-242	-0-	1242	2	190	9	N	173	168	1			37
06	1620	X	669	-0-	-951	-0-	637	2	32	9	N	29					66
07	1519	X	806	-0-	-713	-0-	661	2	145	9	N	132	170	1			28
*08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1845	2	309	9	N	281	256	1			53

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5709	-0-	-243	-0-	5661	2	48	9	N	44					86
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5040	2	35	9	N	32					118
05	5952	X	3231	-0-	-2721	-0-	3231	2			N	-0-					118
06	5760	X	2828	-0-	-2932	-0-	2828	2			N	-0-					118
07	5952	X	2590	-0-	-3362	-0-	2590	2			N	-0-					118
08	5704	X	4909	-0-	-795	-0-	4822	2	87	9	N	79	119	1			78

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2204	-0-	-431	-0-	2137	2	67	9	N	61					76
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2215	2	70	9	N	64	98	1			42
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2297	2	89	9	N	81					123
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2215	2	78	9	N	71	162	1			32
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2381	2	64	9	N	58					90
*08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2337	2	64	9	N	58	75	1			73

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2195	-0-	-68	-0-	2185	2	10	9	N	9					54
04	2160	X	1999	-0-	-161	-0-	1986	2	13	9	N	12					66
05	2480	X	2029	-0-	-451	-0-	2027	2	2	9	N	2					68
06	2400	X	1727	-0-	-673	-0-	1727	2			N	-0-					68
07	2325	X	1138	-0-	-1187	-0-	1138	2			N	-0-					68
08	2201	X	399	-0-	-1802	-0-	398	2	1	9	N	1	51	1			18

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10728	-0-	-866	-0-	10431	2	297	9	N	270	165	1			135
04	11220	X	9959	-0-	-1261	-0-	9739	2	220	9	N	200	171	1			164
05	11625	X	9943	-0-	-1682	-0-	9728	2	215	9	N	195	338	1			21
06	10860	X	9388	-0-	-1472	-0-	9200	2	188	9	N	171	163	1			29
07	10726	X	9042	-0-	-1684	-0-	8854	2	188	9	N	171	169	1	4	8	27
08	10726	X	8806	-0-	-1920	-0-	8624	2	182	9	N	165	162	1			30

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					144
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					144
05	2108	X	1702	-0-	-406	-0-	1700	2	2	9	N	2	31	1			115
06	2130	X	1090	-0-	-1040	-0-	1090	2			N	-0-	67	1			48
07	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	2067	2	114	9	N	104	104	1			48
*08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3161	2	207	9	N	188	153	1			83

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3279	2	37	9	N	34					85
04	2550	X	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			N	-0-					85
05	3782	X	1866	-0-	-1916	-0-	1866	2			N	-0-					85
06	3660	X	2401	-0-	-1259	-0-	2326	2	75	9	N	68	100	1			53
07	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3442	2	69	9	N	63	73	1			43
08	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	3166	2	39	9	N	35					78

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1702	2	32	9	N	29					75
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	N	23					98
05	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1671	2	19	9	N	17	82	1			33
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1624	2	17	9	N	15					48
07	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	1576	2	13	9	N	12					60
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1601	2	34	9	N	31					91

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	2			N	-0-					55
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					55
05	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					55
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					55
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					55
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	N	1					56

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3886	2	155	9	N	141	174	1			58
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3811	2	146	9	N	133					191
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3921	2	162	9	N	147	174	1			164
06	3900	X	3635	-0-	-265	-0-	3500	2	135	9	N	123	174	1			113
*07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4193	2	139	9	N	126	108	1			131
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4215	2	135	9	N	123	174	1			80

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	3258	-0-	-5205	-0-	3126	2	132	9	N	120	175	1			50
04	5190	X	3446	-0-	-1744	-0-	3251	2	195	9	N	177	171	1			56
05	4557	X	3184	-0-	-1373	-0-	3021	2	163	9	N	148	103	1			101
06	4410	X	2812	-0-	-1598	-0-	2713	2	99	9	N	90	85	1			106
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	3835	2	314	9	N	285	258	1			133
*08	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	7908	2	439	9	N	399	497	1			35

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	3616	2	43	9	N	39	173	1			60
04	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3639	2	187	9	N	170	54	1			176
05	4433	X	3674	-0-	-759	-0-	3665	2	9	9	N	8	162	1			22
06	3810	X	3600	-0-	-210	-0-	3547	2	53	9	N	48					70
07	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3720	2	121	9	N	110	162	1			18
08	3968	X	3815	-0-	-153	-0-	3768	2	47	9	N	43					61

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	1645	2	6	9	N	5					55
04	1620	X	1597	-0-	-23	-0-	1585	2	12	9	N	11					66
05	1798	X	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					66
06	1740	X	1589	-0-	-151	-0-	1578	2	11	9	N	10					76
07	1705	X	837	-0-	-868	-0-	837	2			N	-0-					76
08	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	1	2	1	9	N	1	35	1			42

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	20	-0-	-1933	-0-	20	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42718	X	7563	-0-	-35155	-0-	7345	2	218	9	N	198	175	1			189
04	37320	X	11173	-0-	-26147	-0-	10917	2	256	9	N	233	338	1			84
05	38564	X	11532	-0-	-27032	-0-	11332	2	200	9	N	182	76	1			190
06	28170	X	7996	-0-	-20174	-0-	7840	2	156	9	N	142	214	1			118
07	13237	X	5274	-0-	-7963	-0-	5136	2	138	9	N	125	100	1			143
08	11532	X	6583	-0-	-4949	-0-	6293	2	290	9	N	264	301	1			106

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5595	2	17	9	N	15					57
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6					63
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4157	2	24	9	N	22					85
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4694	2	28	9	N	25					110
07	14B2 EXT		4803	-0-	4803	4803	4770	2	33	9	N	30	51	1			89
08	14B2 EXT		4899	-0-	4899	9702	4874	2	25	9	N	23	62	1			50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	5197	-0-	-3390	-0-	5030	2	167	9	N	152	172	1			109
04	8310	X	4547	-0-	-3763	-0-	4367	2	180	9	N	164	107	1			166
05	8587	X	3723	-0-	-4864	-0-	3634	2	89	9	N	81	158	1			89
06	7680	X	3358	-0-	-4322	-0-	3275	2	83	9	N	75	96	1			68
07	5580	X	3045	-0-	-2535	-0-	2951	2	94	9	N	85	66	1			87
08	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	4700	2	154	9	N	140	70	1			157

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 279063 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4682 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	32132	2	393	9	N	357	324	1			143
04	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21438	2	75	9	N	68	170	1			41
05	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18009	2	20	9	N	18					59
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8026	2	41	9	N	37	47	1			49
*07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5975	2	2	9	N	2					51
*08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					51

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	13397	-0-	-6133	-0-	13069	2	328	9	N	298	174	1			168
04	15270	X	12223	-0-	-3047	-0-	11940	2	283	9	N	257	345	1			80
05	15903	X	11605	-0-	-4298	-0-	11354	2	251	9	N	228	170	1			138
06	15390	X	10746	-0-	-4644	-0-	10523	2	223	9	N	203	177	1			164
07	14787	X	9851	-0-	-4936	-0-	9655	2	196	9	N	178	169	1			173
08	13392	X	8887	-0-	-4505	-0-	8711	2	176	9	N	160	171	1			162

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	1913	2	228	9	N	207	165	1			98
04	2880	X	1665	-0-	-1215	-0-	1480	2	185	9	N	168	173	1			93
05	3565	X	1866	-0-	-1699	-0-	1660	2	206	9	N	187	174	1			106
06	3450	X	1953	-0-	-1497	-0-	1726	2	227	9	N	206	166	1			146
*07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2546	2	327	9	N	297	393	1			50
*08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2286	2	257	9	N	234	213	1			71

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3269	2	162	9	N	147	154	1			91
04	3570	X	3216	-0-	-354	-0-	3124	2	92	9	N	84	137	1			38
05	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3071	2	107	9	N	97	80	1			55
06	3330	X	2996	-0-	-334	-0-	2907	2	89	9	N	81	45	1			91
07	3441	X	2597	-0-	-844	-0-	2595	2	2	9	N	2					93
08	3441	X	2121	-0-	-1320	-0-	2121	2			N	-0-	18	1			75

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	3173	-0-	-5662	-0-	3090	2	83	9	N	75	172	1			55
04	8550	X	2526	-0-	-6024	-0-	2476	2	50	9	N	45	29	1			71
05	8835	X	2534	-0-	-6301	-0-	2501	2	33	9	N	30					101
06	8550	X	2212	-0-	-6338	-0-	2180	2	32	9	N	29	33	1			97
07	4185	X	2202	-0-	-1983	-0-	2167	2	35	9	N	32	74	1			55
08	3162	X	2012	-0-	-1150	-0-	2009	2	3	9	N	3					58

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934	X	8515	-0-	-7419	-0-	8352	2	163	9	N	148					176
04	15420	X	8147	-0-	-7273	-0-	7981	2	166	9	N	151	169	1			158
05	15934	X	7688	-0-	-8246	-0-	7602	2	86	9	N	78	147	1			89
06	9390	X	7606	-0-	-1784	-0-	7530	2	76	9	N	69	72	1			86
07	9703	X	7017	-0-	-2686	-0-	6933	2	84	9	N	76	75	1			87
08	8525	X	5997	-0-	-2528	-0-	5940	2	57	9	N	52	91	1			48

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	2611	-0-	-4364	-0-	2517	2	94	9	N	85					113
04	6750	X	2594	-0-	-4156	-0-	2500	2	94	9	N	85	145	1			53
05	6975	X	2851	-0-	-4124	-0-	2742	2	109	9	N	99					152
06	4170	X	2745	-0-	-1425	-0-	2646	2	99	9	N	90	146	1			96
*07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2871	2	99	9	N	90	91	1			95
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2970	2	84	9	N	76	85	1			86

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

03	9331	X	3829	-0-	-5502	-0-	3782	2	47	9	N	43					72
04	9030	X	2545	-0-	-6485	-0-	2512	2	33	9	N	30					102
05	9331	X	2731	-0-	-6600	-0-	2710	2	21	9	N	19					121
06	9030	X	1747	-0-	-7283	-0-	1671	2	76	9	N	69	162	1			28
07	5301	X	1492	-0-	-3809	-0-	1466	2	26	9	N	24					52
08	3844	X	2825	-0-	-1019	-0-	2766	2	59	9	N	54					106

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					5
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

03	4619	X	2820	-0-	-1799	-0-	2781	2	39	9	N	35	73	1			21
04	4470	X	2764	-0-	-1706	-0-	2707	2	57	9	N	52					73
05	4619	X	3089	-0-	-1530	-0-	3024	2	65	9	N	59	84	1			48
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2633	2	40	9	N	36	74	1			10
07	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2782	2	37	9	N	34					44
08	3100	X	2456	-0-	-644	-0-	2423	2	33	9	N	30					74

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

03	0		406	-0-	406	8880	351	2	55	9	N	50					113
04	9131	X	251	-0-	-8880	-0-	230	2	21	9	N	19	86	1			46
05	5301	X	222	-0-	-5079	-0-	192	2	30	9	N	27					73
06	5130	X	2425	-0-	-2705	-0-	2416	2	9	9	N	8					81
07	5301	X	1723	-0-	-3578	-0-	1723	2			N	-0-					81
08	5301	X	1244	-0-	-4057	-0-	1244	2			N	-0-					81

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					86
04	3780	X	378	-0-	-3402	-0-	377	2	1	9	N	1					87
05	3906	X	280	-0-	-3626	-0-	278	2	2	9	N	2					89
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	7					96
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	68	1			29
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	19430	-0-	-937	-0-	19406	2	24	9	N	22					82
04	19710	X	17362	-0-	-2348	-0-	17342	2	20	9	N	18					100
05	20367	X	18186	-0-	-2181	-0-	18177	2	9	9	N	8					108
06	19710	X	17492	-0-	-2218	-0-	17466	2	26	9	N	24					132
07	19437	X	16712	-0-	-2725	-0-	16701	2	11	9	N	10	94	1			48
08	19437	X	15880	-0-	-3557	-0-	15871	2	9	9	N	8					56

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	6					6
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	2					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3402	-0-	-1155	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2711	-0-	-619	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2441	-0-	-1000	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	228	-0-	-1012	-0-	228	2			N	-0-					242
04	1200	N	221	-0-	-979	-0-	221	2			N	-0-					242
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					242
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					242
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					242
08	DLQ G-10		177	-0-	177	367	177	2			N	-0-					242

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	803	-0-	803	1323	803	2			N	-0-					-0-
04	1802	X	479	-0-	-1323	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	166	-0-	-330	-0-	144	2	22	9	N	20					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	9381	-0-	-2151	-0-	9117	3	264	9	N	240	168	1	2	8	307
04	10260	X	9753	-0-	-507	-0-	9559	3	194	9	N	176	172	1	7	8	304
05	10478	X	10453	-0-	-25	-0-	10215	3	238	9	N	216	237	1			283
06	10140	X	9418	-0-	-722	-0-	9178	3	240	9	N	218	312	1	16	8	173
07	10478	X	8730	-0-	-1748	-0-	8525	3	205	9	N	186	171	1	18	8	170
08	10447	X	9599	-0-	-848	-0-	9430	3	169	9	N	154	171	1			153

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2488	-0-	-1294	-0-	2488	3			N	-0-					122
04	3540	X	1188	-0-	-2352	-0-	1135	3	53	9	N	48	3	8			167
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					167
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					167
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					167
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					167

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	3964	-0-	3964	46748	3699	3	265	9	N	241	176	1	3	8	164
04	50221	X	3473	-0-	-46748	-0-	3214	3	259	9	N	235	176	1	1	8	222
05	7502	X	3089	-0-	-4413	-0-	2795	3	294	9	N	267	329	1			160
06	5340	X	3064	-0-	-2276	-0-	2886	3	178	9	N	162	170	1	2	8	150
07	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4286	3	234	9	N	213	167	1	1	8	195
*08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4200	3	206	9	N	187	168	1			214

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1461	3	113	9	N	103					189
04	990	N	745	-0-	-245	-0-	691	3	54	9	N	49	170	1			68
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					68
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					68
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8216	3	271	9	N	246	170	1			177
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6775	3	230	9	N	209	169	1			217
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6763	3	257	9	N	234	337	1			114
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6191	3	233	9	N	212	167	1			159
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6328	3	249	9	N	226	170	1			215
*08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5995	3	244	9	N	222	337	1	1	8	99

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	1889	-0-	-653	-0-	1678	3	211	9	N	192	172	1	1	8	249
04	2460	N	1851	-0-	-609	-0-	1558	3	293	9	N	266	323	1	22	8	170
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1509	3	190	9	N	173	170	1	8	8	165
06	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	1556	3	164	9	N	149	159	1	1	8	154
07	1922	N	1175	-0-	-747	-0-	1055	3	120	9	N	109	169	1	2	8	92
08	1705	N	1085	-0-	-620	-0-	1005	3	80	9	N	73					165

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	5243	-0-	5243	22306	5232	3	11	9	N	10					48
04	27130	X	4824	-0-	-22306	-0-	4802	3	22	9	N	20					68
05	6603	X	4502	-0-	-2101	-0-	4480	3	22	9	N	20					88
06	5370	X	3871	-0-	-1499	-0-	3846	3	25	9	N	23	3	8			108
07	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	4859	3	42	9	N	38					146
08	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4764	3	28	9	N	25	4	8			167

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	6255	-0-	6255	34061	6199	3	56	9	N	51	169	1			112
04	39924	X	5863	-0-	-34061	-0-	5756	3	107	9	N	97	171	1	5	8	33
05	7440	X	5672	-0-	-1768	-0-	5606	3	66	9	N	60	8	8			85
06	6450	X	5589	-0-	-861	-0-	5449	3	140	9	N	127	170	1	2	8	40
07	6355	X	4264	-0-	-2091	-0-	4221	3	43	9	N	39	2	8			77
*08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7724	3	120	9	N	109	172	1	3	8	11

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	3973	-0-	3973	16679	3641	3	332	9	N	302	171	1	15	8	205
04	20914	X	4235	-0-	-16679	-0-	3951	3	284	9	N	258	339	1	2	8	122
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4825	3	240	9	N	218	155	1			185
06	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	3826	3	230	9	N	209	333	1	1	8	60
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5620	3	366	9	N	333	341	1	3	8	49
*08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	8744	3	501	9	N	455	347	1	5	8	152

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	14273	-0-	14273	61331	13602	3	671	9	N	610	504	1	14	8	224
04	74053	X	12722	-0-	-61331	-0-	12165	3	557	9	N	506	666	1	3	8	61
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12032	3	521	9	N	474	331	1	5	8	199
06	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11257	3	477	9	N	434	493	1	6	8	134
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	10828	3	433	9	N	394	334	1	2	8	192
*08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	9947	3	353	9	N	321	346	1	3	8	164

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1482	3	31	9	N	28					140
04	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	1390	3	24	9	N	22					162
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1431	3	35	9	N	32	167	1			27
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1407	3	55	9	N	50					77
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1451	3	56	9	N	51					128
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1356	3	55	9	N	50					178

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	511	-0-	-7301	-0-	276	3	235	9	N	214	169	1			169
04	6570	X	400	-0-	-6170	-0-	365	3	35	9	N	32	6	8			195
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-	167	1			28
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					28
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20615	X	1294	-0-	-19321	-0-	1290	3	4	9	N	4					169
04	18270	X	629	-0-	-17641	-0-	581	3	48	9	N	44	24	8			189
05	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-	168	1			21
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					21
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					21
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					21

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	1525	-0-	-3404	-0-	1456	3	69	9	N	63	190	1			87
04	4770	X	752	-0-	-4018	-0-	724	3	28	9	N	25	25	1	3	8	84
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					84
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					84
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					84
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					84

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	9024	-0-	-8274	-0-	8871	3	153	9	N	139	108	1			67
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6872	3	110	9	N	100	3	8			164
05	17298	X	6950	-0-	-10348	-0-	6816	3	134	9	N	122	169	1			117
06	16740	X	6116	-0-	-10624	-0-	5953	3	163	9	N	148	11	8			254
07	12121	X	6408	-0-	-5713	-0-	6231	3	177	9	N	161	170	1	13	8	232
08	9021	X	6589	-0-	-2432	-0-	6433	3	156	9	N	142	172	1			202

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	13094	-0-	13094	56325	12866	3	228	9	N	207	343	1	1	8	68
04	68803	X	12478	-0-	-56325	-0-	12228	3	250	9	N	227	174	1	26	8	95
05	16864	X	11608	-0-	-5256	-0-	11450	3	158	9	N	144	161	1	5	8	73
06	13470	X	9873	-0-	-3597	-0-	9761	3	112	9	N	102					175
07	13299	X	9697	-0-	-3602	-0-	9579	3	118	9	N	107	172	1	1	8	109
08	13082	X	8473	-0-	-4609	-0-	8370	3	103	9	N	94	1	8			202

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4680	3	393	9	N	357	330	1	7	8	192
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4281	3	308	9	N	280	330	1	2	8	140
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3849	3	271	9	N	246	156	1			230
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3885	3	288	9	N	262	339	1	3	8	150
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3885	3	272	9	N	247	171	1	1	8	225
*08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3623	3	255	9	N	232	343	1			114

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442	X	13218	-0-	-17224	-0-	12853	3	365	9	N	332	339	1	1	8	177
04	29460	X	11359	-0-	-18101	-0-	11076	3	283	9	N	257	335	1	2	8	97
05	30442	X	10510	-0-	-19932	-0-	10287	3	223	9	N	203	169	1	1	8	130
06	17280	X	9390	-0-	-7890	-0-	9127	3	263	9	N	239	344	1			25
07	15686	X	9076	-0-	-6610	-0-	8738	3	338	9	N	307	168	1			164
08	13206	X	8548	-0-	-4658	-0-	8270	3	278	9	N	253	170	1			247

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	7595	-0-	-2325	-0-	7104	3	491	9	N	446	343	1	8	8	197
04	9600	X	6612	-0-	-2988	-0-	6108	3	504	9	N	458	506	1	24	8	125
05	9920	X	5990	-0-	-3930	-0-	5660	3	330	9	N	300	328	1	7	8	90
06	9180	X	5283	-0-	-3897	-0-	4903	3	380	9	N	345	337	1			98
07	8494	X	5165	-0-	-3329	-0-	4871	3	294	9	N	267	166	1			199
08	7595	X	5142	-0-	-2453	-0-	4875	3	267	9	N	243	344	1	1	8	97

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	5115	-0-	-2883	-0-	4502	3	613	9	N	557	509	1	6	8	237
04	7740	X	4510	-0-	-3230	-0-	4000	3	510	9	N	464	490	1	2	8	209
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	3681	3	507	9	N	461	498	1			172
06	5640	X	4108	-0-	-1532	-0-	3704	3	404	9	N	367	330	1	5	8	204
07	5518	X	3798	-0-	-1720	-0-	3391	3	407	9	N	370	331	1	1	8	242
08	5115	X	3728	-0-	-1387	-0-	3385	3	343	9	N	312	345	1			209

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		3156	-0-	3156	3156	3156	3			N	-0-					7
04	6131	X	2975	-0-	-3156	-0-	2975	3			N	-0-					7
05	4650	X	2942	-0-	-1708	-0-	2917	3	25	9	N	23					30
06	4500	X	2394	-0-	-2106	-0-	2388	3	6	9	N	5	2	8			33
07	3162	X	1997	-0-	-1165	-0-	1990	3	7	9	N	6	2	8			37
08	3162	X	1570	-0-	-1592	-0-	1570	3			N	-0-					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	7724	-0-	-6288	-0-	7564	3	160	9	N	145	158	1			169
04	13560	X	7846	-0-	-5714	-0-	7655	3	191	9	N	174	172	1	4	8	167
05	14012	X	10457	-0-	-3555	-0-	10109	3	348	9	N	316	339	1			144
06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10192	3	319	9	N	290	170	1	19	8	245
07	9827	X	8141	-0-	-1686	-0-	7911	3	230	9	N	209	343	1	15	8	96
08	10447	X	8562	-0-	-1885	-0-	8310	3	252	9	N	229	170	1			155

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	4324	-0-	-2155	-0-	4106	3	218	9	N	198	170	1			113
04	6270	X	4306	-0-	-1964	-0-	4104	3	202	9	N	184	162	1	1	8	134
05	6479	X	4586	-0-	-1893	-0-	4287	3	299	9	N	272	174	1			232
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3949	3	202	9	N	184	173	1	4	8	239
07	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	3996	3	255	9	N	232	340	1	4	8	127
08	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	3991	3	281	9	N	255	169	1			213

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36243	X	8230	-0-	-28013	-0-	7495	3	735	9	N	668	851	1	3	8	135
04	9240	X	5780	-0-	-3460	-0-	5158	3	622	9	N	565	500	1	56	8	144
05	9548	X	5464	-0-	-4084	-0-	4918	3	546	9	N	496	493	1	18	8	129
06	9240	X	4690	-0-	-4550	-0-	4198	3	492	9	N	447	500	1	2	8	74
07	9548	X	3955	-0-	-5593	-0-	3580	3	375	9	N	341	325	1	5	8	85
08	8215	X	4140	-0-	-4075	-0-	3810	3	330	9	N	300	170	1	5	8	210

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1335	3	65	9	N	59	1	8			58
04	3090	X	2899	-0-	-191	-0-	2788	3	111	9	N	101	9	8			150
05	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2768	3	100	9	N	91	166	1	2	8	73
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2114	3	125	9	N	114					187
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2038	3	75	9	N	68	168	1			87
08	3007	X	1697	-0-	-1310	-0-	1625	3	72	9	N	65					152

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39418	X	3821	-0-	-35597	-0-	3371	3	450	9	N	409	489	1			132
04	4200	X	3333	-0-	-867	-0-	2920	3	413	9	N	375	331	1	7	8	169
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5420	3	449	9	N	408	502	1	2	8	73
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4665	3	355	9	N	323	167	1			229
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4341	3	386	9	N	351	497	1	1	8	82
08	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3610	3	315	9	N	286	170	1	1	8	197

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	1690	-0-	-2000	-0-	1578	3	112	9	N	102	29	8			73
05	3813	X	1118	-0-	-2695	-0-	884	3	234	9	N	213	173	1	3	8	110
06	3690	X	1155	-0-	-2535	-0-	1030	3	125	9	N	114	166	1			58
07	3813	X	1540	-0-	-2273	-0-	1405	3	135	9	N	123	1	8			180
08	3813	X	2535	-0-	-1278	-0-	2382	3	153	9	N	139	168	1	2	8	149

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1987	-0-	-83	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1700	-0-	-439	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1837	-0-	-233	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1764	-0-	1764	1764	1745	3	19	9	N	17					17
04	8406	X	6642	-0-	-1764	-0-	6435	3	207	9	N	188	167	1	1	8	37
05	8308	X	6284	-0-	-2024	-0-	6095	3	189	9	N	172					209
06	8040	X	6185	-0-	-1855	-0-	6056	3	129	9	N	117	167	1			159
07	8308	X	6200	-0-	-2108	-0-	6066	3	134	9	N	122	163	1			118
08	8308	X	5735	-0-	-2573	-0-	5611	3	124	9	N	113	167	1			64

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5984	-0-	5984	8398	5446	3	538	9	N	489	505	1	1	8	102
04	13417	X	5019	-0-	-8398	-0-	4702	3	317	9	N	288	166	1	20	8	204
05	5332	X	4508	-0-	-824	-0-	4289	3	219	9	N	199	332	1	6	8	65
06	5160	X	4248	-0-	-912	-0-	4090	3	158	9	N	144					209
07	5332	X	4082	-0-	-1250	-0-	3964	3	118	9	N	107	165	1	1	8	150
08	5332	X	3761	-0-	-1571	-0-	3671	3	90	9	N	82	162	1	2	8	68

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1077	-0-	1077	1818	1027	3	50	9	N	45					45
04	2173	X	355	-0-	-1818	-0-	277	3	78	9	N	71	16	8			100
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					100
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5098	-0-	-1598	-0-	4922	3	176	9	N	160	162	1			210
04	6480	X	4822	-0-	-1658	-0-	4623	3	199	9	N	181	169	1			222
05	6696	X	5139	-0-	-1557	-0-	5014	3	125	9	N	114	174	1			162
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8736	3	314	9	N	285	340	1			107
07	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10216	3	194	9	N	176	172	1			111
*08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9387	3	134	9	N	122	164	1			69

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2505	-0-	2505	2505	2167	3	338	9	N	307	107	8			200
04	0		8321	-0-	8321	10826	8047	3	274	9	N	249	340	1	9	8	100
05	29567	X	18741	-0-	-10826	-0-	18248	3	493	9	N	448	332	1	1	8	215
06	22710	X	16707	-0-	-6003	-0-	16454	3	253	9	N	230	343	1	12	8	90
07	23467	X	22648	-0-	-819	-0-	22376	3	272	9	N	247	230	1	5	8	102
08	23467	X	19006	-0-	-4461	-0-	18734	3	272	9	N	247	171	1	6	8	172

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2923	-0-	2923	3413	1953	3	970	9	N	882	675	1	2	8	205
04	0		2554	-0-	2554	5967	1993	3	561	9	N	510	336	1	47	8	332
05	11842	X	5875	-0-	-5967	-0-	4779	3	1096	9	N	996	1192	1	9	8	127
06	7560	X	4047	-0-	-3513	-0-	3304	3	743	9	N	675	682	1	1	8	119
07	7812	X	3639	-0-	-4173	-0-	3072	3	567	9	N	515	506	1	1	8	127
08	7812	X	3119	-0-	-4693	-0-	2626	3	493	9	N	448	341	1	2	8	232

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		6376	-0-	6376	6376	5266	3	1110	9	N	1009	814	1	38	8	157
05	0		4468	-0-	4468	10844	3851	3	617	9	N	561	495	1	8	8	215
06	15000	X	4156	-0-	-10844	-0-	3673	3	483	9	N	439	508	1	1	8	145
07	4867	X	3457	-0-	-1410	-0-	3038	3	419	9	N	381	338	1	1	8	187
08	4867	X	2527	-0-	-2340	-0-	2264	3	263	9	N	239	329	1	2	8	95

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

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

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

07	5995	X	NO RPT	-0-	-5995	-0-					N	NO RPT					-0-
08	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

03	2945	X	1793	-0-	-1152	-0-	1793	3			N	-0-					165
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	277	1	4981	3	N	30	20	8			175
							33	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	163	1	2743	3	N	9	169	1			15
							10	9									
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	165	1	2406	3	N	8					23
							9	9									
07	5022	X	1720	-0-	-3302	-0-	86	1	1631	3	N	3					26
							3	9									
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					26

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

03	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	9	N	5					126
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	9	N	3					129
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	9	N	4					133
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	3	6	9	N	5					138
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1110	3	4	9	N	4					142
08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	917	3	4	9	N	4					146

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					132
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					132
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					132
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					132
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					132
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					132

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	900	R	900	-0-	-0-	-0-	896	3	4	9	N	4					52
04	840	#	821	-0-	-19	-0-	804	3	17	9	N	15					67
05	868	#	796	-0-	-72	-0-	784	3	12	9	N	11					78
06	870	#	753	-0-	-117	-0-	753	3			N	-0-					78
07	899	#	827	-0-	-72	-0-	809	3	18	9	N	16					94
08	899	#	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					94

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					26
04	570	#	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					26
05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					26
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					26
07	589	#	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					26
08	589	#	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					83
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					83
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					83
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					83
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					83
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					83

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					39
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	3					42
							3	9									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	17	1	30	2	N	-0-					42
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					42

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					180
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	1882	2			N	-0-					180
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					180
06	1890	N	1603	-0-	-287	-0-	1603	2			N	-0-					180
07	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	1693	2			N	-0-					180
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					180

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	666	2	11	9	N	10					411
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	617	2	11	9	N	10					421
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	594	2	6	9	N	5					426
06	660	N	292	-0-	-368	-0-	292	2			N	-0-					426
07	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					426
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					426

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-				35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-				39
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-				39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					32
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					32
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					32
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	40	1	51	2	N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	58	1	76	2	N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	N	-0-					34
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					34
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					34
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					34
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					34
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					63
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					63
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					63
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					2
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					2
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					2
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					26
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					26
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	336	3	1	9	Y	1					27
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					27
*08	143	N	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	558	#	65	-0-	-493	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	540	#	119	-0-	-421	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	#	2939	-0-	-1091	-0-	2926	2	13	9	N	12					88
04	3900	#	2861	-0-	-1039	-0-	2848	2	13	9	N	12					100
05	3658	#	2881	-0-	-777	-0-	2881	2			N	-0-					100
06	3540	#	2414	-0-	-1126	-0-	2414	2			N	-0-					100
07	3627	#	3505	-0-	-122	-0-	3499	2	6	9	N	5					105
*08	3991	R	3991	-0-	-0-	-0-	3984	2	7	9	N	6					111

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	3	Y	3					15
							3	9									
04	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	3	Y	-0-					15
05	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1488	3	Y	-0-					15
06	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	-0-					15
07	1581	#	1522	-0-	-59	-0-	82	1	1440	3	Y	-0-					15
*08	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	161	1	1202	3	Y	3					3
							3	9									
04	1290	#	910	-0-	-380	-0-	115	1	795	3	Y	-0-					3
05	1333	#	1216	-0-	-117	-0-	150	1	1066	3	Y	-0-					3
06	1320	#	863	-0-	-457	-0-	129	1	734	3	Y	-0-					3
07	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	158	1	1111	3	Y	12					15
							13	9									
08	1271	#	1150	-0-	-121	-0-	151	1	999	3	Y	-0-					15

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-
*08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	65	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	3	Y	3					3
							3	9									
06	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	94	1	1648	3	Y	2					5
							2	9									
07	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	100	1	1668	3	Y	-0-					5
*08	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	99	1	1674	3	Y	-0-					5

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				4
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				4
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				4
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-				4
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				4
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
05	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-				-0-
08	124	#	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-				-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				230
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2016 - PLUGGED 06/01/16

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33546 08/01/2014

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - P/A 06/27/16

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	537	3	2	9	N	2					48
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	236	3	1	9	N	1					49
05	651	N	142	-0-	-509	-0-	142	3			N	-0-					49
06	510	N	114	-0-	-396	-0-	114	3			N	-0-					49
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					49
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					49

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					5
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					5
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					5
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					5
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	3	N	23					173
							25	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	3	N	36					209
							40	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	3	N	60	178	1			91
							66	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	N	51					142
							56	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1279	3	N	52					194
							57	9									
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	3	N	54	175	1			73
							59	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24405	X	9593	-0-	-14812	-0-	9593	2			N	-0-					59
04	9188		9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					59
05	4650		9043	-0-	4393	4393	9043	2			N	-0-					59
06	9043		8359	-0-	-684	3709	8359	2			N	-0-					59
07	9920		8778	-0-	-1142	2567	8778	2			N	-0-					59
*08	9920		8426	-0-	-1494	1073	8426	2			N	-0-					59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					79
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					79
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	728	-0-	-412	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	8	3	90	9	N	82	82	1			-0-
*06	30	X	83	-0-	53	53	30	3	53	9	N	48					48
*07	61	X	134	-0-	73	126	61	3	73	9	N	66					114
08	14B2 EXT		100	-0-	100	226	75	3	25	9	N	23					137

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3609		3609	-0-	-0-	2013	3555	3	54	9	N	49					135
04	3619	X	3619	-0-	-0-	2013	3571	3	48	9	N	44					179
05	1577		1577	-0-	-0-	2013	1555	3	22	9	N	20	124	1			75
06	3093		3093	-0-	-0-	2013	3062	3	31	9	N	28					103
*07	1241	X	1241	-0-	-0-	2013	1188	3	53	9	N	48					151
08	1116		NO RPT	-0-	-1116	897					N	NO RPT					151

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					43
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					43
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					43
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					43
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					43
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	2			N	-0-					72
04	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	2			N	-0-					72
05	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1581	2	90	9	N	82					154
06	1500	N	1427	-0-	-73	B	-0-	1366	2	61	9	N	55					209
07	1674	N	1460	-0-	-214	B	-0-	1460	2			N	-0-					209
08	1674	N	1454	-0-	-220	B	-0-	1450	2	4	9	N	4	167	1			46

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					55
04	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2			N	-0-					55
05	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					55
06	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1157	2	14	9	N	13					131
04	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1123	2	8	9	N	7					138
05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1176	2	4	9	N	4					142
06	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	1119	2	3	9	N	3					145
07	1178	N	1146	-0-	-32 B	-0-	1140	2	6	9	N	5					150
08	1178	N	1104	-0-	-74 B	-0-	1098	2	6	9	N	5					155
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					19
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	425	2	2	9	N	2					21
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					21
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	345	2	1	9	N	1					22
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	300	2	1	9	N	1					23
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	372	2	1	9	N	1					24

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	300	#	183	-0-	-117	-0-	57	1	126	2	N	-0-					-0-
05	279	#	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	240	#	214	-0-	-26	-0-	81	1	133	2	N	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	96	1	139	2	N	-0-					-0-
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					43
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					43
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					43
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					43
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					26
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					26
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					26
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					50
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					50
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					50
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					50
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	54	2	2	9	N	2					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	40	1			6
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					12
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10					22
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					27
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	309	2	2	9	N	2					29
08	465	N	309	-0-	-156	-0-	306	2	3	9	N	3					32

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	15					64
							17	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	11					75
							12	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	109	1	406	2	N	-0-					75
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	77	1	325	2	N	7					82
							8	9									
07	620	N	282	-0-	-338	-0-	50	1	213	2	N	17					99
							19	9									
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	65	1	251	2	N	-0-					99

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	124	1	1229	2	N	5					145
							6	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	120	1	1263	2	N	9					154
							10	9									
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	124	1	1260	2	N	-0-	120	1			34
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	120	1	1128	2	N	-0-					34
07	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	130	1	1147	2	N	5					39
							6	9									
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	124	1	1090	2	N	1					40
							1	9									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1310	2	20	9	N	18					108
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	N	5					113
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1320	2	26	9	N	24	63	1	1	8	73
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	N	14					87
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	N	7					94
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	N	1					95

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					39
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					46
05	403	N	71	-0-	-332	-0-	63	2	8	9	N	7					53
06	510	N	34	-0-	-476	-0-	26	2	8	9	N	7					60
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	N	8					68
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	291	2	13	9	N	12					80

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
07	403	N	121	-0-	-282	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
08	279	N	17	-0-	-262	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	21	1	64	2	N	5					137
							6	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	10					147
							11	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	N	-0-					147
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	N	-0-					147
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	50	1	189	2	N	-0-					147
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					147

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	124	1	437	2	N	-0-					66
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	120	1	300	2	N	-0-					66
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	296	2	N	-0-					66
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	124	1	376	2	N	-0-					66
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	135	1	515	2	N	-0-					66
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	N	-0-					66

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					68
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					68
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					68
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					68
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					68
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					23
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					23
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					23
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					23
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					23
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	357	X	-0-	-0-	-357	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	N	10					51
							11	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	461	2	N	15					66
							17	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	109	1	423	2	N	10	1	8			75
							11	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	100	1	367	2	N	10					85
							11	9									
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	70	1	202	2	N	131	178	1			38
							144	9									
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	90	1	377	2	N	10					48
							11	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	21	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	50	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		514	-0-	514	753	65	1	449	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	21	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	50	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		514	-0-	514	753	65	1	449	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					146
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					146
05	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					146
06	510	N	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-					146
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					146
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	124	1	744	2	N	-0-	100	1			15
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	873	2	N	14					29
							15	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	124	1	1016	2	N	26					55
							29	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	124	1	875	2	N	11					66
							12	9									
07	1054	N	787	-0-	-267	-0-	100	1	680	2	N	6					72
							7	9									
08	1178	N	783	-0-	-395	-0-	100	1	674	2	N	8					80
							9	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	2	N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	50	1	189	2	N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					74
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					74
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	Y	-0-					74
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					74
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	4	1	117	2	Y	-0-					74
08	DLQ G-10		17	-0-	17	138	4	1	13	2	Y	-0-					74

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	#	3271	-0-	-232	-0-	3240	2	31	9	N	28					220
04	3390	#	2910	-0-	-480	-0-	2896	2	14	9	N	13	190	1			43
05	3193	#	2582	-0-	-611	-0-	2565	2	17	9	N	15					58
06	3180	#	2015	-0-	-1165	-0-	2005	2	10	9	N	9					67
07	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3111	2	25	9	N	23					90
08	DLQ G-10		3043	-0-	3043	6179	3013	2	30	9	N	27					117

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	25	1			4
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					7
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7					14
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3					17
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					18
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					19

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

01	7750		1810	-0-	-5940	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		2515	-0-	2515	2515	2515	2			N	-0-					-0-
03	7750		2205	-0-	-5545	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	7500		1987	-0-	-5513	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	2130	#	1939	-0-	-191	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	2201	#	1643	-0-	-558	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	2201	#	1448	-0-	-753	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	812	3	Y	3					3
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	3	Y	-0-					3
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	Y	-0-					3
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	3	Y	-0-					3
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	42	1	783	3	Y	-0-					3
08	837	N	692	-0-	-145	-0-	36	1	656	3	Y	-0-					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	55	1	952	3	Y	34	5	1			44
							37	9									
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	58	1	1049	3	Y	22					66
							24	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	950	3	Y	19					85
							21	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	982	3	Y	7					92
							8	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	3	Y	-0-					92
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	3	Y	4					96
							4	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					29
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	N	2					31
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	337	3	7	9	N	6					37
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2					39
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	302	3	3	9	N	3					42
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	295	3	3	9	N	3					45

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

03	620	N	423	-0-	-197	-0-	7	1	416	2	N	-0-					5
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	N	-0-					5
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-					5
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-					5
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	N	-0-					5
08	496	N	252	-0-	-244	-0-	3	1	249	2	N	-0-					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					10
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	N	-0-					10
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					10
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	72	1	116	2	N	-0-					10
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	53	1	77	2	N	-0-					10
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	40	1	65	2	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	44	1	64	2	N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					35
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					35
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					35
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					35
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					35
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					99
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	185	3	3	9	N	3					102
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					104
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	N	2					106
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	N	3					109
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4					113

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

03	2402		2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
04	1800		1081	-0-	-719	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
05	1860		1121	-0-	-739	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
06	1800		1458	-0-	-342	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	588	3	3	9	Y	3					35
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	568	3	2	9	Y	2					37
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	3	1	9	Y	1					38
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	Y	2					40
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	439	3	1	9	Y	1					41
08	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					41

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	275	3	Y	12	3	1			26
							13	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	90	1	267	3	Y	11					37
							12	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	93	1	277	3	Y	22					59
							24	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	90	1	263	3	Y	10					69
							11	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	93	1	275	3	Y	17					86
							19	9									
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	93	1	272	3	Y	14					100
							15	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					132
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					132
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					132
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					132
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					132
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					120
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					100
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					100
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					100
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432		7585	-0-	-847	1941	7542	3	43	9	N	39					187
04	7950	#	5116	-0-	-2834	-0-	5080	3	36	9	N	33					220
05	7967	#	4996	-0-	-2971	-0-	4996	3			N	-0-					220
06	7710	#	4813	-0-	-2897	-0-	4813	3			N	-0-					220
07	7967	#	4768	-0-	-3199	-0-	4768	3			N	-0-					220
08	7595	#	4560	-0-	-3035	-0-	4560	3			N	-0-					220

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					52
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11					63
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					63
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					63
07	620	N	159	-0-	-461	-0-	159	2			N	-0-					63
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					63

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	5376	3	35	9	N	32					198
04	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	5152	3	36	9	N	33					231
05	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5295	3	31	9	N	28					259
06	5250	X	5247	-0-	-3	-0-	5225	3	22	9	N	20	177	1			102
07	DLQ G-10		5393	-0-	5393	5393	5371	3	22	9	N	20					122
08	DLQ G-10		5306	-0-	5306	10699	5280	3	26	9	N	24					146

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	#	400	-0-	-995	-0-	400	2			N	-0-					167
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					167
05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					167
06	2110	R	2110	-0-	-0-	-0-	2104	2	6	9	N	5					172
07	2294		3192	-0-	898	898	3192	2			N	-0-					172
*08	2294		1927	-0-	-367	531	1927	2			N	-0-					172

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310	#	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	300	#	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	310	#	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	360	#	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	372	#	147	-0-	-225	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	372	#	132	-0-	-240	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					92
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					92
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					92
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					92
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					92
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: RRCID -> 280792 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 5435

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: RRCID -> 280793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 5435

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: RRCID -> 280794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 5435

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: RRCID -> 280867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5160 - 5186

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	56	1	912	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	2	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	915	3	17	9	N	15					282
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					282
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	823	3	17	9	N	15					297
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					297
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					8
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					8
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					8
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	3			N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					8
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					8
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					8
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			N	-0-					8
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					8
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

03	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	29	1	835	2	Y	-0-				-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	29	1	825	2	Y	-0-				-0-
05	837	N	460	-0-	-377	B	-0-	16	1	444	2	Y	-0-				-0-
06	840	N	623	-0-	-217	B	-0-	21	1	602	2	Y	-0-				-0-
07	868	N	593	-0-	-275	B	-0-	20	1	573	2	Y	-0-				-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	29	1	800	2	Y	1				1
								1	9								

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

03	1085	N	1070	-0-	-15	B	-0-	36	1	1034	2	N	-0-				-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	B	-0-	35	1	1001	2	N	-0-				-0-
05	1085	N	1065	-0-	-20	B	-0-	36	1	1029	2	N	-0-				-0-
06	1050	N	1017	-0-	-33	B	-0-	35	1	982	2	N	-0-				-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	B	-0-	36	1	1024	2	N	-0-				-0-
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1029	2	N	-0-				-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	7	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		140	3	N	1					1
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	N	-0-					1
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-					1
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					1
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					14
04	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					14
05	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					14
06	510	#	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					14
*07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					14
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					14

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					188
04	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					188
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					188
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					188
07	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-	152	1			36
08	775	#	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					36

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					34
04	360	#	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					34
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					34
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					34
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					34
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	#	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
08	186	#	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
07	367	R	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
*08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	#	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

03	682	#	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					68
04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	Y	1	47	1			-0-
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
07	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

03	1023	#	946	-0-	-77	-0-	938	3	8	9	Y	7	74	1			12
04	990	#	919	-0-	-71	-0-	896	3	23	9	Y	21	3	1			30
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	19					49
06	972	R	972	-0-	-0-	-0-	924	3	48	9	Y	44					93
07	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-	72	1			18
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	55	4	1			69

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

03	868	#	844	-0-	-24	-0-	844	3			Y	-0-					9
04	840	#	815	-0-	-25	-0-	815	3			Y	-0-					9
05	868	#	856	-0-	-12	-0-	855	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
06	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
07	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
08	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	357	-0-	-15	-0-	20	1	337	3	Y	-0-					17
04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					3
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					3
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	Y	-0-					3
*08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	#	2403	-0-	-356	-0-	117	1	2286	3	Y	-0-					23
04	2670	#	2543	-0-	-127	-0-	126	1	2417	3	Y	-0-					23
05	2759	#	2205	-0-	-554	-0-	104	1	2073	3	Y	25	22	1			-0-
							28	9									
06	2730	#	1691	-0-	-1039	-0-	84	1	1607	3	Y	-0-					-0-
07	2635	#	2268	-0-	-367	-0-	113	1	2154	3	Y	1					1
							1	9									
08	2635	#	1801	-0-	-834	-0-	89	1	1712	3	Y	-0-					1

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	#	928	-0-	-219	-0-	54	1	874	3	N	-0-					124
04	1110	#	825	-0-	-285	-0-	51	1	774	3	N	-0-					124
05	1147	#	922	-0-	-225	-0-	55	1	867	3	N	-0-					124
06	1020	#	898	-0-	-122	-0-	54	1	844	3	N	-0-					124
07	1023	#	930	-0-	-93	-0-	57	1	873	3	N	-0-					124
08	930	#	911	-0-	-19	-0-	56	1	855	3	N	-0-					124

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	814	-0-	-85	-0-	65	1	746	3	Y	3					16
							3	9									
04	870	#	625	-0-	-245	-0-	56	1	567	3	Y	2					18
							2	9									
05	893	R	893	-0-	-0-	-0-	74	1	817	3	Y	2					20
							2	9									
06	840	#	723	-0-	-117	-0-	54	1	669	3	Y	-0-					20
07	902	R	902	-0-	-0-	-0-	67	1	835	3	Y	-0-					20
08	899	#	835	-0-	-64	-0-	65	1	769	3	Y	1					21
							1	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	R	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	N	-0-					-0-
04	775	R	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	N	-0-					-0-
05	801	R	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	N	-0-					-0-
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	3	N	-0-					-0-
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
*08	768	R	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

03	434	#	424	-0-	-10	-0-	20	1	403	3	Y	1					18
							1	9									
04	420	#	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	Y	-0-	12	1			4
05	434	#	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					4
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					4
07	424	R	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					4
*08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					4

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

03	1302	#	1127	-0-	-175	-0-	43	1	1081	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1246	3	Y	2					2
							2	9									
05	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	3	Y	-0-					2
06	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	46	1	1172	3	Y	-0-					2
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	3	Y	-0-					2
*08	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	78	1	1974	3	Y	-0-					2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					3
04	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					3
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
06	300	#	257	-0-	-43	-0-	257	3			Y	-0-					3
07	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					3
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

03	1178	#	846	-0-	-332	-0-	353	1	453	3	N	36	171	1			183
							40	9									
04	1140	#	753	-0-	-387	-0-	315	1	409	3	N	26					209
							29	9									
05	1178	#	916	-0-	-262	-0-	339	1	534	3	N	39					248
							43	9									
06	1050	#	804	-0-	-246	-0-	353	1	431	3	N	18	156	1			110
							20	9									
07	1085	#	879	-0-	-206	-0-	364	1	493	3	N	20					130
							22	9									
08	930	#	612	-0-	-318	-0-	34	1	549	3	N	26	81	1			75
							29	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	3	Y	-0-					-0-
07	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	64	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*08	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	68	1	1039	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	429	-0-	-36	-0-	26	1	403	3	Y	-0-					3
04	450	#	406	-0-	-44	-0-	25	1	381	3	Y	-0-					3
05	465	#	456	-0-	-9	-0-	28	1	428	3	Y	-0-					3
06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					3
07	485	R	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					3
*08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	-0-					3

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	421	-0-	-44	-0-	44	1	362	3	Y	14					74
							15	9									
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	32	1	352	3	Y	10					84
							11	9									
05	465	#	451	-0-	-14	-0-	38	1	404	3	Y	8					92
							9	9									
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	27	1	220	3	Y	7					99
							8	9									
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	2					101
							2	9									
*08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	1					102
							1	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	863	-0-	-67	-0-	48	1	815	3	Y	-0-					55
04	900	#	801	-0-	-99	-0-	40	1	748	3	Y	12	67	1			-0-
							13	9									
05	930	#	890	-0-	-40	-0-	46	1	834	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
06	1020	#	778	-0-	-242	-0-	39	1	739	3	Y	-0-					7
07	1054	#	1026	-0-	-28	-0-	59	1	967	3	Y	-0-					7
08	899	#	893	-0-	-6	-0-	46	1	847	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					-0-
04	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	Y	-0-					-0-
05	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1336	3	Y	-0-					-0-
06	1740	#	1284	-0-	-456	-0-	63	1	1221	3	Y	-0-					-0-
07	1798	#	1373	-0-	-425	-0-	71	1	1302	3	Y	-0-					-0-
08	1581	#	1205	-0-	-376	-0-	60	1	1145	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	1065	-0-	-20	-0-	55	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	53	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1085	#	1057	-0-	-28	-0-	52	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1050	#	1021	-0-	-29	-0-	50	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1085	#	1059	-0-	-26	-0-	54	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	1085	#	1054	-0-	-31	-0-	53	1	1001	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

03	741	R	741	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	Y	26					168
							29	9									
04	691	R	691	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	Y	20					188
							22	9									
05	682	#	640	-0-	-42	-0-	33	1	594	3	Y	12					200
							13	9									
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	171	1			29
07	692	R	692	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	Y	19	3	1			45
							21	9									
*08	797	R	797	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	Y	21					66
							23	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	26					120
							29	9									
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	Y	25					145
							28	9									
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	Y	20					165
							22	9									
06	515	R	515	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	9	158	1			16
							10	9									
07	465	#	407	-0-	-58	-0-	23	1	374	3	Y	9					25
							10	9									
08	465	#	232	-0-	-233	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					25

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

03	372	#	156	-0-	-216	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	194	-0-	-166	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
*08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
*08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	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
03	1457	#	1412	-0-		-45	-0-	186	1	1216	3	Y	9					66
								10	9									
04	1410	#	1202	-0-		-208	-0-	160	1	1034	3	Y	7					73
								8	9									
05	1457	#	1338	-0-		-119	-0-	178	1	1153	3	Y	6					79
								7	9									
06	1447	R	1447	-0-		-0-	-0-	194	1	1245	3	Y	7					86
								8	9									
07	1681	R	1681	-0-		-0-	-0-	256	1	1416	3	Y	8					94
								9	9									
08	1426	#	1380	-0-		-46	-0-	59	1	1312	3	Y	8					102
								9	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	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
03	434	#	395	-0-		-39	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					10
								222	3									
04	420	#	380	-0-		-40	-0-	12	1	154	2	Y	-0-	10	1			-0-
								214	3									
05	434	#	432	-0-		-2	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
								241	3									
06	420	#	380	-0-		-40	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
07	477	R	477	-0-		-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
								267	3									
*08	448	R	448	-0-		-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
								250	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	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
03	496	#	446	-0-		-50	-0-	27	1	418	3	Y	1					52
								1	9									
04	480	#	419	-0-		-61	-0-	25	1	393	3	Y	1	48	1			-0-
								1	9									
05	496	#	406	-0-		-90	-0-	23	1	381	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
06	450	#	417	-0-		-33	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	420	-0-		-45	-0-	23	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	433	-0-		-1	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	3	Y	-0-					7
*10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	114	1	364	3	Y	-0-					7
*11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	Y	-0-					7
*12	527	#	433	-0-	-94	-0-	110	1	323	3	Y	-0-					7
*01	527	#	451	-0-	-76	-0-	110	1	341	3	Y	-0-					7
*02	435	#	425	-0-	-10	-0-	108	1	317	3	Y	-0-					7
*03	465	#	441	-0-	-24	-0-	113	1	328	3	Y	-0-					7
04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	465	#	445	-0-	-20	-0-	111	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	106	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	116	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	112	1	346	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

03	3317	#	3316	-0-	-1	-0-	164	1	3152	3	Y	-0-					2
04	3248	R	3248	-0-	-0-	-0-	164	1	3077	3	Y	6					8
							7	9									
05	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	171	1	3181	3	Y	4					12
							4	9									
06	3360	#	3243	-0-	-117	-0-	162	1	3081	3	Y	-0-					12
07	3472	#	3345	-0-	-127	-0-	177	1	3162	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
08	3348	#	3337	-0-	-11	-0-	176	1	3160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

03	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	3	Y	15					63
							17	9									
04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	5	68	1			-0-
							6	9									
05	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1680	#	1071	-0-	-609	-0-	55	1	1009	3	Y	6					6
							7	9									
07	1736	#	1401	-0-	-335	-0-	76	1	1306	3	Y	17					23
							19	9									
08	1488	#	1249	-0-	-239	-0-	64	1	1178	3	Y	6					29
							7	9									

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

03	310	#	250	-0-	-60	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					37
							192	3									
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	Y	66	103	1			-0-
							182	3	73	9							
05	310	#	290	-0-	-20	-0-	12	1	52	2	Y	3	3	1			-0-
							223	3	3	9							
06	300	#	237	-0-	-63	-0-	11	1	43	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
07	310	#	293	-0-	-17	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
08	310	#	286	-0-	-24	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					-0-
							221	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	R	797	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	Y	29					126
							32	9									
04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	4					130
							4	9									
*05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	6					136
							7	9									
*06	797	R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	-0-					136
*07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	-0-	71	1			65
*08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	Y	5	3	1			67
							6	9									

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	#	832	-0-	-36	-0-	42	1	766	3	Y	22					190
							24	9									
04	840	#	707	-0-	-133	-0-	33	1	653	3	Y	19					209
							21	9									
05	868	#	704	-0-	-164	-0-	29	1	662	3	Y	12					221
							13	9									
06	840	#	635	-0-	-205	-0-	22	1	601	3	Y	11	170	1			62
							12	9									
07	837	#	787	-0-	-50	-0-	41	1	724	3	Y	20					82
							22	9									
08	837	#	689	-0-	-148	-0-	29	1	641	3	Y	17					99
							19	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	256	-0-	-23	-0-	13	1	217	3	N	24					91
							26	9									
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	13	1	201	3	N	14					105
							15	9									
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	7					112
							8	9									
06	240	#	231	-0-	-9	-0-	12	1	212	3	N	6					118
							7	9									
07	248	#	196	-0-	-52	-0-	12	1	183	3	N	1					119
							1	9									
08	248	#	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-	101	1			16

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	7	1	30	2	N	-0-					26
							143	3									
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	Y	8	34	1			-0-
							156	3	9	9							
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	10	1	1			9
							139	3	11	9							
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					9
							129	3									
07	217	#	162	-0-	-55	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					9
							129	3									
08	217	#	179	-0-	-38	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					9
							139	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
							75	3									
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							87	3									
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
							82	3									
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							88	3									
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
							89	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

03	1054	#	945	-0-	-109	-0-	48	1	897	3	Y	-0-					2
04	990	#	906	-0-	-84	-0-	46	1	860	3	Y	-0-					2
05	992	#	941	-0-	-51	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					2
06	960	#	826	-0-	-134	-0-	40	1	786	3	Y	-0-					2
07	992	#	901	-0-	-91	-0-	43	1	858	3	Y	-0-					2
08	930	#	903	-0-	-27	-0-	47	1	856	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

03	186	#	120	-0-	-66	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					10
							86	3									
04	180	#	85	-0-	-95	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					10
							60	3									
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	6	1	30	2	Y	4	4	1			10
							96	3	4	9							
06	150	#	119	-0-	-31	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					10
							86	3									
07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					10
							127	3									
*08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					10
							110	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

03	495	R	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	530	R	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					-0-
*08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	15					115
							17	9									
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	15					130
							17	9									
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	16					146
							18	9									
06	454	R	454	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	14					160
							15	9									
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	8					168
							9	9									
*08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-					168

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					3
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					3
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					3
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					3
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

03	403	#	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*08	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2016 - PLUGGED 07/07/16

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					24
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					24
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	N	1	1	8			24
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					24
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					24
08	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

03	620	#	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					39
04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					39
05	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					39
06	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					39
07	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					39
*08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

03	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					23
04	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					23
05	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					23
06	420	#	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					23
07	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					23
08	434	#	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	#	1563	-0-	-390	-0-	1550	2	13	9	N	12					180
04	1890	#	1868	-0-	-22	-0-	1861	2	7	9	N	6					186
05	2142	R	2142	-0-	-0-	-0-	2134	2	8	9	N	7	161	1			32
06	1917	R	1917	-0-	-0-	-0-	1895	2	22	9	N	20					52
*07	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2353	2	15	9	N	14					66
08	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					66

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					45
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					45
05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					45
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					45
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					45
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	#	1432	-0-	-366	-0-	81	1	1351	2	N	-0-					108
04	1740	#	1411	-0-	-329	-0-	78	1	1333	2	N	-0-					108
05	1736	#	1494	-0-	-242	-0-	81	1	1413	2	N	-0-					108
06	1680	#	1074	-0-	-606	-0-	78	1	988	2	N	7	95	1			20
							8	9									
07	1705	#	1669	-0-	-36	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					20
08	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					20

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					19
04	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					19
05	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					19
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					19
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912	R	912	-0-	-0-	-0-	840	2	72	9	N	65					214
04	790	R	790	-0-	-0-	-0-	735	2	55	9	N	50					264
05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	836	2	76	9	N	69	166	1			167
06	690	#	684	-0-	-6	-0-	603	2	81	9	N	74					241
07	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	941	2	78	9	N	71	160	1			152
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					152

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					101
04	90	#	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					101
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
06	90	#	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					101
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					101

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					58
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	292	3	2	9	N	2					60
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	304	3	2	9	N	2					62
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					62
07	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					62
08	310	#	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					62

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	#	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	#	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					33
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					33
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					33
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					33
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	681	3	13	9	N	12					49
04	750	#	652	-0-	-98	-0-	634	3	18	9	N	16					65
05	775	#	665	-0-	-110	-0-	642	3	23	9	N	21					86
06	750	#	655	-0-	-95	-0-	624	3	31	9	N	28					114
07	744	#	625	-0-	-119	-0-	608	3	17	9	N	15					129
08	682	#	619	-0-	-63	-0-	609	3	10	9	N	9					138

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	795	R	795	-0-	-0-	-0-	122	1	673	3	Y	-0-					-0-
*10	789	R	789	-0-	-0-	-0-	105	1	684	3	Y	-0-					-0-
*11	732	R	732	-0-	-0-	-0-	62	1	670	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		777	-0-	777	777	111	1	666	3	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		770	-0-	770	1547	116	1	654	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		679	-0-	679	2226	104	1	575	3	Y	-0-					-0-
*03	3075	R	849	-0-	-2226	-0-	170	1	679	3	Y	-0-					-0-
*04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	128	1	658	3	Y	-0-					-0-
*05	820	R	820	-0-	-0-	-0-	136	1	684	3	Y	-0-					-0-
*06	819	R	819	-0-	-0-	-0-	157	1	662	3	Y	-0-					-0-
*07	837	#	835	-0-	-2	-0-	137	1	698	3	Y	-0-					-0-
*08	880	R	880	-0-	-0-	-0-	154	1	726	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	198	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*10	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	161	1	979	3	Y	-0-					-0-
*11	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	920	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	165	1	914	3	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2156	188	1	878	3	Y	10					10
							11	9									
*02	DLQ G-10		990	-0-	990	3146	180	1	807	3	Y	3					13
							3	9									
*03	4341	R	1195	-0-	-3146	-0-	277	1	917	3	Y	1					14
							1	9									
*04	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	203	1	862	3	Y	1					15
							1	9									
*05	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	925	3	Y	7					22
							8	9									
*06	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	221	1	1111	3	Y	2					24
							2	9									
*07	1209	#	1198	-0-	-11	-0-	233	1	958	3	Y	6					30
							7	9									
*08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	245	1	1158	3	Y	10					40
							11	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	630	#	181	-0-	-449	-0-	28	1	153	3	Y	-0-	1	8			84
*10	651	#	309	-0-	-342	-0-	34	1	221	3	Y	49	1	8			133
							54	9									
*11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	43	1	8			176
							47	9									
*12	DLQ G-10		589	-0-	589	589	83	1	492	3	Y	13	14	1	1	8	175
							14	9									
*01	DLQ G-10		581	-0-	581	1170	70	1	392	3	Y	108	75	1			208
							119	9									
*02	DLQ G-10		613	-0-	613	1783	73	1	405	3	Y	123	80	1			251
							135	9									
*03	2710	R	927	-0-	-1783	-0-	147	1	583	3	Y	179	227	1			203
							197	9									
*04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	106	1	546	3	Y	76	79	1	1	8	199
							84	9									
*05	845	R	845	-0-	-0-	-0-	115	1	577	3	Y	139	154	1			184
							153	9									
*06	785	R	785	-0-	-0-	-0-	129	1	542	3	Y	104	82	1			206
							114	9									
*07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	110	1	560	3	Y	144	191	1	1	8	158
							158	9									
*08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	115	1	546	3	Y	116	77	1			197
							128	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1110	#	1055	-0-	-55	-0-	161	1 9	885	3	Y	8					129
*10	1147	#	712	-0-	-435	-0-	94	1 9	611	3	Y	6					135
*11	1110	#	967	-0-	-143	-0-	81	1 9	878	3	Y	7					142
*12	DLQ G-10		932	-0-	932	932	131	1 9	783	3	Y	16					158
*01	DLQ G-10		952	-0-	952	1884	142	1 9	801	3	Y	8	80	1			86
*02	DLQ G-10		896	-0-	896	2780	137	1 9	751	3	Y	7					93
*03	3994	R	1214	-0-	-2780	-0-	241	1 9	958	3	Y	14					107
*04	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	171	1 9	882	3	Y	13					120
*05	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	193	1 9	970	3	Y	15	22	1			113
*06	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	236	1 9	996	3	Y	1					114
*07	1209	#	1172	-0-	-37	-0-	191	1 9	973	3	Y	7					121
08	1209	#	1094	-0-	-115	-0-	188	1 9	891	3	Y	14					135

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1350	#	934	-0-	-416	-0-	143	1 9	790	3	Y	1					36
*10	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	196	1 9	1277	3	Y	3					39
*11	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	119	1 9	1301	3	Y	2					41
*12	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	201	1 9	1197	3	Y	2					43
*01	DLQ G-10		1396	-0-	1396	2796	210	1 9	1183	3	Y	3					46
*02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	4089	198	1 9	1089	3	Y	5					51
*03	5502	R	1413	-0-	-4089	-0-	283	1 9	1128	3	Y	2					53
*04	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	213	1 9	1100	3	Y	5					58
*05	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	217	1 9	1089	3	Y	-0-					58
*06	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	263	1 9	1110	3	Y	3					61
*07	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	227	1 9	1156	3	Y	2					63
*08	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	238	1 9	1124	3	Y	3					66

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2400	#	1528	-0-	-872	-0-	234	1	1291	3	Y	3					79
							3	9									
*10	2480	#	2075	-0-	-405	-0-	275	1	1799	3	Y	1					80
							1	9									
*11	2370	#	1916	-0-	-454	-0-	161	1	1755	3	Y	-0-					80
*12	DLQ G-10		2120	-0-	2120	2120	303	1	1810	3	Y	6					86
							7	9									
*01	DLQ G-10		2139	-0-	2139	4259	322	1	1816	3	Y	1					87
							1	9									
*02	DLQ G-10		1769	-0-	1769	6028	272	1	1497	3	Y	-0-					87
*03	7976	R	1948	-0-	-6028	-0-	391	1	1557	3	Y	-0-					87
*04	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	313	1	1612	3	Y	2					89
							2	9									
*05	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	353	1	1776	3	Y	5					94
							6	9									
*06	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	414	1	1748	3	Y	7					101
							8	9									
*07	2229	R	2229	-0-	-0-	-0-	364	1	1858	3	Y	6					107
							7	9									
*08	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	397	1	1876	3	Y	3					110
							3	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	990	#	986	-0-	-4	-0-	151	1	835	3	Y	-0-					4
*10	1023	#	945	-0-	-78	-0-	125	1	820	3	Y	-0-					4
*11	990	#	849	-0-	-141	-0-	71	1	778	3	Y	-0-					4
*12	DLQ G-10		877	-0-	877	877	126	1	751	3	Y	-0-					4
*01	DLQ G-10		845	-0-	845	1722	127	1	718	3	Y	-0-					4
*02	DLQ G-10		714	-0-	714	2436	110	1	604	3	Y	-0-					4
*03	3337	R	901	-0-	-2436	-0-	181	1	720	3	Y	-0-					4
*04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	138	1	712	3	Y	-0-					4
*05	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	309	1	1553	3	Y	21					25
							23	9									
*06	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	484	1	2041	3	Y	22					47
							24	9									
*07	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	384	1	1961	3	Y	19					66
							21	9									
*08	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	381	1	1805	3	Y	11					77
							12	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1290	#	1082	-0-	-208	-0-	166	1	916	3	Y	-0-					106
*10	1333	#	1060	-0-	-273	-0-	141	1	919	3	Y	-0-					106
*11	1110	#	983	-0-	-127	-0-	83	1	900	3	Y	-0-					106
*12	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	157	1	939	3	Y	12					118
							13	9									
*01	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2375	189	1	1064	3	Y	12					130
							13	9									
*02	DLQ G-10		1219	-0-	1219	3594	187	1	1031	3	Y	1					131
							1	9									
*03	4959	R	1365	-0-	-3594	-0-	272	1	1083	3	Y	9					140
							10	9									
*04	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	204	1	1054	3	Y	8					148
							9	9									
*05	1302	#	1283	-0-	-19	-0-	211	1	1061	3	Y	10	142	1			16
							11	9									
*06	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	248	1	1047	3	Y	6					22
							7	9									
*07	1364	#	1246	-0-	-118	-0-	203	1	1034	3	Y	8					30
							9	9									
08	1364	#	1229	-0-	-135	-0-	212	1	1005	3	Y	11					41
							12	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

03	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					36
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					36
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					36
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					36
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					36
08	279	#	128	-0-	-151	-0-	128	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

03	806	#	505	-0-	-301	-0-	503	3	2	9	Y	2					12
04	690	#	635	-0-	-55	-0-	634	3	1	9	Y	1					13
05	713	#	693	-0-	-20	-0-	692	3	1	9	Y	1					14
06	602	R	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	Y	2					16
07	620	#	582	-0-	-38	-0-	581	3	1	9	Y	1					17
08	620	#	521	-0-	-99	-0-	519	3	2	9	Y	2					19

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

03	961	#	617	-0-	-344	-0-	615	3	2	9	Y	2					12
04	840	#	776	-0-	-64	-0-	775	3	1	9	Y	1					13
05	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					14
06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	Y	2					16
07	711	R	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	Y	1					17
*08	636	R	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2					19

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

03	434	#	338	-0-	-96	-0-	336	3	2	9	Y	2					12
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1					13
05	462	R	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1					14
06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2					16
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1					17
*08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	Y	2					19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	#	201	-0-	-760	-0-	13	1	187	3	N	1					93
							1	9									
04	930	#	157	-0-	-773	-0-	7	1	150	3	N	-0-					93
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					93
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					93
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	R	725	-0-	-0-	-0-	263	1	460	3	Y	2					153
							2	9									
04	420	#	363	-0-	-57	-0-	82	1	281	3	Y	-0-					153
05	434	#	313	-0-	-121	-0-	71	1	242	3	Y	-0-					153
06	990	#	309	-0-	-681	-0-	67	1	242	3	Y	-0-					153
07	775	#	322	-0-	-453	-0-	103	1	219	3	Y	-0-					153
08	713	#	395	-0-	-318	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					153

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					36
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
07	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					36
*08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					36

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	661	-0-	-269	-0-	640	3	21	9	Y	19					101
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	3	20	9	Y	18					119
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1159	3	22	9	Y	20					139
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1319	3	21	9	Y	19					158
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1340	3	19	9	Y	17					175
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	3	12	9	Y	11	148	1			38

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	N	-0-					5
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					5
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					5
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					5
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	20	1	228	2	N	-0-					5
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	58	N	54	-0-	-4	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
*07 DLQ G-10			62	-0-	62	62	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*08	127	N	65	-0-	-62	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	186	-0-	-24	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*01	217	N	187	-0-	-30	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					-0-
*02	174	N	158	-0-	-16	-0-	24	1	134	3	Y	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	3	Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	Y	-0-					-0-
*07 DLQ G-10			211	-0-	211	211	34	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	431	N	220	-0-	-211	-0-	39	1	101	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	330	N	139	-0-	-191	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2016 - P/A 06/28/16

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	440	2	39	9	N	35					69
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	38					107
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	405	2	31	9	N	28					135
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	9	N	30					165
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	501	2	33	9	N	30	152	1			43
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	473	2	204	9	N	185	152	1			76

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	294	2	15	9	N	14					143
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	292	2	12	9	N	11					154
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					155
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	209	2	1	9	N	1					156
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					156
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	208	2	11	9	N	10					166

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2837	-0-	2837	2837	2837	2			N	-0-					2
04	0	W	1938	-0-	1938 B	4775	1938	2			N	-0-					2
05	0	W	1799	-0-	1799 B	6574	1799	2			N	-0-					2
06	0		1692	-0-	1692 B	8266	1692	2			N	-0-					2
07	0	N	1529	-0-	1529 B	9795	1529	2			N	-0-					2
08	0	N	1101	-0-	1101 B	10896	1101	2			N	-0-					30

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10896

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912		4039	-0-	-6873	8814	3992	2	47	9	N	43					136
04	0		3499	-0-	3499 B	12313	3482	2	17	9	N	15					151
05	0	W	4713	-0-	4713 B	17026	4655	2	58	9	N	53	172	1			32
06	0	W	4149	-0-	4149 B	21175	4114	2	35	9	N	32					64
07	0		4117	-0-	4117 B	25292	4076	2	41	9	N	37					101
08	1798		3456	-0-	1658 B	26950	3415	2	41	9	N	37					138

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 26950

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8155		4226	-0-	-3929	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	0		4220	-0-	4220 B	4220	4220	2			N	-0-					-0-
05	0	W	4207	-0-	4207 B	8427	4207	2			N	-0-					-0-
06	0	W	3889	-0-	3889 B	12316	3889	2			N	-0-					-0-
07	0		4058	-0-	4058 B	16374	4058	2			N	-0-					-0-
08	1798		3702	-0-	1904 B	18278	3702	2			N	-0-					52

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18278

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248		462	-0-	214	21441	462	2			N	-0-					-0-
04	0		432	-0-	432 B	21873	432	2			N	-0-					-0-
05	0		307	-0-	307 B	22180	307	2			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	22180					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	22180					N	-0-					-0-

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1798		30	-0-	-1768 B	41639	30	2			N	-0-					37

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 41639

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	154	-0-	-342	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	0		44	-0-	44 B	44	44	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					-0-
07	142	N	98	-0-	-44 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 3581

05	0		32	-0-	32 B	3613	32	2			N	-0-					-0-
06	0		45	-0-	45 B	3658	45	2			N	-0-					-0-
07	0		28	-0-	28 B	3686	28	2			N	-0-					-0-
*08	1798		-0-	-0-	-1798 B	1888					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1888

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 3352

05	0	W	197	-0-	197 B	3549	197	2			N	-0-					-0-
06	0	W	165	-0-	165 B	3714	165	2			N	-0-					-0-
07	0	W	177	-0-	177 B	3891	177	2			N	-0-					-0-
*08	0		181	-0-	181 B	4072	181	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4072

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					910
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					997
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3258	2	6	9	N	5					59
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3997	2	7	9	N	6					65
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					65
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					65
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					65
*08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					65

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
*08	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

03	2945	X	2242	-0-	-703	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2149	-0-	-41	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2044	-0-	-498	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2041	-0-	-904	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

03	3100	N	3411	-0-	311	311	3411	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2693	-0-	-307	4	2693	2			N	-0-					-0-
05	2895	N	2891	-0-	-4	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
*08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					37
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					37
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					37
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					37
07	1798	N	1300	-0-	-498	-0-	1300	3			N	-0-	11	7			26
08	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	3			N	-0-					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					56
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					56
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					3
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					3
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					3
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					3
07	2077	N	992	-0-	-1085	-0-	992	3			N	-0-	3	7			-0-
08	2077	N	829	-0-	-1248	-0-	829	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	672	-0-	-918	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					127
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					127
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					127
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					99
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					99
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	960	N	767	-0-	-193	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

03	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	276	-0-	-840	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	279	-0-	-930	-0-	279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					1
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					1
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					1
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					1
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					1
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					1

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					1
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					1
05	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	1406	2			N	-0-					1
06	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1430	2			N	-0-					1
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-	1	7			-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1895	-0-	-399	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	883	-0-	-977	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	308	-0-	-1738	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	783	-0-	-1108	-0-	783	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					7
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					7
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					7
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1	9	N	1	1	8			7
07	775	N	469	-0-	-306	-0-	466	3	3	9	N	3					10
08	775	N	438	-0-	-337	-0-	438	3			N	-0-					10

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4415	-0-	-85	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4488	-0-	-12	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
*08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	993	-0-	-433	-0-	992	2	1	9	N	1					1

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1187	3	44	9	N	40					200
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1302	3			N	-0-	11	1			189
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					189
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			N	-0-					189
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					189
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5493	-0-	-552	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5458	-0-	-212	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5703	-0-	-156	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5513	-0-	-222	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5598	-0-	-106	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6661	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	320	3	22	9	N	20					20
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					20
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	N	1	1	8			20
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					20
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6219	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	6000	X	5936	-0-	-64	-0-	5933	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6200	X	5283	-0-	-917	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3257	-0-	-3036	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

03	5828	X	5190	-0-	-638	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

03	7657	X	6965	-0-	-692	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6584	-0-	-646	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5469	-0-	-1599	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5745	-0-	-1005	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6778	-0-	-197	-0-	310	1	6468	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	8			-0-
06	480	X	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					1
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					1
05	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					1
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					1
07	7936	X	7673	-0-	-263	-0-	7673	2			N	-0-	1	7			-0-
08	7936	X	7579	-0-	-357	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3567	-0-	-363	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2923	-0-	-1138	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2325	-0-	-1605	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1705	-0-	-2356	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1873	-0-	-2188	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

03	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4248	-0-	-552	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4406	-0-	-554	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
*08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7243	-0-	-107	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7138	-0-	-212	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6697	-0-	-898	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6255	-0-	-1340	-0-	248	1	6007	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

03	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4218	-0-	-582	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4504	-0-	-296	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
*08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4167	-0-	-638	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3082	-0-	-1723	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6726	-0-	-1	-0-	6726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	6036	-0-	-102	-0-	6035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7200	X	5579	-0-	-1621	-0-	5578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7440	X	5327	-0-	-2113	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5387	-0-	-2053	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
*08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	310	1	6026	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1031	1	3572	2	N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6885	-0-	-90	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6788	-0-	-187	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
06	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6448	-0-	-372	-0-	301	1	6147	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
*08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2811	-0-	-1095	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1572	-0-	-2334	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8600	-0-	-917	-0-	8600	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8032	-0-	-1178	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
07	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	9284	-0-	-171	-0-	9284	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1045	-0-	-1032	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	843	-0-	-1792	-0-	843	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	8925	-0-	-1181	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8893	-0-	-527	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9501	-0-	-109	-0-	9500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9300	X	9297	-0-	-3	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
07	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9881	-0-	-287	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2245	-0-	-155	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2200	-0-	-373	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1926	-0-	-492	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
*08	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6085	-0-	-365	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6209	-0-	-456	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6665	X	1921	-0-	-4744	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	7	-0-	-6658	-0-	7	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	2	1	9	N	1					1
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4856	2	6	9	N	5	5	8			1
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4992	2	6	9	N	5	5	8			1
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					1
*08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1031	1	4996	2	N	-0-					1

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

03	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6687	-0-	-40	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6252	-0-	-258	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6282	-0-	-445	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5843	-0-	-884	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

03	3472	X	2454	-0-	-1018	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2214	-0-	-1146	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

03	1023	N	354	-0-	-669	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1110	-0-	-750	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	850	-0-	-855	-0-	850	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

03	14074	X	12739	-0-	-1335	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11140	-0-	-2480	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11273	-0-	-2801	-0-	11272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12330	X	10784	-0-	-1546	-0-	10783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12741	X	12347	-0-	-394	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
*08	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

03	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1927	-0-	-953	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1843	-0-	-1133	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	818	-0-	-2032	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1067	-0-	-1072	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	879	-0-	-1260	-0-	879	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

03	7347	X	7287	-0-	-60	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
*08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2968	-0-	-1592	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2706	-0-	-2006	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2169	-0-	-807	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	11721	-0-	-2415	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	13506	-0-	-54	-0-	13506	3			N	-0-					-0-
05	14136	X	13406	-0-	-730	-0-	13402	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	13680	X	13567	-0-	-113	-0-	13564	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	14136	X	13291	-0-	-845	-0-	13291	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	12051	-0-	-1899	-0-	12051	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	773	-0-	-405	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	1031	2	10217	3	N	-0-					-0-
04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	970	2	11169	3	N	-0-					-0-
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	1031	2	11480	3	N	26	6	8			20
							29	9									
06	10890	X	10025	-0-	-865	-0-	973	2	9050	3	N	2	2	8			20
							2	9									
07	12555	X	9924	-0-	-2631	-0-	1006	2	8918	3	N	-0-					20
08	12555	X	9777	-0-	-2778	-0-	1007	1	8770	3	N	-0-					20

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
*08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
*08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
*08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

03	13702	X	11046	-0-	-2656	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
04	12450	X	9843	-0-	-2607	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9744	-0-	-424	-0-	9741	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	10680	X	9304	-0-	-1376	-0-	9302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	11036	X	9008	-0-	-2028	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	9838	-0-	-1198	-0-	9838	3			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

03	9083	X	7293	-0-	-1790	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7197	-0-	-963	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6059	-0-	-2373	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6003	-0-	-2157	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6137	-0-	-2047	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5444	-0-	-1996	-0-	295	1	5149	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

03	12214	X	11838	-0-	-376	-0-	11838	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	11228	-0-	-292	-0-	11228	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11668	-0-	-391	-0-	11666	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11670	X	11281	-0-	-389	-0-	11281	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	11789	-0-	-270	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10931	-0-	-911	-0-	10931	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4224	-0-	-486	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3963	-0-	-1059	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3379	-0-	-1481	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3646	-0-	-1376	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3441	-0-	-1488	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2808	-0-	-850	-0-	2807	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5400	X	92	-0-	-5308	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*08	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3887	-0-	-887	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3681	-0-	-339	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2657	-0-	-1218	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2614	-0-	-1261	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	10811	-0-	-2085	-0-	10811	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	11079	-0-	-1401	-0-	11079	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	10519	-0-	-331	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	9094	-0-	-1376	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10526	-0-	-913	-0-	10526	3			N	-0-					-0-
*08	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	5168	-0-	-5434	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	4617	-0-	-5643	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	3288	-0-	-7314	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	2422	-0-	-7838	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	2196	-0-	-4438	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	1397	-0-	-3780	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7660	-0-	-183	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7411	-0-	-897	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7672	-0-	-295	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
*08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8167	-0-	-263	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	4618	-0-	-4155	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	2969	-0-	-5521	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	1675	-0-	-7098	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	619	-0-	-8154	-0-	619	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
05	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
06	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
07	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
*08	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	3			N	-0-					-0-
04	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	3			N	-0-					-0-
05	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15174	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14744	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3			N	-0-					-0-
08	14508	X	14338	-0-	-170	-0-	14338	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6334	-0-	3334	3334	6334	2			N	-0-					-0-
05	9477	X	6143	-0-	-3334	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5036	-0-	-574	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4775	-0-	-1022	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
07	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
*08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10120	-0-	-699	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9947	-0-	-523	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	10000	-0-	-199	-0-	9999	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9870	X	9330	-0-	-540	-0-	9329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10292	X	9940	-0-	-352	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	8345	-0-	-1947	-0-	8345	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6883	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					-0-
*08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4814	-0-	-106	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3554	-0-	-1516	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3555	-0-	-1684	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2705	-0-	-2627	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8361	-0-	-598	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8444	-0-	-166	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7755	-0-	-345	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7911	-0-	-800	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7244	-0-	-1467	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			N	-0-					48
04	7920	X	7649	-0-	-271	-0-	7649	3			N	-0-					48
05	8370	X	7234	-0-	-1136	-0-	7233	3	1	9	N	1	1	8			48
06	8100	X	6339	-0-	-1761	-0-	6166	3	173	9	N	157	1	8			82
07	8370	X	5443	-0-	-2927	-0-	5434	3	9	9	N	8					90
08	8370	X	4422	-0-	-3948	-0-	4418	3	4	9	N	4					94

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	10781	-0-	-1929	-0-	10781	3			N	-0-					-0-
04	12090	X	11580	-0-	-510	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	11800	-0-	-941	-0-	11799	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12330	X	11471	-0-	-859	-0-	11467	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	12741	X	9549	-0-	-3192	-0-	9549	3			N	-0-					-0-
*08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5109	-0-	-1060	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4985	-0-	-775	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4749	-0-	-1420	-0-	4748	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6169	X	4722	-0-	-1447	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	3975	-0-	-1171	-0-	3975	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	12	-0-	-3274	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	38	-0-	-3142	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	9	-0-	-3277	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	390	X	30	-0-	-360	-0-	29	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	372	X	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8243	-0-	-1367	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7590	-0-	-1380	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9778	-0-	-266	-0-	9777	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9720	X	9274	-0-	-446	-0-	9273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10044	X	8321	-0-	-1723	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	6962	-0-	-2803	-0-	6962	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					20
04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-					20
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7475	3	3	9	N	3	3	8			20
06	6270	X	6255	-0-	-15	-0-	6252	3	3	9	N	3	3	8			20
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-	20	7			-0-
08	6479	X	6316	-0-	-163	-0-	6316	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3284	-0-	-736	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2835	-0-	-1319	-0-	2820	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	4350	X	2351	-0-	-1999	-0-	2339	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	4495	X	2011	-0-	-2484	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2209	-0-	-1945	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	380	-0-	-8207	-0-	380	3			N	-0-					27
04	8310	X	257	-0-	-8053	-0-	257	3			N	-0-					27
05	8432	X	172	-0-	-8260	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			27
06	570	X	159	-0-	-411	-0-	158	3	1	9	N	1	1	8			27
07	465	X	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	-0-	27	7			-0-
08	372	X	59	-0-	-313	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	639	-0-	-1655	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	574	-0-	-1556	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	630	X	547	-0-	-83	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	2667	-0-	-2913	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	2186	-0-	-3580	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	2560	-0-	-3206	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
*08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					48
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					48
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			N	-0-					48
06	420	N	246	-0-	-174	-0-	246	3			N	-0-					48
07	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-	21	7			27
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					27

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	7719	-0-	-1550	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	4529	-0-	-2821	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	2409	-0-	-5186	-0-	2408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7470	X	4147	-0-	-3323	-0-	4145	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7719	X	2301	-0-	-5418	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	7319	-0-	-3004	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7103	-0-	-2917	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9400	-0-	-954	-0-	9387	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	9780	X	7656	-0-	-2124	-0-	7652	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	9827	X	7330	-0-	-2497	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5450	-0-	-4532	-0-	1009	1	4441	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	513	-0-	-7330	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	561	-0-	-7029	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	597	-0-	-5975	-0-	596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	X	543	-0-	-897	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	589	X	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	589	X	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					33
05	41 J		41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					174
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	T. A.		734	-0-	734	734	734	1			N	-0-					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8525	-0-	-1885	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	1090	-0-	-11217	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	956	-0-	-10954	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	1017	-0-	-11290	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	1003	-0-	-10808	-0-	1003	1			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7285	-0-	-62	-0-	7285	3			N	-0-					20
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					20
05	8432	X	6946	-0-	-1486	-0-	6946	3			N	-0-					20
06	8160	X	6041	-0-	-2119	-0-	6041	3			N	-0-					20
07	8432	X	6129	-0-	-2303	-0-	6129	3			N	-0-	20	7			-0-
08	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	6801	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	16202	-0-	-4847	-0-	16202	3			N	-0-					-0-
04	17460	X	15370	-0-	-2090	-0-	15370	3			N	-0-					-0-
05	17887	X	15849	-0-	-2038	-0-	15846	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	17310	X	14982	-0-	-2328	-0-	14981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17887	X	15147	-0-	-2740	-0-	15147	3			N	-0-					-0-
08	16213	X	14415	-0-	-1798	-0-	14415	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AGGIETECH OIL, LTD. 008718
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					138
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					138
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					138
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					138
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			N	-0-					138
08	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					138

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
*08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1642	2			N	-0-					38
04	1920	N	411	-0-	-1509	-0-	411	2			N	-0-					38
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					38
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					38
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	279	1	9404	2	N	-0-					-0-
04	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	316	1	9964	2	N	-0-					-0-
05	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	322	1	10348	2	N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	322	1	9637	2	N	-0-					-0-
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	310	1	8854	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	4760	-0-	-2246	-0-	165	1	4595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

03	7130	X	6216	-0-	-914	-0-	179	1	6037	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	4880	-0-	-2020	-0-	150	1	4730	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4444	-0-	-1818	-0-	134	1	4310	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4897	-0-	-1133	-0-	158	1	4739	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4676	-0-	-1555	-0-	158	1	4518	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4945	-0-	-1286	-0-	172	1	4773	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	153	1	5353	2	N	-0-					-0-
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	167	1	5410	2	N	-0-					-0-
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	192	1	6252	2	N	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	180	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	184	1	5457	2	N	-0-					-0-
*08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	264	1	7558	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

03	11656	X	11599	-0-	-57	-0-	1185	1	10414	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9414	-0-	-1866	-0-	1114	1	8300	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10151	-0-	-1536	-0-	1159	1	8992	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9239	-0-	-2071	-0-	301	1	8938	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9973	-0-	-1714	-0-	523	1	9450	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10720	-0-	-874	-0-	1191	1	9529	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

03	9672	X	5785	-0-	-3887	-0-	473	1	5312	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	3952	-0-	-5048	-0-	474	1	3478	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	5459	-0-	-2942	-0-	597	1	4862	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6090	-0-	-2040	-0-	589	1	5501	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	6632	-0-	-1769	-0-	634	1	5998	2	N	-0-					-0-
*08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	648	1	6654	2	N	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	2	2	9	N	2					100
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3162	2	2	9	N	2					102
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3272	2	4	9	N	4	91	1			15
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					15
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					15
*08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	11784	-0-	-461	-0-	1196	1	10588	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11813	-0-	-37	-0-	1185	1	10628	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	10408	-0-	-1837	-0-	1163	1	9245	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	8661	-0-	-2919	-0-	290	1	8371	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	8640	-0-	-3574	-0-	488	1	8152	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	10027	-0-	-2187	-0-	1193	1	8834	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17174	X	10253	-0-	-6921	-0-	786	1	9467	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	3464	-0-	-12256	-0-	487	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	4072	-0-	-11211	-0-	526	1	3546	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	7428	-0-	-6252	-0-	662	1	6766	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8303	-0-	-1958	-0-	700	1	7603	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9901	-0-	-360	-0-	780	1	9121	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	49	-0-	-4508	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	4410	X	56	-0-	-4354	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4630	-0-	-1074	-0-	129	1	4501	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	2596	-0-	-2924	-0-	78	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	2894	-0-	-2810	-0-	86	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4037	-0-	-1303	-0-	127	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4261	-0-	-1071	-0-	139	1	4122	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	110	1	3157	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	9257	-0-	-1965	-0-	279	1	8978	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9079	-0-	-1781	-0-	285	1	8794	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	9661	-0-	-1344	-0-	299	1	9362	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9648	-0-	-12	-0-	323	1	9325	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9414	-0-	-568	-0-	325	1	9089	2	N	-0-			-0-
*08	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	383	1	10401	2	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

03	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
06	3960	X	3900	-0-	-60	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
*08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

03	20954	X	20954	-0-	-0-	-0-	619	1	20335	2	N	-0-			-0-
04	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	695	1	20964	2	N	-0-			-0-
05	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	717	1	21504	2	N	-0-			-0-
06	23643	X	23643	-0-	-0-	-0-	766	1	22877	2	N	-0-			-0-
07	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	790	1	23088	2	N	-0-			-0-
08	20677	X	20555	-0-	-122	-0-	704	1	19851	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

03	6758	X	211	-0-	-6547	-0-	211	1			N	-0-			-0-
04	6540	X	1612	-0-	-4928	-0-	258	1	1354	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	3588	-0-	-3170	-0-	331	1	3257	2	N	-0-			-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	562	1	6013	2	N	-0-			-0-
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	586	1	6398	2	N	-0-			-0-
*08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	588	1	6975	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	603	1	7394	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5443	-0-	-797	-0-	530	1	4913	2	N	-0-			-0-
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	483	1	8518	2	N	-0-			-0-
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	519	1	7965	2	N	-0-			-0-
07	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	587	1	9739	2	N	-0-			-0-
*08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	620	1	11168	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	11271	-0-	-1191	-0-	789	1	10482	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	6356	-0-	-5704	-0-	603	1	5753	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8861	-0-	-935	-0-	530	1	8331	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	6409	-0-	-4511	-0-	509	1	5900	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	6161	-0-	-5123	-0-	494	1	5667	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	6968	-0-	-4316	-0-	518	1	6450	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	11333	-0-	-2214	-0-	326	1	11007	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	10448	-0-	-2662	-0-	319	1	10129	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	10120	-0-	-2776	-0-	302	1	9818	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	9803	-0-	-2317	-0-	315	1	9488	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10412	-0-	-1740	-0-	344	1	10068	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	11340	-0-	-6	-0-	387	1	10953	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	671	1	7123	2	Y	-0-					-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	680	1	6964	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6926	-0-	-297	-0-	589	1	6337	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6589	-0-	6589	6589	537	1	6052	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7693	-0-	7693	14282	576	1	7117	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7653	-0-	7653	21935	593	1	7060	2	Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	6235	-0-	-3344	-0-	1090	1	5145	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	2561	-0-	-5089	-0-	175	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	105	-0-	-7862	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
07	7967	X	353	-0-	-7614	-0-	350	1	3	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
04	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
05	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
06	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
07	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	23974	2			N	-0-					-0-
*08	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	24235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	14	-0-	-2807	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

03	5487	X	652	-0-	-4835	-0-	79	1	573	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	154	-0-	-4706	-0-	10	1	144	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	174	-0-	-5251	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	145	-0-	-5105	-0-	9	1	136	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	112	-0-	-5313	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
08	651	X	138	-0-	-513	-0-	138	1			N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

03	15438	X	14400	-0-	-1038	-0-	427	1	13973	2	N	-0-			-0-
04	14940	X	13798	-0-	-1142	-0-	427	1	13371	2	N	-0-			-0-
05	15159	X	13666	-0-	-1493	-0-	413	1	13253	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	13275	-0-	-675	-0-	431	1	12844	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	13880	-0-	-535	-0-	470	1	13410	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	14244	-0-	-171	-0-	492	1	13752	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

03	10137	X	7294	-0-	-2843	-0-	739	1	6555	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	6132	-0-	-3678	-0-	728	1	5404	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	7303	-0-	-2834	-0-	786	1	6517	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7229	-0-	-91	-0-	742	1	6487	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	6990	-0-	-295	-0-	592	1	6398	2	N	-0-			-0-
*08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	794	1	7573	2	N	-0-			-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

03	9269	X	7329	-0-	-1940	-0-	631	1	6698	2	Y	-0-			-0-
04	8580	X	6522	-0-	-2058	-0-	580	1	5942	2	Y	-0-			-0-
05	8866	X	8393	-0-	-473	-0-	713	1	7680	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		8884	-0-	8884	8884	723	1	8161	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		9704	-0-	9704	18588	726	1	8978	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		9140	-0-	9140	27728	709	1	8431	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	12941	-0-	-3737	-0-	372	1	12569	2	N	-0-			-0-
04	16080	X	14096	-0-	-1984	-0-	431	1	13665	2	N	-0-			-0-
05	15500	X	11718	-0-	-3782	-0-	350	1	11368	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	13311	-0-	-1689	-0-	427	1	12884	2	N	-0-			-0-
07	14570	X	13457	-0-	-1113	-0-	445	1	13012	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	13544	-0-	-1026	-0-	462	1	13082	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	823	1	10764	2	N	-0-			-0-
04	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	742	1	8442	2	N	-0-			-0-
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	713	1	8102	2	N	-0-			-0-
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	806	1	9276	2	N	-0-			-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	624	1	8700	2	N	-0-			-0-
*08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	808	1	7452	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-			-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-			-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	587	1	7717	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7092	-0-	-888	-0-	553	1	6539	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	3939	-0-	-4307	-0-	295	1	3644	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	5024	-0-	-2956	-0-	468	1	4556	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	5940	-0-	-2306	-0-	544	1	5396	2	N	-0-			-0-
*08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	663	1	7950	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

03	12431	X	8910	-0-	-3521	-0-	758	1	8152	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	7471	-0-	-4319	-0-	694	1	6777	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	9386	-0-	-2115	-0-	589	1	8797	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	7399	-0-	-2051	-0-	734	1	6665	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	9242	-0-	-27	-0-	808	1	8434	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8641	-0-	-752	-0-	768	1	7873	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-			-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	118	-0-	-409	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	11008	-0-	-927	-0-	327	1	10681	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	11284	-0-	-266	-0-	349	1	10935	2	N	-0-			-0-
05	11935	X	11576	-0-	-359	-0-	350	1	11226	2	N	-0-			-0-
06	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	358	1	10665	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	11293	-0-	-363	-0-	382	1	10911	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	11647	-0-	-9	-0-	402	1	11245	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	X	361	-0-	-321	-0-	234	1	127	2	N	-0-			-0-
04	660	X	9	-0-	-651	-0-	9	1			N	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3571	-0-	471	471	3571	2			N	-0-			-0-
*08	3100	N	3029	-0-	-71	400	3029	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	N	224	-0-	-241	-0-	63	1	161	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	135	-0-	-1755	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	2	N	-0-			-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	706	1	3828	2	N	-0-			-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	819	1	3742	2	N	-0-			-0-
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	981	1	4705	2	N	-0-			-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	853	1	3741	2	N	-0-			-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	875	1	3973	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4203	-0-	-230	-0-	149	1	4054	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-			-0-
04	13110	X	12200	-0-	-910	-0-	12200	2			N	-0-			-0-
05	12803	X	11568	-0-	-1235	-0-	11568	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	11488	-0-	-962	-0-	11488	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	12463	-0-	-402	-0-	12463	2			N	-0-			-0-
08	12865	X	12284	-0-	-581	-0-	12284	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9779	-0-	-121	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9815	-0-	-415	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9339	-0-	-561	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9503	-0-	-665	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9449	-0-	-719	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	111	1	1543	2	N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	112	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	104	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	85	1	1347	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	70	1	971	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
05	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
06	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
07	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
*08	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	713	1	12064	2	N	-0-					-0-
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	690	1	11202	2	N	-0-					-0-
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	713	1	10538	2	N	-0-					-0-
06	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	644	1	9515	2	N	-0-					-0-
07	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	552	1	9567	2	N	-0-					-0-
*08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	621	1	9108	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	12846	-0-	-918	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12191	-0-	-769	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12252	-0-	-923	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11346	-0-	-1404	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11907	-0-	-927	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11412	-0-	-1422	-0-	11412	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	11484	-0-	-2032	-0-	930	1	10554	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	10119	-0-	-2961	-0-	900	1	9219	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	7578	-0-	-5938	-0-	930	1	6648	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	1624	-0-	-9476	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
08	11470	X	15	-0-	-11455	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10124	-0-	-1036	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
05	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9815	-0-	-1345	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10256	-0-	-1245	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11175	-0-	-357	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	11163	-0-	-2012	-0-	322	1	10841	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	10647	-0-	-2103	-0-	328	1	10319	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10524	-0-	-1225	-0-	318	1	10206	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	7969	-0-	-2831	-0-	258	1	7711	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	3098	-0-	-8062	-0-	105	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10845	-0-	-315	-0-	377	1	10468	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	403	1	13617	2	N	-0-			-0-
04	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	384	1	12108	2	N	-0-			-0-
05	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	341	1	11023	2	N	-0-			-0-
06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	374	1	11285	2	N	-0-			-0-
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	378	1	10994	2	N	-0-			-0-
*08	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	429	1	12129	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

03	15624	X	10144	-0-	-5480	-0-	791	1	9353	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	6495	-0-	-8625	-0-	782	1	5713	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	6601	-0-	-9023	-0-	794	1	5807	2	N	-0-			-0-
06	13200	X	7109	-0-	-6091	-0-	812	1	6297	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	5713	-0-	-7927	-0-	809	1	4904	2	N	-0-			-0-
08	10137	X	5425	-0-	-4712	-0-	655	1	4770	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

03	10695	X	8367	-0-	-2328	-0-	241	1	8126	2	N	-0-			-0-
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	338	1	10641	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10643	-0-	-52	-0-	322	1	10321	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9853	-0-	-407	-0-	319	1	9534	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10253	-0-	-1093	-0-	347	1	9906	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10294	-0-	-1052	-0-	358	1	9936	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

03	5797	X	4968	-0-	-829	-0-	597	1	4371	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	4488	-0-	-882	-0-	582	1	3906	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	992	-0-	-3875	-0-	396	1	596	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	1841	-0-	-2959	-0-	477	1	1364	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	3424	-0-	-1536	-0-	635	1	2789	2	N	-0-			-0-
*08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	724	1	5473	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

03	4619	X	3108	-0-	-1511	-0-	92	1	3016	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	180	1	3803	2	N	-0-			-0-
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	207	1	6540	2	N	-0-			-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	207	1	5876	2	N	-0-			-0-
07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	230	1	6661	2	N	-0-			-0-
*08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	222	1	6739	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

03	10385	X	8820	-0-	-1565	-0-	693	1	8127	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	8447	-0-	-1603	-0-	743	1	7704	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9023	-0-	-1362	-0-	862	1	8161	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8744	-0-	-376	-0-	857	1	7887	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	8981	-0-	-443	-0-	926	1	8055	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	9004	-0-	-17	-0-	925	1	8079	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	897	-0-	-7349	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	294	-0-	-605	-0-	294	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
05	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13386	-0-	-114	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
07	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13882	-0-	-68	-0-	13882	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9459	-0-	-399	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8493	-0-	-927	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9266	-0-	-344	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8203	-0-	-947	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8776	-0-	-679	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8837	-0-	-618	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	339	-0-	-963	-0-	339	1			N	-0-					-0-
04	780	X	338	-0-	-442	-0-	318	1	20	2	N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	341	X	48	-0-	-293	-0-	48	1			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	10082	-0-	-489	-0-	291	1	9791	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9197	-0-	-1033	-0-	283	1	8914	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9704	-0-	-805	-0-	293	1	9411	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	8843	-0-	-1327	-0-	286	1	8557	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9529	-0-	-887	-0-	322	1	9207	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9391	-0-	-684	-0-	326	1	9065	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6214	-0-	-265	-0-	588	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	580	1	5192	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4225	-0-	-2006	-0-	612	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4400	-0-	-1600	-0-	586	1	3814	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4040	-0-	-2160	-0-	505	1	3535	2	N	-0-					-0-
*08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	577	1	5780	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

03	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1299	1	7062	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	4721	-0-	-3139	-0-	383	1	4338	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6213	-0-	-1599	-0-	320	1	5893	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	5860	-0-	-2240	-0-	353	1	5507	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	5857	-0-	-2513	-0-	352	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6623	-0-	-1747	-0-	377	1	6246	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

03	651	X	217	-0-	-434	-0-	161	1	56	2	N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

03	17391	X	13387	-0-	-4004	-0-	911	1	12476	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	10406	-0-	-6244	-0-	849	1	9557	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	5274	-0-	-10691	-0-	818	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	9156	-0-	-6054	-0-	1130	1	8026	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	7460	-0-	-5932	-0-	1121	1	6339	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	7860	-0-	-5532	-0-	873	1	6987	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

03	1426	X	314	-0-	-1112	-0-	220	1	94	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	26	-0-	-1354	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	6	-0-	-1374	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

03	8897	X	6309	-0-	-2588	-0-	188	1	6121	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	5249	-0-	-3061	-0-	179	1	5070	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	6287	-0-	-1587	-0-	202	1	6085	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	5772	-0-	-1368	-0-	198	1	5574	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	4996	-0-	-2041	-0-	180	1	4816	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6087	-0-	-237	-0-	224	1	5863	2	N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

03	15128	X	13729	-0-	-1399	-0-	13729	2			N	-0-			-0-
04	14640	X	14072	-0-	-568	-0-	14072	2			N	-0-			-0-
05	15128	X	14732	-0-	-396	-0-	14732	2			N	-0-			-0-
06	14610	X	13584	-0-	-1026	-0-	13584	2			N	-0-			-0-
07	14539	X	13195	-0-	-1344	-0-	13195	2			N	-0-			-0-
08	14725	X	13228	-0-	-1497	-0-	13228	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

03	20863	X	19852	-0-	-1011	-0-	19852	2			N	-0-			-0-
04	20190	X	18328	-0-	-1862	-0-	18328	2			N	-0-			-0-
05	20801	X	18781	-0-	-2020	-0-	18781	2			N	-0-			-0-
06	19710	X	17917	-0-	-1793	-0-	17917	2			N	-0-			-0-
07	20088	X	15432	-0-	-4656	-0-	15432	2			N	-0-			-0-
08	19840	X	19647	-0-	-193	-0-	19647	2			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

03	11253	X	9435	-0-	-1818	-0-	1510	1	7925	2	N	-0-			-0-
04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	1576	1	10264	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9075	-0-	-690	-0-	392	1	8683	2	N	-0-			-0-
06	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	545	1	9016	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	10324	-0-	-1921	-0-	1271	1	9053	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	11557	-0-	-688	-0-	1607	1	9950	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	354	1	12346	2	N	-0-			-0-
04	12030	X	11936	-0-	-94	-0-	357	1	11579	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	12147	-0-	-284	-0-	361	1	11786	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	11368	-0-	-662	-0-	358	1	11010	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	9973	-0-	-2458	-0-	325	1	9648	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	6340	-0-	-6091	-0-	214	1	6126	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
06	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
07	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
*08	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

03	17794	X	17307	-0-	-487	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	16425	-0-	-285	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	16472	-0-	-950	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	12236	-0-	-4624	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	15046	-0-	-2376	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	15948	-0-	-1350	-0-	15948	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

03	25265	X	22882	-0-	-2383	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	22804	-0-	-746	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	23580	-0-	-941	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	21877	-0-	-1853	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	22811	-0-	-1710	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22107	-0-	-1484	-0-	22107	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

03	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
*08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	1033	1	15680	2	N	-0-			-0-
04	15840	X	14846	-0-	-994	-0-	1034	1	13812	2	N	-0-			-0-
05	16368	X	15449	-0-	-919	-0-	1108	1	14341	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	15406	-0-	-434	-0-	1117	1	14289	2	N	-0-			-0-
07	16368	X	13986	-0-	-2382	-0-	1083	1	12903	2	N	-0-			-0-
08	16368	X	15733	-0-	-635	-0-	1169	1	14564	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	13053	-0-	-2292	-0-	375	1	12678	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	12368	-0-	-2482	-0-	378	1	11990	2	N	-0-			-0-
05	14911	X	12847	-0-	-2064	-0-	384	1	12463	2	N	-0-			-0-
06	13080	X	12315	-0-	-765	-0-	395	1	11920	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	11686	-0-	-1582	-0-	387	1	11299	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	12462	-0-	-589	-0-	425	1	12037	2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	397	1	13413	2	N	-0-			-0-
04	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	336	1	10650	2	N	-0-			-0-
05	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	378	1	12276	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	10358	-0-	-2992	-0-	332	1	10026	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	7727	-0-	-6068	-0-	256	1	7471	2	N	-0-			-0-
08	13795	X	9242	-0-	-4553	-0-	315	1	8927	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	510	1	17184	2	N	-0-			-0-
04	17070	X	16637	-0-	-433	-0-	512	1	16125	2	N	-0-			-0-
05	17639	X	16596	-0-	-1043	-0-	502	1	16094	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	16760	-0-	-310	-0-	542	1	16218	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	14483	-0-	-3156	-0-	490	1	13993	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	12290	-0-	-5349	-0-	427	1	11863	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1264	-0-	-1774	-0-	275	1	989	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	1042	-0-	-1538	-0-	214	1	828	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	636	-0-	-1007	-0-	38	1	598	2	N	-0-			-0-
06	1590	X	453	-0-	-1137	-0-	27	1	426	2	N	-0-			-0-
07	1364	X	515	-0-	-849	-0-	33	1	482	2	N	-0-			-0-
08	1271	X	397	-0-	-874	-0-	25	1	372	2	N	-0-			-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5721	-0-	-138	-0-	5721	2			N	-0-			9
04	5640	X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-			9
05	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	5308	2			N	-0-			9
06	5640	X	5345	-0-	-295	-0-	5345	2			N	-0-			9
07	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	5670	2	3	9	N	3			12
08	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	5569	2	58	9	N	53			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12145	-0-	-534	-0-	349	1	11796	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11178	-0-	-1092	-0-	343	1	10835	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11307	-0-	-1372	-0-	340	1	10967	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	10601	-0-	-1669	-0-	340	1	10261	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	9405	-0-	-3274	-0-	313	1	9092	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11033	-0-	-1119	-0-	377	1	10656	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

03	69310	X	14166	-0-	-55144	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11359	-0-	-3371	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13923	-0-	-1298	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12980	-0-	-730	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13249	-0-	-918	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12804	-0-	-1363	-0-	12804	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

03	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	277	-0-	-2123	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

03	8711	X	7967	-0-	-744	-0-	7967	2			Y	-0-					123
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7888	2	54	9	Y	49	153	1			19
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8456	2	3	9	Y	3					22
06	7920	X	7869	-0-	-51	-0-	7866	2	3	9	Y	3					25
07	8215	X	8069	-0-	-146	-0-	8069	2			Y	-0-					25
*08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			Y	-0-					25

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3551	-0-	-572	-0-	388	1	3163	2	Y	-0-					166
04	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	375	1	2923	2	Y	29	174	1			21
							32	9									
05	3968	X	3214	-0-	-754	-0-	388	1	2814	2	Y	11					32
							12	9									
06	3510	X	2876	-0-	-634	-0-	375	1	2492	2	Y	8					40
							9	9									
07	3627	X	2738	-0-	-889	-0-	363	1	2340	2	Y	32					72
							35	9									
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					72

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	152	1			21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					55
04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6916	2	15	9	Y	14					69
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7428	2	10	9	Y	9					78
06	6930	X	6782	-0-	-148	-0-	6773	2	9	9	Y	8					86
07	7161	X	6972	-0-	-189	-0-	6968	2	4	9	Y	4					90
08	7440	X	7287	-0-	-153	-0-	7279	2	8	9	Y	7					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

03	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4591	-0-	-689	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4306	-0-	-584	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4657	-0-	-396	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5800	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	5610	X	5573	-0-	-37	-0-	5570	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5728	-0-	-69	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					61
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					61
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					61
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					61
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					15
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					15
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					15
06	900	N	622	-0-	-278	-0-	622	3			N	-0-					15
07	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					123
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					123
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					123
06	1080	N	742	-0-	-338	-0-	742	3			N	-0-					123
07	1054	N	633	-0-	-421	-0-	633	3			N	-0-					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					153
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					153
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					153
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					153
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					18
04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					18
05	2044	N	1985	-0-	-59	-0-	1985	3			N	-0-					18
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					18
07	3100	X	458	-0-	-2642	-0-	458	3			N	-0-					18
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	76	-0-	76	76	76	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	76					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					70
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					70
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					70
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					70
*07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					70
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

03	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3649	3			N	-0-					110
04	3900	X	3008	-0-	-892	-0-	2913	3	95	9	N	86	177	1			19
05	3937	X	3440	-0-	-497	-0-	3440	3			N	-0-					19
06	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3			N	-0-					19
07	3813	X	3430	-0-	-383	-0-	3430	3			N	-0-					19
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					20
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					20
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					20
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					20
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1204	3	112	9	N	102					137
04	1230	N	565	-0-	-665	-0-	479	3	86	9	N	78	167	1			48
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1186	3	219	9	N	199	149	1			98
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1196	3	112	9	N	102	169	1			31
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1174	3	135	9	N	123					154
08	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	983	3	153	9	N	139	163	1			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					72
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					72
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					72
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	N	5					77
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	508	3	64	9	N	58					135
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	N	2					137

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					63
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					63
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2					65
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	551	3	26	9	N	24					89
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					89
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	22	1			67

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					77
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					77
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					77
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					77
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					77
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	N	5					82

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					35
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					35
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					35
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					35
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					35

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	14189	-0-	-815	-0-	14135	3	54	9	N	49					109
04	14670	X	10490	-0-	-4180	-0-	10417	3	73	9	N	66					175
05	15159	X	12570	-0-	-2589	-0-	12458	3	112	9	N	102	154	1			123
06	14670	X	11693	-0-	-2977	-0-	11693	3			N	-0-					123
07	14198	X	11670	-0-	-2528	-0-	11640	3	30	9	N	27	43	1			107
08	14198	X	8886	-0-	-5312	-0-	8856	3	30	9	N	27	82	1			52

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12549	3	64	9	N	58					118
04	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9834	3	76	9	N	69					187
05	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12154	3	55	9	N	50	150	1			87
06	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11654	3	55	9	N	50					137
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11447	3	51	9	N	46	119	1			64
*08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9331	3	66	9	N	60	89	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	804	3	21	9	N	19					174
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	806	3	48	9	N	44	173	1			45
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	761	3	35	9	N	32					77
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	736	3	55	9	N	50					127
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	730	3	44	9	N	40					167
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	3	12	9	N	11	146	1			32

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					80
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					80
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					80
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					80
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					80
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					80

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	Y	5					51
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	233	3	18	9	Y	16					67
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10					77
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2					79
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					79
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					79

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	N	4	171	1			22
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	3	28	9	N	25					47
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	773	3	12	9	N	11					58
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					58
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	3	8	9	N	7					65
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	787	3	37	9	N	34					99

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

03	2511	X	1158	-0-	-1353	-0-	1156	3	2	9	N	2					144
04	2160	X	1376	-0-	-784	-0-	1359	3	17	9	N	15					159
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1556	3	12	9	N	11					170
06	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1456	3	9	9	N	8	148	1			30
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1505	3	13	9	N	12					42
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1548	3	14	9	N	13					55

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	629	3	30	9	N	27					85
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	3	19	9	N	17					102
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	631	3	22	9	N	20					122
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	627	3	22	9	N	20					142
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	637	3	64	9	N	58					200
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	622	3	19	9	N	17	180	1			37

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

03	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	3882	3	13	9	N	12					35
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3940	3	3	9	N	3					38
05	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	3954	3	2	9	N	2					40
06	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	3			N	-0-					40
07	4061	X	3846	-0-	-215	-0-	3845	3	1	9	N	1	18	1			23
08	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3646	3	2	9	N	2					25

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4961	3	9	9	N	8					35
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4422	3	4	9	N	4					39
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	3	2	9	N	2					41
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4301	3	1	9	N	1					42
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4645	3	3	9	N	3					45
*08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5006	3	12	9	N	11	1	1			55

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4140	-0-	-169	-0-	4120	3	20	9	N	18					68
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4459	3	30	9	N	27					95
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4571	3	22	9	N	20					115
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4813	3	21	9	N	19	69	1			65
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4851	3	11	9	N	10					75
*08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4916	3	10	9	N	9	1	1			83

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	1977	-0-	-1464	-0-	1977	3			N	-0-	49	1			92
04	3330	X	695	-0-	-2635	-0-	678	3	17	9	N	15	48	1			59
05	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	1890	3			N	-0-					59
06	2160	X	1394	-0-	-766	-0-	1394	3			N	-0-					59
07	2232	X	755	-0-	-1477	-0-	755	3			N	-0-					59
08	1984	X	628	-0-	-1356	-0-	628	3			N	-0-					59

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9711	3	19	9	N	17					154
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8923	3	3	9	N	3					157
05	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9383	3	19	9	N	17					174
06	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9615	3	40	9	N	36	165	1			45
07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9629	3	24	9	N	22					67
*08	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9223	3	35	9	N	32					99

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5431	3	11	9	N	10					102
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5390	3	9	9	N	8					110
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5673	3	2	9	N	2					112
06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5270	3	2	9	N	2					114
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5372	3	7	9	N	6					120
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3867	3	2	9	N	2	95	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	134	1			38
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2					40
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					40
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					33
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					33
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					33
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					33
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	3	2	9	N	2					35
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9	1	1			43

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

03	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	3964	3	87	9	N	79	136	1			38
04	3420	X	2875	-0-	-545	-0-	2873	3	2	9	N	2					40
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4979	3	30	9	N	27					67
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					67
07	4061	X	2838	-0-	-1223	-0-	2838	3			N	-0-					67
08	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	4122	3	41	9	N	37					104

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

03	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	4924	3	144	9	N	131	46	1			169
04	4890	X	3520	-0-	-1370	-0-	3478	3	42	9	N	38					207
05	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	3960	3	48	9	N	44	188	1			63
06	5550	X	1142	-0-	-4408	-0-	1134	3	8	9	N	7					70
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					70
08	5053	X	4027	-0-	-1026	-0-	3871	3	156	9	N	142					212

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6426	3	8	9	N	7					227
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-					227
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					227
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					227
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					227
*08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	159	1			67
06	14B2	EXT	8562	-0-	8562	8562	8537	3	25	9	N	23					90
07	14B2	EXT	23477	-0-	23477	32039	23447	3	30	9	N	27					117
08	14B2	EXT	9159	-0-	9159	41198	9133	3	26	9	N	24	93	1			48

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2016 - P/A 05/13/16

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	360	N	41	-0-	-319	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2160	-0-	-165	-0-	2115	3	45	9	N	41					170
04	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	2030	3	75	9	N	68	168	1			70
05	2449	X	2113	-0-	-336	-0-	2043	3	70	9	N	64					134
06	2370	X	1988	-0-	-382	-0-	1885	3	103	9	N	94	176	1			52
07	2449	X	1981	-0-	-468	-0-	1905	3	76	9	N	69	66	1			55
08	2170	X	2083	-0-	-87	-0-	1993	3	90	9	N	82					137

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2830	3	30	9	N	27					137
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4306	3	13	9	N	12					149
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3022	3	56	9	N	51					200
06	2490	X	1175	-0-	-1315	-0-	1131	3	44	9	N	40	183	1			57
07	2573	X	83	-0-	-2490	-0-	83	3			N	-0-					57
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					57

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					25
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					25
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2647	3	24	9	N	22					47
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					47
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	18					65
*08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					65

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	N	2					87
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	3	2	9	N	2					89
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	3	1	9	N	1					90
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1717	3	37	9	N	34					124
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1790	3	14	9	N	13	114	1			23
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	3	10	9	N	9					32

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	2595	3			N	-0-					112
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					112
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					112
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					112
07	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	3			N	-0-					112
08	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	3205	3			N	-0-					112

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3658	-0-	-558	-0-	3618	3	40	9	N	36	179	1			52
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4347	3	66	9	N	60					112
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4398	3	54	9	N	49	111	1			50
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4292	3	55	9	N	50					100
07	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	4501	3	24	9	N	22					122
08	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	4449	3	19	9	N	17					139

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4259	3	9	9	N	8	76	1			46
04	4680	X	4184	-0-	-496	-0-	4138	3	46	9	N	42					88
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5385	3	3	9	N	3	50	1			41
06	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4421	3			N	-0-					41
07	5053	X	3950	-0-	-1103	-0-	3947	3	3	9	N	3					44
08	5394	X	3809	-0-	-1585	-0-	3796	3	13	9	N	12					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3213	-0-	-724	-0-	3182	3	31	9	N	28					69
04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	2935	3	37	9	N	34					103
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3801	3	65	9	N	59	131	1			31
06	3630	X	3126	-0-	-504	-0-	3126	3			N	-0-					31
07	3751	X	2744	-0-	-1007	-0-	2744	3			N	-0-					31
08	3875	X	2869	-0-	-1006	-0-	2814	3	55	9	N	50					81

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/15

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	3239	-0-	-2775	-0-	3198	3	41	9	N	37					150
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	3	1	9	N	1	110	1			41
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					41
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					41
07	5208	X	5109	-0-	-99	-0-	5109	3			N	-0-					41
08	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	4832	3			N	-0-					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2183	-0-	-2033	-0-	2163	3	20	9	N	18					106
04	4080	X	2560	-0-	-1520	-0-	2539	3	21	9	N	19					125
05	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3679	3	23	9	N	21	115	1			31
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3643	3	52	9	N	47					78
07	3503	X	891	-0-	-2612	-0-	888	3	3	9	N	3					81
08	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	2402	3	32	9	N	29					110

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3930	3	39	9	N	35	78	1			38
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3560	3	20	9	N	18					56
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4402	3	57	9	N	52	70	1			38
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3402	3	47	9	N	43					81
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					81
*08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3875	3	76	9	N	69					150

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	1523	3	4	9	N	4	151	5			32
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1590	3	9	9	N	8					40
05	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1727	3	51	9	N	46	71	5			15
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2140	3	58	9	N	53					68
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					68
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					68

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					122
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					122
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					122
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					122
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					122
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					122

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2773	3	2	9	N	2					57
04	2370	N	1865	-0-	-505	-0-	1858	3	7	9	N	6					63
05	2542	N	2160	-0-	-382	-0-	2160	3			N	-0-					63
06	2460	N	1944	-0-	-516	-0-	1936	3	8	9	N	7					70
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2080	3	3	9	N	3					73
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					73

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	3170	3	41	9	N	37	103	1			75
04	4140	X	3344	-0-	-796	-0-	3341	3	3	9	N	3					78
05	4712	X	3167	-0-	-1545	-0-	3167	3			N	-0-					78
06	4560	X	2958	-0-	-1602	-0-	2948	3	10	9	N	9	53	1			34
07	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	4513	3	4	9	N	4					38
*08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3800	3	68	9	N	62					100

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2588	-0-	-853	-0-	2588	3			Y	-0-					41
04	3330	X	1361	-0-	-1969	-0-	1361	3			Y	-0-					41
05	3441	X	43	-0-	-3398	-0-	43	3			Y	-0-					41
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					41
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					41
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2285	-0-	-102	-0-	2284	3	1	9	N	1	113	1			115
04	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	2290	3	4	9	N	4					119
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2464	3	20	9	N	18	114	1			23
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2347	3	6	9	N	5					28
07	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2238	3	39	9	N	35					63
*08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2387	3	52	9	N	47					110

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6010	3	40	9	N	36					88
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5867	3	56	9	N	51	31	1			108
05	5177	X	3778	-0-	-1399	-0-	3775	3	3	9	N	3					111
06	5010	X	2347	-0-	-2663	-0-	2306	3	41	9	N	37	104	1			44
07	5177	X	2865	-0-	-2312	-0-	2865	3			N	-0-					44
08	5177	X	2817	-0-	-2360	-0-	2765	3	52	9	N	47					91

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3178	-0-	-1224	-0-	3164	3	14	9	N	13					207
04	4260	X	2630	-0-	-1630	-0-	2630	3			N	-0-					207
05	4402	X	3346	-0-	-1056	-0-	3346	3			N	-0-					207
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-	121	1			86
07	3193	X	2177	-0-	-1016	-0-	2171	3	6	9	N	5					91
*08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3712	3	3	9	N	3					94

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					59
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					59
05	1457	N	910	-0-	-547	-0-	910	3			Y	-0-					59
06	2310	X	1055	-0-	-1255	-0-	1055	3			Y	-0-					59
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					59
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					59

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1466	-0-	-487	-0-	1466	3			Y	-0-					138
04	1710	X	882	-0-	-828	-0-	882	3			Y	-0-					138
05	1767	X	45	-0-	-1722	-0-	45	3			Y	-0-					138
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					138
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					138
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					138

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8369	-0-	-404	-0-	8359	3	10	9	N	9					119
04	8250	X	8062	-0-	-188	-0-	8049	3	13	9	N	12					131
05	8432	X	8020	-0-	-412	-0-	8002	3	18	9	N	16					147
06	8160	X	7910	-0-	-250	-0-	7892	3	18	9	N	16					163
07	8370	X	8108	-0-	-262	-0-	8105	3	3	9	N	3					166
08	8370	X	8139	-0-	-231	-0-	8132	3	7	9	N	6					172

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					34
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			Y	-0-					34
05	4650	X	1555	-0-	-3095	-0-	1555	3			Y	-0-					34
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			Y	-0-					34
07	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	3			Y	-0-					34
08	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	4997	3			Y	-0-					34

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9497	-0-	-392	-0-	9497	3			N	-0-					78
04	9120	X	8848	-0-	-272	-0-	8848	3			N	-0-					78
05	9207	X	8887	-0-	-320	-0-	8887	3			N	-0-					78
06	9180	X	8605	-0-	-575	-0-	8605	3			N	-0-					78
07	9486	X	8764	-0-	-722	-0-	8764	3			N	-0-					78
08	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	8806	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

03	5177 X	2178	-0-	-2999	-0-	2137	3	41	9	N	37	126	1			30
04	5010 X	2606	-0-	-2404	-0-	2599	3	7	9	N	6					36
05	5177 X	4043	-0-	-1134	-0-	4034	3	9	9	N	8					44
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4269	3	12	9	N	11					55
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4370	3	169	9	N	154	176	1			33
*08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4780	3	52	9	N	47					80

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

03	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9754	3	243	9	N	221	285	1			33
04	7710 X	7316	-0-	-394	-0-	7233	3	83	9	N	75					108
05	7967 X	6865	-0-	-1102	-0-	6751	3	114	9	N	104	182	1			30
06	9060 X	6375	-0-	-2685	-0-	6268	3	107	9	N	97					127
07	9362 X	6439	-0-	-2923	-0-	6303	3	136	9	N	124	199	1			52
08	9362 X	6626	-0-	-2736	-0-	6550	3	76	9	N	69					121

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

03	3193 X	1804	-0-	-1389	-0-	1804	3			Y	-0-					157
04	3090 X	1112	-0-	-1978	-0-	1112	3			Y	-0-					157
05	3193 X	50	-0-	-3143	-0-	50	3			Y	-0-					157
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					157
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					157
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

03	8680 X	7973	-0-	-707	-0-	7897	3	76	9	N	69					110
04	8400 X	7748	-0-	-652	-0-	7662	3	86	9	N	78					188
05	8680 X	7700	-0-	-980	-0-	7605	3	95	9	N	86	161	1			113
06	8130 X	7489	-0-	-641	-0-	7465	3	24	9	N	22					135
07	8246 X	7741	-0-	-505	-0-	7710	3	31	9	N	28					163
08	7998 X	7459	-0-	-539	-0-	7424	3	35	9	N	32	184	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3374	-0-	-253	-0-	3359	3	15	9	N	14	58	1			33
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3735	3	24	9	N	22					55
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4226	3	12	9	N	11					66
06	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	3915	3	31	9	N	28					94
07	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4104	3	40	9	N	36	64	1			66
08	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3420	3	43	9	N	39					105

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	5145	3	34	9	N	31	120	1			41
04	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4707	3	37	9	N	34					75
05	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	4960	3	168	9	N	153	184	1			44
06	5340	X	5283	-0-	-57	-0-	5222	3	61	9	N	55					99
07	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5344	3	61	9	N	55	118	1			36
*08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	N	41					77

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3671	3	19	9	N	17					50
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3209	3	135	9	N	123	143	1			30
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3876	3	28	9	N	25					55
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3736	3	123	9	N	112	159	1			8
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3785	3	55	9	N	50					58
08	3751	X	3432	-0-	-319	-0-	3329	3	103	9	N	94					152

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	3584	3	10	9	N	9					56
04	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	3389	3	3	9	N	3					59
05	3875	X	3749	-0-	-126	-0-	3749	3			N	-0-					59
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	3			N	-0-					59
07	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3395	3			N	-0-					59
08	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	3289	3			N	-0-					59

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3422	3	6	9	N	5					89
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3383	3	10	9	N	9					98
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3496	3	9	9	N	8					106
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					106
07	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	3227	3			N	-0-					106
08	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3341	3	15	9	N	14					120

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-	132	1			36
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5146	3	18	9	N	16					52
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3229	3	52	9	N	47					99
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2642	3	54	9	N	49	118	1			30
07	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	2302	3	24	9	N	22					52
08	2449	X	839	-0-	-1610	-0-	824	3	15	9	N	14					66

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3119	-0-	-1314	-0-	3111	3	8	9	N	7	142	1			39
04	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	3560	3	24	9	N	22	33	1			28
05	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	3232	3	14	9	N	13					41
06	3540	X	2755	-0-	-785	-0-	2681	3	74	9	N	67	28	1			80
07	3689	X	2567	-0-	-1122	-0-	2560	3	7	9	N	6					86
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3919	3	66	9	N	60					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	789	-0-	-327	-0-	789	3			N	-0-					106
04	1230	N	677	-0-	-553	-0-	674	3	3	9	N	3					109
05	1209	N	663	-0-	-546	-0-	663	3			N	-0-					109
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					109
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					109
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	N	3					112

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7126	-0-	-190	-0-	7089	3	37	9	N	34					86
04	7260	X	6836	-0-	-424	-0-	6800	3	36	9	N	33					119
05	7502	X	7207	-0-	-295	-0-	7159	3	48	9	N	44	122	1			41
06	7260	X	6793	-0-	-467	-0-	6729	3	64	9	N	58					99
07	7254	X	6873	-0-	-381	-0-	6837	3	36	9	N	33					132
08	7192	X	7025	-0-	-167	-0-	6993	3	32	9	N	29	128	1			33

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3834	-0-	-599	-0-	3822	3	12	9	N	11					58
04	4140	X	3574	-0-	-566	-0-	3559	3	15	9	N	14					72
05	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	3618	3	6	9	N	5					77
06	4050	X	3407	-0-	-643	-0-	3400	3	7	9	N	6					83
07	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	3575	3	36	9	N	33	88	1			28
08	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	3755	3	3	9	N	3	1	1			30

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4018	-0-	-663	-0-	3981	3	37	9	N	34					86
04	4440	X	4086	-0-	-354	-0-	4056	3	30	9	N	27					113
05	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	4073	3	25	9	N	23	61	1			75
06	4260	X	3042	-0-	-1218	-0-	2994	3	48	9	N	44					119
07	4402	X	3430	-0-	-972	-0-	3397	3	33	9	N	30	88	1			61
08	4216	X	3526	-0-	-690	-0-	3517	3	9	9	N	8					69

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	3	18	9	N	16	43	1			25
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					25
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5789	3	33	9	N	30					55
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5030	3	52	9	N	47	66	1			36
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4923	3	40	9	N	36					72
*08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6492	3	69	9	N	63					135

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2852	3	28	9	N	25					77
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3156	3	31	9	N	28					105
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3127	3	18	9	N	16					121
06	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	2832	3	37	9	N	34	105	1			50
07	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2669	3	28	9	N	25					75
08	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2927	3	24	9	N	22					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

03	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1095	3	12	9	Y	11					102
04	1680	N	748	-0-	-932	-0-	736	3	12	9	Y	11					113
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1240	3	31	9	Y	28	64	1			77
06	1680	X	1316	-0-	-364	-0-	1316	3			Y	-0-					77
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					77
08	1271	X	1168	-0-	-103	-0-	1131	3	37	9	Y	34	97	1			14

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3002	3	22	9	Y	20					72
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2842	3	24	9	Y	22					94
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3167	3	40	9	Y	36					130
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	3	2	9	Y	2					132
07	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	2425	3	15	9	Y	14					146
08	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3013	3	36	9	Y	33	162	1			17

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

03	2232	X	2179	-0-	-53	-0-	2179	3			Y	-0-					155
04	2160	X	1943	-0-	-217	-0-	1943	3			Y	-0-					155
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					155
06	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	2021	3	6	9	Y	5					160
07	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	3			Y	-0-					160
08	2325	N	1497	-0-	-828	-0-	1497	3			Y	-0-					160

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2116	3	12	9	Y	11					70
04	2340	X	1766	-0-	-574	-0-	1754	3	12	9	Y	11					81
05	2418	X	1900	-0-	-518	-0-	1830	3	70	9	Y	64	109	1			36
06	2340	X	1479	-0-	-861	-0-	1417	3	62	9	Y	56					92
07	2139	X	1263	-0-	-876	-0-	1260	3	3	9	Y	3					95
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-	80	1			15

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6129	3	12	9	N	11					58
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6363	3	13	9	N	12					70
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6104	3	3	9	N	3					73
06	5940	X	5873	-0-	-67	-0-	5871	3	2	9	N	2					75
07	6138	X	5938	-0-	-200	-0-	5930	3	8	9	N	7					82
*08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7019	3	113	9	N	103	150	1			35

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4713	-0-	-867	-0-	4713	3			N	-0-					112
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					112
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					112
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					112
07	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	5357	3			N	-0-					112
*08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					112

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

03	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	3			N	-0-					156
04	9000	X	8485	-0-	-515	-0-	8485	3			N	-0-					156
05	9300	X	8550	-0-	-750	-0-	8548	3	2	9	N	2	58	1			100
06	9000	X	8372	-0-	-628	-0-	8372	3			N	-0-					100
07	9300	X	8641	-0-	-659	-0-	8641	3			N	-0-					100
08	9300	X	5442	-0-	-3858	-0-	5442	3			N	-0-					100

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

03	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	3			N	-0-					83
04	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3409	3			N	-0-					83
05	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	3			N	-0-					83
06	3570	X	2093	-0-	-1477	-0-	2092	3	1	9	N	1	1	1			83
07	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	3613	3			N	-0-					83
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3868	3	1	9	N	1	1	1			83

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

03	7099	X	6410	-0-	-689	-0-	6407	3	3	9	N	3					61
04	6870	X	6318	-0-	-552	-0-	6318	3			N	-0-					61
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	3			N	-0-					61
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6916	3	10	9	N	9	1	1			69
07	6541	X	6194	-0-	-347	-0-	6191	3	3	9	N	3					72
08	7161	X	5799	-0-	-1362	-0-	5792	3	7	9	N	6	3	1			75

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

03	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	2389	3			N	-0-					69
04	3060	X	2275	-0-	-785	-0-	2266	3	9	9	N	8					77
05	2325	X	773	-0-	-1552	-0-	773	3			N	-0-					77
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					77
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					77
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	5602	-0-	-4008	-0-	5540	3	62	9	N	56	39	1			108
04	8970	X	4592	-0-	-4378	-0-	4562	3	30	9	N	27	105	1			30
05	9238	X	4922	-0-	-4316	-0-	4907	3	15	9	N	14					44
06	7500	X	4584	-0-	-2916	-0-	4559	3	25	9	N	23	1	1			66
07	6665	X	4605	-0-	-2060	-0-	4577	3	28	9	N	25	55	1			36
08	5611	X	4634	-0-	-977	-0-	4609	3	25	9	N	23	1	1			58

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4656	-0-	-1637	-0-	4632	3	24	9	N	22					50
04	6090	X	3506	-0-	-2584	-0-	3469	3	37	9	N	34	54	1			30
05	6169	X	2812	-0-	-3357	-0-	2802	3	10	9	N	9					39
06	5940	X	3302	-0-	-2638	-0-	3272	3	30	9	N	27					66
07	4867	X	3904	-0-	-963	-0-	3870	3	34	9	N	31					97
08	4650	X	3959	-0-	-691	-0-	3935	3	24	9	N	22					119

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5895	3	68	9	N	62	48	1			119
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5186	3	39	9	N	35	132	1			22
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5707	3	15	9	N	14					36
06	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4524	3	55	9	N	50					86
07	5270	X	4477	-0-	-793	-0-	4463	3	14	9	N	13					99
08	5270	X	4754	-0-	-516	-0-	4732	3	22	9	N	20					119

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8436	-0-	-306	-0-	8087	3	349	9	N	317	330	1			86
04	9630	X	7941	-0-	-1689	-0-	7743	3	198	9	N	180	186	1			80
05	9951	X	7998	-0-	-1953	-0-	7686	3	312	9	N	284	185	1			179
06	9630	X	7522	-0-	-2108	-0-	7271	3	251	9	N	228	382	1			25
07	8897	X	7116	-0-	-1781	-0-	6876	3	240	9	N	218	182	1			61
08	8432	X	7291	-0-	-1141	-0-	7049	3	242	9	N	220	187	1			94

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	6511	-0-	-2231	-0-	6466	3	45	9	N	41	152	1			66
04	8460	X	6125	-0-	-2335	-0-	6064	3	61	9	N	55	77	1			44
05	8308	X	6564	-0-	-1744	-0-	6518	3	46	9	N	42					86
06	7350	X	5790	-0-	-1560	-0-	5762	3	28	9	N	25	1	1			110
07	7006	X	5825	-0-	-1181	-0-	5794	3	31	9	N	28	102	1			36
08	6572	X	5832	-0-	-740	-0-	5811	3	21	9	N	19					55

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	3			N	-0-					61
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3901	3			N	-0-					61
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					61
06	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	4137	3			N	-0-					61
07	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	4230	3			N	-0-					61
08	5146	X	3790	-0-	-1356	-0-	3790	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2583	3	8	9	N	7	56	1			86
04	1830	N	934	-0-	-896	-0-	934	3			N	-0-					86
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					86
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					86
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	3841	-0-	-1646	-0-	3834	3	7	9	N	6	155	1			33
04	5310	X	4141	-0-	-1169	-0-	4117	3	24	9	N	22					55
05	5425	X	3039	-0-	-2386	-0-	3020	3	19	9	N	17					72
06	5250	X	2983	-0-	-2267	-0-	2977	3	6	9	N	5					77
07	5425	X	3071	-0-	-2354	-0-	3068	3	3	9	N	3					80
08	4278	X	3172	-0-	-1106	-0-	3151	3	21	9	N	19					99

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7845	-0-	-680	-0-	7836	3	9	9	N	8					113
04	7950	X	7764	-0-	-186	-0-	7750	3	14	9	N	13	76	1			50
05	7967	X	7959	-0-	-8	-0-	7950	3	9	9	N	8					58
06	7680	X	7375	-0-	-305	-0-	7369	3	6	9	N	5					63
07	8029	X	7370	-0-	-659	-0-	7363	3	7	9	N	6					69
08	8029	X	7286	-0-	-743	-0-	7286	3			N	-0-					69

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	3361	3	3	9	N	3					86
04	3600	X	2673	-0-	-927	-0-	2649	3	24	9	N	22					108
05	3720	X	988	-0-	-2732	-0-	974	3	14	9	N	13					121
06	3510	X	2630	-0-	-880	-0-	2630	3			N	-0-					121
07	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2814	3			N	-0-	77	1			44
08	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	3353	3			N	-0-					44

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1063	3	8	9	N	7	118	1			63
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					63
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					63
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7122	3	9	9	N	8					77
04	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6404	3			N	-0-					77
05	6479	X	6459	-0-	-20	-0-	6456	3	3	9	N	3					80
06	6900	X	6471	-0-	-429	-0-	6447	3	24	9	N	22					102
07	7130	X	6822	-0-	-308	-0-	6816	3	6	9	N	5	74	1			33
08	7130	X	6457	-0-	-673	-0-	6457	3			N	-0-					33

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	6247	3			N	-0-					102
04	6240	X	5537	-0-	-703	-0-	5537	3			N	-0-					102
05	6448	X	4725	-0-	-1723	-0-	4682	3	43	9	N	39	105	1			36
06	6210	X	5261	-0-	-949	-0-	5240	3	21	9	N	19					55
07	6262	X	5465	-0-	-797	-0-	5446	3	19	9	N	17					72
08	6262	X	5341	-0-	-921	-0-	5335	3	6	9	N	5					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	2206	3			N	-0-					86
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					86
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4295	3	18	9	N	16	74	1			28
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					28
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					28
*08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					28

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

03	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	3344	3	48	9	N	44					174
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3198	3	6	9	N	5	85	1			94
05	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2820	3	24	9	N	22					116
06	3270	X	2641	-0-	-629	-0-	2620	3	21	9	N	19					135
07	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2959	3	12	9	N	11					146
08	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	2525	3	45	9	N	41	146	1			41

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

03	3658	X	2981	-0-	-677	-0-	2933	3	48	9	N	44					113
04	3540	X	2853	-0-	-687	-0-	2839	3	14	9	N	13	101	1			25
05	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	3126	3	15	9	N	14					39
06	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	2988	3	18	9	N	16					55
07	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	2686	3	3	9	N	3					58
08	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	2995	3	120	9	N	109	29	1			138

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

03	4867	X	4778	-0-	-89	-0-	4777	3	1	9	N	1					175
04	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4492	3	4	9	N	4					179
05	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	4624	3	6	9	N	5					184
06	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	4429	3	3	9	N	3					187
07	4898	X	4588	-0-	-310	-0-	4586	3	2	9	N	2					189
08	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	4554	3	3	9	N	3	169	1			23

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

03	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	2712	3	6	9	N	5					35
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	3	8	9	N	7					42
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2720	3	11	9	N	10					52
06	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	2569	3	1	9	N	1					53
07	2883	X	2607	-0-	-276	-0-	2601	3	6	9	N	5					58
08	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2579	3	6	9	N	5					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	3877	-0-	-1486	-0-	3868	3	9	9	N	8					110
04	4590	X	2979	-0-	-1611	-0-	2969	3	10	9	N	9					119
05	4836	X	4415	-0-	-421	-0-	4385	3	30	9	N	27					146
06	4680	X	2662	-0-	-2018	-0-	2650	3	12	9	N	11	121	1			36
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5259	3	21	9	N	19					55
*08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5615	3	19	9	N	17					72

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3805	-0-	-1248	-0-	3796	3	9	9	N	8					58
04	4560	X	2364	-0-	-2196	-0-	2364	3			N	-0-					58
05	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4419	3	15	9	N	14					72
06	4650	X	3526	-0-	-1124	-0-	3512	3	14	9	N	13	60	1			25
07	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	4026	3	21	9	N	19					44
08	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	4300	3	21	9	N	19					63

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					232
04	2940	X	541	-0-	-2399	-0-	541	3			N	-0-	152	1			80
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3128	3	24	9	N	22					102
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					102
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					102
08	3038	X	2229	-0-	-809	-0-	2229	3			N	-0-					102

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					135
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					135
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					135
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	3	1	9	N	1	73	1			63
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5375	3	3	9	N	3					66
*08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6149	3	34	9	N	31					97

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1398	-0-	-1175	-0-	1398	3			N	-0-					52
04	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	1755	3			N	-0-					52
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	3	7	9	N	6					58
06	1350	N	926	-0-	-424	-0-	926	3			N	-0-					58
07	1829	N	468	-0-	-1361	-0-	465	3	3	9	N	3					61
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1528	3	12	9	N	11					72

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5873	-0-	-172	-0-	5776	3	97	9	N	88					185
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6152	3	70	9	N	64	174	1			75
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6019	3	69	9	N	63					138
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5640	3	114	9	N	104	173	1			69
07	6045	X	5086	-0-	-959	-0-	5022	3	64	9	N	58					127
08	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	5650	3	103	9	N	94	160	1			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1041	3	6	9	N	5					99
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	N	3					102
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1486	3	3	9	N	3					105
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					105
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					105
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	3	3	9	N	3					108

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	3605	3	3	9	N	3					50
04	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	3			N	-0-					50
05	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4177	3	6	9	N	5					55
06	3540	X	2995	-0-	-545	-0-	2995	3			N	-0-					55
07	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	3275	3	12	9	N	11					66
08	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	4068	3	3	9	N	3					69

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4824	3	7	9	N	6					64
04	4710	X	4096	-0-	-614	-0-	4090	3	6	9	N	5					69
05	4929	X	4373	-0-	-556	-0-	4354	3	19	9	N	17					86
06	4770	X	4200	-0-	-570	-0-	4179	3	21	9	N	19					105
07	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	4422	3	42	9	N	38	55	1			88
08	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	4236	3	7	9	N	6					94

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					77
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	3	3	9	N	3					80
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	3	7	9	N	6					86
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					86
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	833	3	41	9	N	37	115	1			8
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3					11

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6203	-0-	-1981	-0-	6203	3			N	-0-					63
04	7920	X	6022	-0-	-1898	-0-	6015	3	7	9	N	6					69
05	8184	X	4040	-0-	-4144	-0-	4007	3	33	9	N	30	47	1			52
06	6000	X	487	-0-	-5513	-0-	472	3	15	9	N	14					66
07	6231	X	4214	-0-	-2017	-0-	4131	3	83	9	N	75					141
08	6231	X	3763	-0-	-2468	-0-	3741	3	22	9	N	20	131	1			30

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2511	-0-	-1612	-0-	2508	3	3	9	N	3					113
04	3660	X	2509	-0-	-1151	-0-	2506	3	3	9	N	3					116
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					116
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					116
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					116
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					61
04	630	N	349	-0-	-281	-0-	349	3			N	-0-					61
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					61
06	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	3			N	-0-					61
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	5626	-0-	-1349	-0-	5614	3	12	9	N	11					146
04	6300	X	5521	-0-	-779	-0-	5518	3	3	9	N	3					149
05	7440	X	6350	-0-	-1090	-0-	6296	3	54	9	N	49	132	1			66
06	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8024	3	34	9	N	31					97
07	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7139	3	14	9	N	13					110
*08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7422	3	7	9	N	6	50	1			66

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	3	9	9	N	8					36
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					41
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	11797	-0-	-1440	-0-	11789	3	8	9	N	7	84	1			33
04	12150	X	10439	-0-	-1711	-0-	10408	3	31	9	N	28					61
05	12214	X	10569	-0-	-1645	-0-	10560	3	9	9	N	8					69
06	11820	X	10446	-0-	-1374	-0-	10443	3	3	9	N	3					72
07	12090	X	10715	-0-	-1375	-0-	10697	3	18	9	N	16					88
08	11811	X	10514	-0-	-1297	-0-	10512	3	2	9	N	2	2	1			88

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9633	-0-	-101	-0-	9616	3	17	9	N	15	95	1			41
04	9420	X	9259	-0-	-161	-0-	9237	3	22	9	N	20					61
05	9548	X	9310	-0-	-238	-0-	9286	3	24	9	N	22					83
06	9330	X	9138	-0-	-192	-0-	9125	3	13	9	N	12	1	1			94
07	9641	X	8951	-0-	-690	-0-	8936	3	15	9	N	14					108
08	9641	X	8466	-0-	-1175	-0-	8453	3	13	9	N	12	1	1			119

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	2605	3	9	9	N	8					102
04	3060	X	2589	-0-	-471	-0-	2580	3	9	9	N	8					110
05	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	2876	3	30	9	N	27	104	1			33
06	3060	X	2465	-0-	-595	-0-	2444	3	21	9	N	19					52
07	2666	X	2260	-0-	-406	-0-	2235	3	25	9	N	23					75
08	2914	X	1463	-0-	-1451	-0-	1457	3	6	9	N	5					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	2573	-0-	-2201	-0-	2544	3	29	9	N	26	84	1			36
04	4650	X	2185	-0-	-2465	-0-	2176	3	9	9	N	8					44
05	4805	X	3645	-0-	-1160	-0-	3621	3	24	9	N	22					66
06	4650	X	1974	-0-	-2676	-0-	1955	3	19	9	N	17					83
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4497	3	9	9	N	8					91
08	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	3308	3	7	9	N	6					97

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3614	-0-	-819	-0-	3586	3	28	9	N	25	80	1			33
04	4380	X	2250	-0-	-2130	-0-	2247	3	3	9	N	3					36
05	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4358	3	28	9	N	25					61
06	4380	X	2935	-0-	-1445	-0-	2917	3	18	9	N	16					77
07	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	4302	3	19	9	N	17					94
08	4371	X	3899	-0-	-472	-0-	3893	3	6	9	N	5					99

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	5724	-0-	-3359	-0-	5715	3	9	9	N	8					110
04	8790	X	6588	-0-	-2202	-0-	6578	3	10	9	N	9					119
05	7688	X	6280	-0-	-1408	-0-	6254	3	26	9	N	24	96	1			47
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6760	3	28	9	N	25					72
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7872	3	33	9	N	30					102
*08	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7014	3	12	9	N	11					113

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1868	-0-	-85	-0-	1859	3	9	9	N	8					80
04	1830	X	526	-0-	-1304	-0-	526	3			N	-0-					80
05	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	3			N	-0-					80
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					80
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					80
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					80

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2494	-0-	-947	-0-	2492	3	2	9	N	2					121
04	2880	X	1238	-0-	-1642	-0-	1235	3	3	9	N	3					124
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					124
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	3					127
07	2480	X	1542	-0-	-938	-0-	1536	3	6	9	N	5	96	1			36
08	2480	X	1107	-0-	-1373	-0-	1104	3	3	9	N	3					39

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4581	-0-	-1030	-0-	4562	3	19	9	N	17					130
04	5430	X	3703	-0-	-1727	-0-	3691	3	12	9	N	11					141
05	5115	X	4255	-0-	-860	-0-	4150	3	105	9	N	95	161	1			75
06	4860	X	3780	-0-	-1080	-0-	3726	3	54	9	N	49					124
07	4805	X	4296	-0-	-509	-0-	4208	3	88	9	N	80	74	1			130
08	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4503	3	12	9	N	11					141

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3685	-0-	-655	-0-	3685	3			N	-0-					75
04	4200	X	3183	-0-	-1017	-0-	3183	3			N	-0-					75
05	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	3450	3	6	9	N	5	19	1			61
06	3810	X	2803	-0-	-1007	-0-	2801	3	2	9	N	2					63
07	3720	X	2589	-0-	-1131	-0-	2589	3			N	-0-					63
08	3689	X	2145	-0-	-1544	-0-	2145	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	3373	-0-	-4036	-0-	3366	3	7	9	N	6					94
04	6930	X	2484	-0-	-4446	-0-	2475	3	9	9	N	8					102
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					102
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					102
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					102
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	11009	-0-	-244	-0-	10999	3	10	9	N	9					75
04	10740	X	10555	-0-	-185	-0-	10555	3			N	-0-					75
05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13805	3	6	9	N	5					80
06	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	3			N	-0-					80
07	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12462	3	28	9	N	25					105
08	13826	X	13813	-0-	-13	-0-	13798	3	15	9	N	14					119

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	3458	3	35	9	N	32	73	1			28
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	3850	3	33	9	N	30					58
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4498	3	63	9	N	57	85	1			30
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4733	3	55	9	N	50					80
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4604	3	9	9	N	8					88
08	4557	X	4467	-0-	-90	-0-	4452	3	15	9	N	14					102

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4399	-0-	-1274	-0-	4318	3	81	9	N	74	93	1			69
04	5340	X	4305	-0-	-1035	-0-	4244	3	61	9	N	55					124
05	5518	X	4133	-0-	-1385	-0-	4070	3	63	9	N	57	95	1			86
06	4260	X	4085	-0-	-175	-0-	4079	3	6	9	N	5					91
07	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	3857	3	45	9	N	41					132
08	4464	X	3886	-0-	-578	-0-	3814	3	72	9	N	65	178	1			19

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5026	3	33	9	N	30					63
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4965	3	46	9	N	42					105
05	4991	X	4943	-0-	-48	-0-	4898	3	45	9	N	41					146
06	4890	X	4873	-0-	-17	-0-	4845	3	28	9	N	25					171
07	5177	X	4971	-0-	-206	-0-	4950	3	21	9	N	19	146	1			44
08	5177	X	4883	-0-	-294	-0-	4854	3	29	9	N	26	1	1			69

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4508	-0-	-1816	-0-	4493	3	15	9	N	14					127
04	5730	X	3753	-0-	-1977	-0-	3741	3	12	9	N	11	99	1			39
05	5487	X	2365	-0-	-3122	-0-	2351	3	14	9	N	13					52
06	5220	X	2776	-0-	-2444	-0-	2761	3	15	9	N	14					66
07	4836	X	1672	-0-	-3164	-0-	1672	3			N	-0-					66
08	4495	X	1459	-0-	-3036	-0-	1433	3	26	9	N	24	4	1			86

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5889	-0-	-1117	-0-	5858	3	31	9	N	28					61
04	6390	X	6226	-0-	-164	-0-	6165	3	61	9	N	55	86	1			30
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6959	3	50	9	N	45					75
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9974	3	20	9	N	18	49	1			44
07	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6974	3	40	9	N	36					80
*08	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7372	3	24	9	N	22	44	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7160	-0-	-1458	-0-	7132	3	28	9	N	25					113
04	7320	X	6811	-0-	-509	-0-	6753	3	58	9	N	53	94	1			72
05	7254	X	6111	-0-	-1143	-0-	6030	3	81	9	N	74					146
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7384	3	67	9	N	61	132	1			75
07	7161	X	5854	-0-	-1307	-0-	5791	3	63	9	N	57					132
08	7161	X	5594	-0-	-1567	-0-	5539	3	55	9	N	50	138	1			44

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	144	-0-	-9218	-0-	143	3	1	9	N	1	26	1			25
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					25
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					25
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					25
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					25
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	140	-0-	-3952	-0-	140	3			N	-0-					61
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					61
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					61
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					61
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					61
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4793	-0-	-880	-0-	4717	3	76	9	N	69					141
04	5370	X	3701	-0-	-1669	-0-	3639	3	62	9	N	56	131	1			66
05	5456	X	4465	-0-	-991	-0-	4302	3	163	9	N	148	134	1			80
06	4980	X	4949	-0-	-31	-0-	4821	3	128	9	N	116	163	1			33
07	4805	X	4205	-0-	-600	-0-	4108	3	97	9	N	88					121
08	4805	X	3878	-0-	-927	-0-	3795	3	83	9	N	75					196

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7419	3	182	9	N	165	185	1			121
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7615	3	85	9	N	77	49	1			149
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7904	3	100	9	N	91	185	1			55
06	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10113	3	125	9	N	114	136	1			33
07	7967	X	6649	-0-	-1318	-0-	6585	3	64	9	N	58					91
08	7998	X	6706	-0-	-1292	-0-	6640	3	66	9	N	60	101	1			50

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6116	-0-	-2037	-0-	6031	3	85	9	N	77	113	1			77
04	7380	X	5781	-0-	-1599	-0-	5750	3	31	9	N	28					105
05	7626	X	5502	-0-	-2124	-0-	5482	3	20	9	N	18	51	1			72
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8014	3	33	9	N	30	47	1			55
07	6665	X	5945	-0-	-720	-0-	5890	3	55	9	N	50					105
08	6107	X	5685	-0-	-422	-0-	5648	3	37	9	N	34	73	1			66

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	15649	-0-	-2300	-0-	15649	3			N	-0-					99
04	17370	X	15076	-0-	-2294	-0-	15065	3	11	9	N	10	73	1			36
05	17205	X	14961	-0-	-2244	-0-	14961	3			N	-0-					36
06	16110	X	14271	-0-	-1839	-0-	14270	3	1	9	N	1	1	1			36
07	16306	X	14426	-0-	-1880	-0-	14426	3			N	-0-					36
08	15655	X	13923	-0-	-1732	-0-	13923	3			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	14291	-0-	-1240	-0-	14269	3	22	9	N	20					130
04	15030	X	13648	-0-	-1382	-0-	13644	3	4	9	N	4	86	1			48
05	15097	X	14006	-0-	-1091	-0-	13998	3	8	9	N	7					55
06	14400	X	13424	-0-	-976	-0-	13409	3	15	9	N	14					69
07	14353	X	13593	-0-	-760	-0-	13581	3	12	9	N	11					80
08	14291	X	13748	-0-	-543	-0-	13741	3	7	9	N	6					86

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	166	-0-	-4577	-0-	157	3	9	9	N	8	138	1			36
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					36
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					36
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					36
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					36
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	20573	-0-	-2987	-0-	20561	3	12	9	N	11					86
04	22800	X	19980	-0-	-2820	-0-	19978	3	2	9	N	2					88
05	22289	X	20060	-0-	-2229	-0-	20053	3	7	9	N	6					94
06	21420	X	18904	-0-	-2516	-0-	18897	3	7	9	N	6	1	1			99
07	21483	X	19828	-0-	-1655	-0-	19828	3			N	-0-					99
08	20646	X	19046	-0-	-1600	-0-	19043	3	3	9	N	3	3	1			99

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	15236	-0-	-1721	-0-	15236	3			N	-0-					69
04	16410	X	13950	-0-	-2460	-0-	13950	3			N	-0-					69
05	16399	X	13667	-0-	-2732	-0-	13660	3	7	9	N	6					75
06	15210	X	12953	-0-	-2257	-0-	12952	3	1	9	N	1	1	1			75
07	15717	X	13114	-0-	-2603	-0-	13114	3			N	-0-					75
08	15221	X	12759	-0-	-2462	-0-	12756	3	3	9	N	3	3	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					41
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					41
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8489	-0-	-1059	-0-	8449	3	40	9	N	36	167	1			84
04	9240	X	8431	-0-	-809	-0-	8323	3	108	9	N	98	164	1			18
05	9548	X	8076	-0-	-1472	-0-	8033	3	43	9	N	39					57
06	8730	X	7093	-0-	-1637	-0-	7087	3	6	9	N	5					62
07	8928	X	6955	-0-	-1973	-0-	6854	3	101	9	N	92					154
08	8711	X	6708	-0-	-2003	-0-	6694	3	14	9	N	13	80	1			87

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					2
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					2
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					2
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					2
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					2
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	11539	-0-	-2721	-0-	11448	3	91	9	N	83	166	1			77
04	13800	X	12608	-0-	-1192	-0-	12528	3	80	9	N	73					150
05	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14045	3	73	9	N	66	183	1			33
06	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14899	3	79	9	N	72					105
07	13020	X	11720	-0-	-1300	-0-	11630	3	90	9	N	82	164	1			23
08	14105	X	11308	-0-	-2797	-0-	11241	3	67	9	N	61					84

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	6046	-0-	6046	77917	6026	3	20	9	N	18	155	1			86
04	82357	X	4440	-0-	-77917	-0-	4433	3	7	9	N	6					92
05	7161	X	5421	-0-	-1740	-0-	5390	3	31	9	N	28					120
06	6900	X	5639	-0-	-1261	-0-	5613	3	26	9	N	24					144
07	6045	X	5719	-0-	-326	-0-	5687	3	32	9	N	29					173
08	6045	X	2349	-0-	-3696	-0-	2348	3	1	9	N	1					174

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3904	3	3	9	N	3					165
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3			N	-0-					165
05	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3827	3	4	9	N	4					169
06	3780	X	3392	-0-	-388	-0-	3392	3			N	-0-					169
07	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	3578	3			N	-0-					169
08	3968	X	2509	-0-	-1459	-0-	2509	3			N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					33
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					33
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					33
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					33
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					33
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

03	141	X	42	-0-	-99	-0-	42	2			Y	-0-					12
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					12
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

03	T. A.		133	-0-	133	227	92	2	41	9	Y	37					114
04	447	X	220	-0-	-227	-0-	84	2	136	9	Y	124	169	1			69
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	93	2	81	9	Y	74					143
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	84	2	88	9	Y	80					223
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	40	2	36	9	Y	33	187	1			69
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	32					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					73
04	T. A.		8	-0-	-538	-0-	8	2			Y	-0-					73
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					167
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	166	1			42
05	T. A.		2141	-0-	2141	2141	2093	2	48	9	Y	44					86
06	T. A.		3533	-0-	3533	5674	3481	2	52	9	Y	47					133
07	T. A.		4787	-0-	4787	10461	4743	2	44	9	Y	40					173
*08	12594	X	2133	-0-	-10461	-0-	2098	2	35	9	Y	32	163	1			42

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

03	14B2 EXT		2	-0-	2	34	2	2			Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		1	-0-	1	35	1	2			Y	-0-					23
06	14B2 EXT		3	-0-	3	38	3	2			Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					23
*08	39	X	1	-0-	-38	-0-	1	2			Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					36
08	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

03	4867	X	3957	-0-	-910	-0-	3949	2	8	9	Y	7					65
04	4110	X	2482	-0-	-1628	-0-	2476	2	6	9	Y	5					70
05	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	3588	2	2	9	Y	2					72
06	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	3704	2	3	9	Y	3					75
07	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	3315	2	2	9	Y	2					77
08	3968	X	1721	-0-	-2247	-0-	1721	2			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

03	578	X	93	-0-	-485	-0-	93	2			Y	-0-					17
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					17
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					17
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

03	T. A.		2	-0-	2	32	2	2			Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					27
05	T. A.		46	-0-	46	78	46	2			Y	-0-					27
06	T. A.		8	-0-	8	86	8	2			Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					27
*08	87	X	1	-0-	-86	-0-	1	2			Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	912	-0-	-173	-0-	910	2	2	9	Y	2					37
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5					42
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					42
06	870	N	407	-0-	-463	-0-	407	2			Y	-0-					42
07	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			Y	-0-					42
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					42

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

03	57		57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	91	1			23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	11	J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23
08	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	73	1			90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					47
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3471	2	2	9	N	2	2	8			47
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					47
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					47
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					47
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					24
08	14B2	EXT	14	-0-	14	120	14	2			Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	2528	-0-	-138	-0-	899 1 21 9		1608	2	N	19					67
04	2580 X	2253	-0-	-327	-0-	880 1 25 9		1348	2	N	23					90
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	930 1 29 9		1759	2	N	26	101	1			15
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	898 1 14 9		1600	2	N	13					28
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	930 1 22 9		1841	2	N	20					48
08	2666 N	1393	-0-	-1273	-0-	930 1 10 9		453	2	N	9					57

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					38
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					38
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					38
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					70
04	3692	X	-0-	-0-	-3692	-0-					Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					70
08	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					37
06	14B2	EXT	202	-0-	202	208	202	2			Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					37
*08	208	X	-0-	-0-	-208	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2609	2			N	-0-					17
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	N	1	1	8			17
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					17
06	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			N	-0-					17
07	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2			N	-0-					17
*08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					25
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					25
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					25

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	998	2	103	9	N	94					212
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	853	2	99	9	N	90	164	1	8	8	130
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	984	2	87	9	N	79	4	8			205
06	1080	N	592	-0-	-488	-0-	550	2	42	9	N	38	168	1	2	8	73
07	992	N	165	-0-	-827	-0-	165	2			N	-0-					73
08	1085	N	76	-0-	-1009	-0-	76	2			N	-0-					73

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

03	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	3095	2	29	9	Y	26					123
04	3330	X	2305	-0-	-1025	-0-	2292	2	13	9	Y	12					135
05	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	2853	2			Y	-0-	117	1			18
06	3150	X	800	-0-	-2350	-0-	800	2			Y	-0-					18
07	3131	X	1889	-0-	-1242	-0-	1889	2			Y	-0-					18
*08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3875	2	8	9	Y	7					25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

03	2170	N	894	-0-	-1276	-0-	480	1	412	2	Y	2					25
							2	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					25
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					25
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

03	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-					20
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	N	2					22
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					22
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	N	8					30
07	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1088	2	3	9	N	3					33
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2	-0-	-2850	-0-		2	2		N	-0-					53
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					53
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					53
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					54
04	750	N	465	-0-	-285	-0-	465	2			N	-0-					54
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					54
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					54
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					54
08	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					48
06	14B2	EXT	7	-0-	7	13	7	2			N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					48

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					39
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					39
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					39
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					25
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					25
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					25
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

03	4154	X	8	-0-	-4146	-0-	8	2			N	-0-					13
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					120
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					120
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					120
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					120
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					120
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

03	15004	X	13788	-0-	-1216	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13190	-0-	-1180	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12946	-0-	-1779	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12304	-0-	-1766	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13328	-0-	-901	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	4507	-0-	-9288	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

03	12276	X	9911	-0-	-2365	-0-	9911	2			Y	-0-					12
04	11220	X	9805	-0-	-1415	-0-	9805	2			Y	-0-					12
05	10354	X	9997	-0-	-357	-0-	9910	2	87	9	Y	79					91
06	10020	X	9528	-0-	-492	-0-	9528	2			Y	-0-	77	1			14
07	10230	X	10035	-0-	-195	-0-	10034	2	1	9	Y	1	1	8			14
*08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10185	2	52	9	Y	47					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	5323	-0-	-2954	-0-	252	1	5061	2	Y	9					45
							10	9									
04	7548	X	6637	-0-	-911	-0-	281	1	6356	2	Y	-0-					45
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	278	1	6330	2	Y	-0-					45
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	206	1	4805	2	Y	11	34	1			22
							12	9									
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	285	1	5721	2	Y	18	1	8			39
							20	9									
*08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	282	1	6090	2	Y	3					42
							3	9									

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	11520	-0-	-787	-0-	11520	2			Y	-0-					9
04	11790	X	10650	-0-	-1140	-0-	10650	2			Y	-0-					9
05	11687	X	11262	-0-	-425	-0-	11206	2	56	9	Y	51					60
06	11220	X	10849	-0-	-371	-0-	10849	2			Y	-0-	51	1			9
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12202	2	1	9	Y	1	1	8			9
*08	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11840	2	47	9	Y	43					52

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	9927	-0-	-1326	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9262	-0-	-1628	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9385	-0-	-1868	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7949	-0-	-2131	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8858	-0-	-1155	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8665	-0-	-1255	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	5234	-0-	-1865	-0-	98	1	5136	2	Y	-0-					48
04	5490	X	2739	-0-	-2751	-0-	81	1	2634	2	Y	22					70
							24	9									
05	4247	X	3579	-0-	-668	-0-	90	1	3489	2	Y	-0-					70
06	5070	X	1860	-0-	-3210	-0-	80	1	1773	2	Y	6	60	1			16
							7	9									
07	5239	X	1703	-0-	-3536	-0-	84	1	1602	2	Y	15					31
							17	9									
08	5239	X	1512	-0-	-3727	-0-	82	1	1430	2	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	135	1	11336	2	Y	-0-					80
04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	127	1	10649	2	Y	40					120
							44	9									
05	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	137	1	11233	2	Y	-0-					120
06	10650	X	10403	-0-	-247	-0-	133	1	10251	2	Y	17	104	1			33
							19	9									
07	11005	X	10570	-0-	-435	-0-	143	1	10380	2	Y	43	1	8			75
							47	9									
*08	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	152	1	11870	2	Y	-0-					75

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

03	13051	X	11708	-0-	-1343	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11903	-0-	-727	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	9877	-0-	-2864	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12276	-0-	-54	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12230	-0-	-77	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12093	-0-	-214	-0-	12093	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

03	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4744	-0-	-123	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4289	-0-	-578	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	2961	-0-	-1782	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

03	9300	X	9005	-0-	-295	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	6964	-0-	-2036	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	6729	-0-	-2571	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6392	-0-	-2608	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
*08	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

03	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	22682	2			N	-0-					-0-
04	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
05	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
06	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	20949	-0-	-131	-0-	20949	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

03	11284	X	9927	-0-	-1357	-0-	9927	2			N	-0-					64
04	10920	X	8800	-0-	-2120	-0-	8800	2			N	-0-					64
05	11284	X	9937	-0-	-1347	-0-	9937	2			N	-0-					64
06	10920	X	10353	-0-	-567	-0-	10353	2			N	-0-					64
07	11284	X	10545	-0-	-739	-0-	10543	2	2	9	N	2	2	8			64
*08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	2	1	9	N	1					132
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					137
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					137
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					137
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					137
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					137
03	13051	X	12538	-0-	-513	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
04	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
06	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12235	-0-	-568	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12741	-0-	-62	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	1638	-0-	-3880	-0-	1638	2			N	-0-					78
04	5340	X	1342	-0-	-3998	-0-	1342	2			N	-0-					78
05	2759	X	1348	-0-	-1411	-0-	1348	2			N	-0-					78
06	2310	X	1293	-0-	-1017	-0-	1293	2			N	-0-					78
07	1829	X	1379	-0-	-450	-0-	1379	2			N	-0-					78
08	1643	X	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					78
03	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6856	-0-	-44	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6512	-0-	-556	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6261	-0-	-549	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6405	-0-	-694	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	721	-0-	-1914	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	716	-0-	-710	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	28	-0-	-1322	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6410	-0-	-1690	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8157	-0-	-3	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8224	-0-	-208	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7513	-0-	-919	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10197	-0-	-591	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
*08	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	5903	-0-	-3738	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	2955	-0-	-5355	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	4936	-0-	-3961	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6390	-0-	-2220	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	3735	-0-	-5162	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
*08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9507	-0-	-63	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9584	-0-	-367	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9083	-0-	-547	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8981	-0-	-970	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8904	-0-	-1016	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	201	-0-	-729	-0-	154	1	47	9	Y	43					58
04	240	X	145	-0-	-95	-0-	135	1	10	9	Y	9					67
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	60	1			7
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	92	1	23	9	Y	21	12	8			16
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	1	14	9	Y	13					29

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	11	-0-	-4577	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	286	1	11396	2	Y	12					16
							13	9									
04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	288	1	11155	2	Y	2					18
							2	9									
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	557	1	9495	2	Y	-0-					18
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	521	1	7832	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	404	1	9502	2	Y	21	9	8			17
							23	9									
*08	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	241	1	9054	2	Y	4					21
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	12135	-0-	-513	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11677	-0-	-413	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11145	-0-	-1162	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11277	-0-	-513	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11569	-0-	-552	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11414	-0-	-707	-0-	11414	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78214	X	19399	-0-	-58815	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18765	-0-	-645	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	19671	-0-	-386	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17515	-0-	-1745	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17854	-0-	-2048	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	19114	-0-	-571	-0-	19114	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	5601	-0-	-2428	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	12	-0-	-6258	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	4958	-0-	-653	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	25	-0-	-4445	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	358	-0-	-4230	-0-	191	1	167	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1205	1	6311	2	N	-0-					-0-
04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1165	1	5563	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	4568	-0-	-2686	-0-	1002	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	7347	X	14	-0-	-7333	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

03	8060	X	7171	-0-	-889	-0-	1698	1	5473	2	N	-0-					-0-
04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	1706	1	6518	2	N	-0-					-0-
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1692	1	6410	2	N	-0-					-0-
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	1618	1	5535	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7475	-0-	-1019	-0-	1777	1	5698	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8353	-0-	-141	-0-	1732	1	6621	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

03	10013	X	9438	-0-	-575	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8956	-0-	-1004	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9305	-0-	-987	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8213	-0-	-1747	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8795	-0-	-1094	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

03	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10442	-0-	-478	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10294	-0-	-990	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10517	-0-	-767	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

03	11470	X	10211	-0-	-1259	-0-	2051	1	8160	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10162	-0-	-938	-0-	1922	1	8240	2	N	-0-					-0-
05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	2058	1	9535	2	N	-0-					-0-
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1996	1	8598	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9967	-0-	-542	-0-	1972	1	7995	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10197	-0-	-1335	-0-	2018	1	8179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

03	10478	X	9594	-0-	-884	-0-	2120	1	7474	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8833	-0-	-1307	-0-	2099	1	6734	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9023	-0-	-1083	-0-	2190	1	6833	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	6823	-0-	-2957	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7018	-0-	-2778	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8128	-0-	-1451	-0-	2088	1	6040	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

03	4433	X	2220	-0-	-2213	-0-	296	1	1912	2	Y	11					60
							12	9									
04	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	322	1	3985	2	Y	-0-					60
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	380	1	5290	2	Y	-0-					60
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	302	1	4310	2	Y	16	46	1			30
							18	9									
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	324	1	3528	2	Y	22	2	8			50
							24	9									
08	5673	X	3446	-0-	-2227	-0-	322	1	3120	2	Y	4					54
							4	9									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

03	11656	X	8603	-0-	-3053	-0-	301	1	8294	2	Y	7					37
							8	9									
04	10680	X	8936	-0-	-1744	-0-	307	1	8629	2	Y	-0-					37
05	9517	X	8661	-0-	-856	-0-	301	1	8360	2	Y	-0-					37
06	9210	X	7758	-0-	-1452	-0-	242	1	7505	2	Y	10	29	1			18
							11	9									
07	9455	X	9099	-0-	-356	-0-	336	1	8746	2	Y	15	1	8			32
							17	9									
*08	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	360	1	9299	2	Y	3					35
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24366	X	22938	-0-	-1428	-0-	22938	2			N	-0-					158
04	23580	X	20831	-0-	-2749	-0-	20831	2			N	-0-					158
05	24366	X	21306	-0-	-3060	-0-	21306	2			N	-0-					158
*06	23040	X	20701	-0-	-2339	-0-	20679	2	22	9	N	20					178
*07	22940	X	21235	-0-	-1705	-0-	21234	2	1	9	N	1	178	1	1	8	-0-
08	22940	X	21153	-0-	-1787	-0-	21153	2			N	-0-					33

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

03	10478	X	9134	-0-	-1344	-0-	891	1	8243	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	8634	-0-	-1656	-0-	800	1	7834	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9029	-0-	-1604	-0-	1067	1	7962	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8163	-0-	-2127	-0-	976	1	7187	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9108	-0-	-750	-0-	995	1	8113	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8992	-0-	-153	-0-	880	1	8112	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

03	23684	X	22473	-0-	-1211	-0-	22473	2			N	-0-					211
04	22560	X	20699	-0-	-1861	-0-	20656	2	43	9	N	39					250
05	23281	X	21064	-0-	-2217	-0-	21064	2			N	-0-					250
06	21930	X	20151	-0-	-1779	-0-	20151	2			N	-0-					250
*07	22568	X	20567	-0-	-2001	-0-	20567	2			N	-0-	171	1			79
08	22475	X	20083	-0-	-2392	-0-	20076	2	7	9	N	6					42

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

03	6479	X	4535	-0-	-1944	-0-	801	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4924	-0-	-836	-0-	762	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5182	-0-	-429	-0-	928	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	925	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4860	-0-	-224	-0-	951	1	3909	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3856	-0-	-1321	-0-	777	1	3079	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

03	9517	X	9142	-0-	-375	-0-	1142	1	8000	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	1134	1	7858	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8699	-0-	-1221	-0-	1163	1	7536	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8523	-0-	-1077	-0-	1123	1	7400	2	N	-0-					-0-
07	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	1282	1	8498	2	N	-0-					-0-
*08	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1138	1	8463	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

03	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	906	1	2412	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3610	-0-	-380	-0-	933	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2426	-0-	-1635	-0-	591	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2328	-0-	-1602	-0-	479	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	522	1	2483	2	N	-0-					-0-
*08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	929	1	3236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	167	1	13012	2	Y	16					38
							18	9									
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	108	1	9241	2	Y	-0-					38
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	159	1	11441	2	Y	-0-					38
06	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	143	1	12105	2	Y	16	33	1			21
							18	9									
07	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	133	1	12404	2	Y	10	4	8			27
							11	9									
08	8835	X	7784	-0-	-1051	-0-	92	1	7692	2	Y	-0-					27

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

03	9207	X	3495	-0-	-5712	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	3135	-0-	-5775	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3259	-0-	-2941	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3359	-0-	-1021	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

03	8990	X	8789	-0-	-201	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8039	-0-	-661	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7889	-0-	-1132	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8035	-0-	-695	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7875	-0-	-1146	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7649	-0-	-1155	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
05	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
*08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

03	10726	X	9959	-0-	-767	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9179	-0-	-1771	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9099	-0-	-2216	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8609	-0-	-2341	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8424	-0-	-2612	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7964	-0-	-1987	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

03	8897	X	8268	-0-	-629	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8236	-0-	-374	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7227	-0-	-27	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7358	-0-	-1167	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	10348	-0-	-2889	-0-	282	1	10036	2	Y	27					37
							30	9									
04	12540	X	8322	-0-	-4218	-0-	260	1	8056	2	Y	5					42
							6	9									
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					42
06	10020	X	145	-0-	-9875	-0-	144	1	1	9	Y	1	37	1			6
07	10354	X	280	-0-	-10074	-0-	249	1	31	9	Y	28	12	8			22
*08	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	320	1	11177	2	Y	9					31
							10	9									

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7778	-0-	-406	-0-	217	1	7538	2	Y	21					28
							23	9									
04	7908	X	6490	-0-	-1418	-0-	223	1	6263	2	Y	4					32
							4	9									
05	8091	X	8076	-0-	-15	-0-	488	1	7588	2	Y	-0-					32
06	7830	X	6211	-0-	-1619	-0-	501	1	5708	2	Y	2	28	1			6
							2	9									
07	7781	X	5978	-0-	-1803	-0-	314	1	5640	2	Y	22	11	8			17
							24	9									
08	8091	X	7603	-0-	-488	-0-	213	1	7384	2	Y	5					22
							6	9									

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	502	1	9528	2	Y	-0-					70
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	556	1	11147	2	Y	45					115
							50	9									
05	7843	X	47	-0-	-7796	-0-	47	1			Y	-0-					115
06	9150	X	499	-0-	-8651	-0-	180	1	319	2	Y	-0-	105	1			10
07	9455	X	9099	-0-	-356	-0-	488	1	8581	2	Y	27	6	8			31
							30	9									
08	9455	X	4614	-0-	-4841	-0-	476	1	4138	2	Y	-0-					31

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	16	-0-	-77	-0-	8	1	8	9	Y	7					51
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	76	1			Y	-0-					51
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					51
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	44	1			7
07	93	X	29	-0-	-64	-0-	17	1	12	9	Y	11	2	8			16
08	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	1			Y	-0-					16

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	14197	-0-	-187	-0-	14197	2			Y	-0-					11
04	13908	X	13768	-0-	-140	-0-	13768	2			Y	-0-					11
05	14291	X	14205	-0-	-86	-0-	14135	2	70	9	Y	64					75
06	13830	X	13747	-0-	-83	-0-	13747	2			Y	-0-	64	1			11
07	14291	X	13514	-0-	-777	-0-	13513	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	14229	X	13589	-0-	-640	-0-	13543	2	46	9	Y	42					53

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	13596	-0-	-5717	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	13979	-0-	-4711	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	11654	-0-	-7659	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16843	-0-	-1037	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15415	-0-	-457	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	4455	-0-	-2489	-0-	265	1	4155	2	Y	32					44
							35	9									
04	6570	X	4512	-0-	-2058	-0-	260	1	4244	2	Y	7					51
							8	9									
05	5332	X	1699	-0-	-3633	-0-	160	1	1539	2	Y	-0-					51
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	45	1			6
07	4867	X	179	-0-	-4688	-0-	143	1	12	2	Y	22	10	8			18
							24	9									
08	4650	X	1536	-0-	-3114	-0-	217	1	1309	2	Y	9					27
							10	9									

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6627	-0-	-1588	-0-	529	1	6098	2	Y	-0-					71
04	7350	X	175	-0-	-7175	-0-	153	1	22	9	Y	20					91
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	631	1	7473	2	Y	-0-					91
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	568	1	7455	2	Y	-0-	83	1			8
07	6758	X	5190	-0-	-1568	-0-	502	1	4665	2	Y	21	4	8			25
							23	9									
*08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	726	1	8545	2	Y	-0-					25

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	2024	-0-	-3711	-0-	100	1	1884	2	Y	36					71
							40	9									
04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	125	1	7768	2	Y	-0-					71
05	5735	X	3446	-0-	-2289	-0-	138	1	3308	2	Y	-0-					71
06	6510	X	1524	-0-	-4986	-0-	91	1	1391	2	Y	38	61	1			48
							42	9									
07	8153	X	3212	-0-	-4941	-0-	100	1	3083	2	Y	26	10	8			64
							29	9									
*08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	104	1	9496	2	Y	-0-					64

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	1987	-0-	-8181	-0-	90	1	1878	2	Y	17					44
							19	9									
04	9420	X	9113	-0-	-307	-0-	124	1	8989	2	Y	-0-					44
05	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	157	1	7407	2	Y	-0-					44
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	103	1	4606	2	Y	28	38	1			34
							31	9									
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	105	1	4750	2	Y	19	7	8			46
							21	9									
*08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	116	1	9939	2	Y	-0-					46

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	11989	-0-	-2054	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11751	-0-	-729	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12006	-0-	-673	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11444	-0-	-956	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10937	-0-	-1215	-0-	10937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	13176	-0-	-1487	-0-	125	1	13051	2	Y	-0-					
04	14190	X	13215	-0-	-975	-0-	123	1	13057	2	Y	32					105
							35	9									
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	129	1	13137	2	Y	-0-					105
06	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	131	1	12930	2	Y	13	90	1			28
							14	9									
07	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	134	1	13011	2	Y	36	1	8			63
							40	9									
*08	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	137	1	13046	2	Y	-0-					63

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	118	1	10303	2	Y	-0-					89
04	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	130	1	11149	2	Y	56					145
							62	9									
05	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	120	1	10357	2	Y	-0-					145
06	8430	X	7644	-0-	-786	-0-	117	1	7509	2	Y	16	125	1			36
							18	9									
07	8711	X	6159	-0-	-2552	-0-	115	1	6015	2	Y	26	1	8			61
							29	9									
08	8711	X	4559	-0-	-4152	-0-	105	1	4454	2	Y	-0-					61

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	224	-0-	-5542	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	507	1	3422	2	Y	-0-					-0-
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	578	1	7226	2	Y	-0-					-0-
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	466	1	4715	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	264	-0-	-3797	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
08	7812	X	54	-0-	-7758	-0-	54	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	6242	-0-	-3275	-0-	112	1	6120	2	Y	9					21
							10	9									
04	8782	X	1346	-0-	-7436	-0-	28	1	1318	2	Y	-0-					21
05	6200	X	343	-0-	-5857	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					21
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	124	1	7364	2	Y	11	18	1			14
							12	9									
07	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	121	1	10119	2	Y	6	3	8			17
							7	9									
*08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	92	1	7664	2	Y	-0-					17

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6013	-0-	-435	-0-	308	1	5698	2	Y	6					25
							7	9									
04	6150	X	4959	-0-	-1191	-0-	261	1	4698	2	Y	-0-					25
05	6355	X	4970	-0-	-1385	-0-	274	1	4696	2	Y	-0-					25
06	5820	X	4706	-0-	-1114	-0-	224	1	4478	2	Y	4	19	1			10
							4	9									
07	6014	X	4780	-0-	-1234	-0-	263	1	4507	2	Y	9	1	8			18
							10	9									
08	6014	X	4800	-0-	-1214	-0-	258	1	4541	2	Y	1					19
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

03	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	370	1	11593	2	Y	7					36
							8	9									
04	11280	X	10648	-0-	-632	-0-	321	1	10327	2	Y	-0-					36
05	11656	X	10851	-0-	-805	-0-	321	1	10530	2	Y	-0-					36
06	11580	X	10457	-0-	-1123	-0-	278	1	10169	2	Y	9	28	1			17
							10	9									
07	11966	X	10700	-0-	-1266	-0-	302	1	10383	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
08	11966	X	9712	-0-	-2254	-0-	288	1	9422	2	Y	2					32
							2	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7489	-0-	-371	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6985	-0-	-1137	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6737	-0-	-1123	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5477	-0-	-2645	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
*08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

03	7378	X	5849	-0-	-1529	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5073	-0-	-2067	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4824	-0-	-2554	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5083	-0-	-1637	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4541	-0-	-1907	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	1640	-0-	-4219	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

03	10044	X	9161	-0-	-883	-0-	315	1	8836	2	Y	9					44
							10	9									
04	9000	X	7516	-0-	-1484	-0-	290	1	7226	2	Y	-0-					44
05	9145	X	7125	-0-	-2020	-0-	288	1	6837	2	Y	-0-					44
06	8880	X	8201	-0-	-679	-0-	268	1	7920	2	Y	12	34	1			22
							13	9									
07	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	331	1	8865	2	Y	19	1	8			40
							21	9									
08	9176	X	8694	-0-	-482	-0-	321	1	8370	2	Y	3					43
							3	9									

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

03	2904	N	2878	-0-	-26	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2720	-0-	-40	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1665	-0-	-1187	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					83
04	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-					83
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					83
06	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			N	-0-					83
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					83
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	925	-0-	-780	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	1121	-0-	-1886	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1203	-0-	-177	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	724	-0-	-609	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	17	-0-	-1213	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	564	-0-	-707	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	134	-0-	-1137	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					183
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					183
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					183
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					183
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					183
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					117
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					117
05	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					117
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			N	-0-					117
07	1302	N	548	-0-	-754	-0-	548	2			N	-0-					117
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	390	N	45	-0-	-345	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

03	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2381	-0-	-199	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	430	-0-	-2236	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

03	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*07	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	275	-0-	-593	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	690	N	169	-0-	-521	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1709	-0-	-1741	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1677	-0-	-1640	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1938	-0-	-132	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	7	-0-	-1698	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	110	-0-	-1161	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	330	X	56	-0-	-274	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	X	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2105	-0-	-85	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1281	-0-	-879	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1485	-0-	-747	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1745	-0-	-487	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		5569	-0-	5569	5569	5569	2			Y	-0-					9
06	14B2 EXT		5053	-0-	5053	10622	5045	2	8	9	Y	7					16
07	14655	X	4033	-0-	-10622	-0-	4033	2			Y	-0-					16
08	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	482	1	4543	2	Y	1					17
							1	9									

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					169
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	169	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3464	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	3336	2			Y	-0-					-0-
07	6779	X	3443	-0-	-3336	-0-	3441	2	2	9	Y	2					2
*08	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3349	2	30	9	Y	27	27	1			2

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3955	-0-	3955	3955	3955	2			Y	-0-					-0-
07	7752	X	3797	-0-	-3955	-0-	3763	2	34	9	Y	31					31
*08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4185	2	3	9	Y	3					34

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

03	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	5072	3	35	9	Y	32					228
04	5010	X	5008	-0-	-2	-0-	4969	2	39	9	Y	35	190	1			73
05	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	5075	2			Y	-0-					73
06	DLQ G-10		4992	-0-	4992	4992	4992	2			Y	-0-					73
07	10217	X	5225	-0-	-4992	-0-	5225	2			Y	-0-					73
*08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5209	2	4	9	Y	4					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

03	10912	X	10283	-0-	-629	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9753	-0-	-927	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	7578	-0-	-3458	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8428	-0-	-2252	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6879	-0-	-3413	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	6479	-0-	-3813	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1899	-0-	1899	1899	1899	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		143	-0-	143	2042	143	2			Y	-0-					-0-
07	2093	X	51	-0-	-2042	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

03	5611	X	5473	-0-	-138	-0-	5437	3	36	9	N	33					77
04	5370	X	5226	-0-	-144	-0-	5226	2			N	-0-	46	7			31
05	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	5142	2			N	-0-					31
06	5370	X	5016	-0-	-354	-0-	5016	2			N	-0-					31
07	5487	X	5191	-0-	-296	-0-	5191	2			N	-0-					31
*08	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	2			N	-0-					31

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

03	9362	X	8747	-0-	-615	-0-	8747	3			Y	-0-					58
04	8670	X	8371	-0-	-299	-0-	8371	2			Y	-0-	58	7			-0-
05	8959	X	8437	-0-	-522	-0-	8433	2	4	9	Y	4					4
06	DLQ G-10		7761	-0-	7761	7761	7760	2	1	9	Y	1					5
07	16589	X	8828	-0-	-7761	-0-	8813	2	15	9	Y	14					19
08	7719	X	6763	-0-	-956	-0-	6756	2	7	9	Y	6					25

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	1383	2			Y	-0-					9
07	3000	N	1620	-0-	-1380	3	1609	2	11	9	Y	10					19
*08	464	N	461	-0-	-3	-0-	454	2	7	9	Y	6					25

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	42	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9398	-0-	-460	-0-	737	1	8657	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	9540	X	8907	-0-	-633	-0-	8907	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9558	-0-	-300	-0-	9558	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10909	-0-	10909	10909	10909	2			Y	-0-					-0-
07	21888	X	10979	-0-	-10909	-0-	10945	2	34	9	Y	31					31
*08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9217	2	1	9	Y	1					32

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3208	-0-	3208	3208	3208	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		696	-0-	696	3904	696	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		484	-0-	484	4388	484	2			Y	-0-					-0-
*08	4878	X	490	-0-	-4388	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

03	4495	X	2	-0-	-4493	-0-	2	3			Y	-0-					15
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					15
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
*08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

03	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7684	3	11	9	N	10	10	8			75
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7387	2	2	9	N	2					77
05	7502	X	6637	-0-	-865	-0-	6637	2			N	-0-					77
06	7440	X	6128	-0-	-1312	-0-	6128	2			N	-0-					77
07	7688	X	5632	-0-	-2056	-0-	5632	2			N	-0-					77
*08	7688	X	5173	-0-	-2515	-0-	5173	2			N	-0-					77

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

03	8339	X	8027	-0-	-312	-0-	8023	3	4	9	Y	4	4	8			12
04	7890	X	7738	-0-	-152	-0-	7738	2			Y	-0-					12
05	8153	X	7932	-0-	-221	-0-	7932	2			Y	-0-					12
06	7800	X	6799	-0-	-1001	-0-	6799	2			Y	-0-					12
07	8060	X	6399	-0-	-1661	-0-	6399	2			Y	-0-					12
*08	8029	X	7488	-0-	-541	-0-	718	1	6770	2	Y	-0-					12

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6042	3	31	9	N	28					65
04	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5489	2			N	-0-					65
05	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	130	1	5454	2	N	-0-					65
06	5880	X	5393	-0-	-487	-0-	206	1	5187	2	N	-0-					65
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	274	1	6468	2	N	-0-					65
*08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	250	1	6207	2	N	-0-					65

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1157	-0-	1157	1157	1142	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	14B2 EXT		2030	-0-	2030	3187	2030	2			Y	-0-					-0-
07	9014	X	5827	-0-	-3187	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
*08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5772	2	2	9	Y	2					2

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					45
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	7			44
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					44
07	T. A.		2771	-0-	2771	3185	2771	2			Y	-0-					44
08	T. A.		1989	-0-	1989	5174	1707	2	282	9	Y	256					300

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	2064	-0-	-3082	-0-	2058	3	6	9	Y	5					111
04	4980	X	2014	-0-	-2966	-0-	2014	2			Y	-0-					111
05	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			Y	-0-					111
06	2040	X	1711	-0-	-329	-0-	1665	2	46	9	Y	42					153
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					153
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					153

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
*05	T. A.		1162	-0-	1162	1162	1162	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3087	-0-	3087	4249	3087	2			Y	-0-					-0-
*07	7513	X	3264	-0-	-4249	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					1

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	10	7			20
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	2691	2			Y	-0-					20
07	5644	X	2953	-0-	-2691	-0-	2940	2	13	9	Y	12					32
*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4102	2	6	9	Y	5					37

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

03	13299	X	12165	-0-	-1134	-0-	12165	3			Y	-0-					8
*04	12330	X	11729	-0-	-601	-0-	11729	2			Y	-0-	8	7			-0-
*05	12462	X	11660	-0-	-802	-0-	11660	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		12693	-0-	12693	12693	12693	2			Y	-0-					-0-
*07	27673	X	14980	-0-	-12693	-0-	14980	2			Y	-0-					-0-
*08	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15765	2	1	9	Y	1					1

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					39
*04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	39	7			-0-
*05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	4691	2			Y	-0-					-0-
*07	3000	N	3778	-0-	778	5469	3778	2			Y	-0-					-0-
*08	8676	X	3207	-0-	-5469	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					24
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	4	7			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					20
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4595	2	14	9	N	13					33
*08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					33

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		9284	-0-	9284	9284	9284	2			Y	-0-					10
07	19133	X	9849	-0-	-9284	-0-	9838	2	11	9	Y	10					20
*08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1368	1	8006	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	242	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2327	-0-	2327	2327	221	1	2106	2	Y	-0-					-0-
07	2327	X	-0-	-0-	-2327	-0-					Y	-0-					-0-
08	2232	N	100	-0-	-2132	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					27
04	2760	X	3	-0-	-2757	-0-	3	2			Y	-0-	27	7			-0-
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	552	1	6008	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	DLQ G-10		5158	-0-	5158	5158	483	1	4598	2	Y	70					70
							77	9									
07	7919	X	2761	-0-	-5158	-0-	271	1	2457	2	Y	30					100
							33	9									
*08	4619	X	3352	-0-	-1267	-0-	334	1	2996	2	Y	20	37	1			83
							22	9									

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

03	15066	X	11464	-0-	-3602	-0-	705	1	10759	3	Y	-0-					20
04	14580	X	11749	-0-	-2831	-0-	1169	1	10580	2	Y	-0-					20
05	13206	X	11157	-0-	-2049	-0-	1510	1	9647	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		10151	-0-	10151	10151	1089	1	9028	2	Y	31					51
							34	9									
07	15894	X	5743	-0-	-10151	-0-	706	1	5037	2	Y	-0-					51
08	9641	X	1510	-0-	-8131	-0-	275	1	1235	2	Y	-0-					51

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3038	-0-	3038	3038	114	1	2898	2	Y	24					24
							26	9									
07	3000	N	2874	-0-	-126	2912	111	1	2762	2	Y	1					25
							1	9									
*08	3100	N	2973	-0-	-127	2785	117	1	2856	2	Y	-0-	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
06	14B2 EXT		936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					27
07	5735	X	4799	-0-	-936	-0-	4799	2			Y	-0-					27
*08	3100	N	7233	-0-	4133	4133	1224	1	6006	2	Y	3					30
							3	9									

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	163	7			37
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	388	1	1246	2	Y	-0-					37
*06	DLQ G-10		923	-0-	923	923	292	1	631	2	Y	-0-					37
*07	1154	N	231	-0-	-923	-0-	80	1	151	2	Y	-0-					37
*08	1178	N	246	-0-	-932	-0-	70	1	176	2	Y	-0-					37

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	2		2	-0-	-0-	2	2	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	T. A.		461	-0-	461	463	461	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		886	-0-	886	1349	886	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1349					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					12
*08	14B2 EXT		183	-0-	183	260	182	2	1	9	Y	1					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		1774	-0-	1774	1774	1774	2			Y	-0-					9
07	T. A.		1734	-0-	1734	3508	1734	2			Y	-0-					9
*08	T. A.		2100	-0-	2100	5608	110	1	1990	2	Y	-0-					9

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	2730	-0-	-4834	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	4737	3	3	9	N	3	3	8			84
04	4590	X	4253	-0-	-337	-0-	4253	2			N	-0-	46	7			38
05	4464	X	4119	-0-	-345	-0-	4119	2			N	-0-					38
06	4590	X	3962	-0-	-628	-0-	3962	2			N	-0-					38
07	4743	X	3586	-0-	-1157	-0-	3586	2			N	-0-					38
*08	4743	X	3432	-0-	-1311	-0-	3432	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7738	-0-	-570	-0-	7701	3	37	9	N	34					70
04	7950	X	6960	-0-	-990	-0-	6960	2			N	-0-	18	7			52
05	8215	X	7584	-0-	-631	-0-	7584	2			N	-0-					52
06	7950	X	6986	-0-	-964	-0-	6977	2	9	9	N	8					60
07	7905	X	6763	-0-	-1142	-0-	6757	2	6	9	N	5					65
08	7750	X	6665	-0-	-1085	-0-	6665	2			N	-0-					65

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	7			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	134	-0-	134	134	25	1	109	2	Y	-0-					22
07	14B2	EXT	183	-0-	183	317	40	1	143	2	Y	-0-					22
*08	14B2	EXT	103	-0-	103	420	103	2			Y	-0-					22

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	381	-0-	381	381	26	1	239	2	Y	105					105
							116	9									
07	14B2	EXT	645	-0-	645	1026	47	1	598	2	Y	-0-					105
08	14B2	EXT	449	-0-	449	1475	449	2			Y	-0-					105

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

03	6262	X	5230	-0-	-1032	-0-	5230	3			N	-0-					39
04	6060	X	5979	-0-	-81	-0-	5979	2			N	-0-	23	7			16
05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					16
06	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					16
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					16
*08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					16

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	59	7			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					17
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					17
07	3100	N	3466	-0-	366	366	3464	2	2	9	N	2					19
*08	2945	N	2579	-0-	-366	-0-	2579	2			N	-0-					19

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					41
07	280	N	251	-0-	-29	-0-	204	1	47	2	Y	-0-	4	1			37
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4458	3	36	9	N	33					142
04	4380	X	4277	-0-	-103	-0-	4277	2			N	-0-	34	7			108
05	4526	X	4284	-0-	-242	-0-	4284	2			N	-0-					108
06	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	4080	2			N	-0-					108
07	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	4102	2	153	9	N	139					247
08	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4132	2	202	9	N	184	184	1			247

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5815	-0-	-261	-0-	5812	3	3	9	Y	3	3	8			62
04	5880	X	5578	-0-	-302	-0-	5566	2	12	9	Y	11					73
05	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	5672	2			Y	-0-					73
06	5760	X	5488	-0-	-272	-0-	5488	2			Y	-0-					73
07	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			Y	-0-					73
08	5828	X	5216	-0-	-612	-0-	5216	2			Y	-0-					73

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	28	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		953	-0-	953	953	933	2	20	9	N	18					18
08	T. A.		3890	-0-	3890	4843	3890	2			N	-0-					18

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	T. A.		4628	-0-	4628	4628	4628	2			Y	-0-					95
06	14B2 EXT		7785	-0-	7785	12413	1437	1	6324	2	Y	22					117
							24	9									
07	14B2 EXT		6671	-0-	6671	19084	1470	1	5201	2	Y	-0-					117
*08	21792	X	2708	-0-	-19084	-0-	2708	2			Y	-0-					117

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5765	-0-	-900	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6239	-0-	-178	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
*08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1594	-0-	-446	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	728	-0-	-1287	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	229	-0-	-1541	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	186	-0-	-1457	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9158	-0-	-1382	-0-	9158	3			Y	-0-					176
04	9600	X	8965	-0-	-635	-0-	8965	2			Y	-0-					176
05	9920	X	9519	-0-	-401	-0-	9519	2			Y	-0-					176
06	DLQ G-10		9190	-0-	9190	9190	9190	2			Y	-0-					176
07	18071	X	8881	-0-	-9190	-0-	8856	2	25	9	Y	23	182	1			17
*08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8472	2	41	9	Y	37					54

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					8
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					176
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	61	7			115
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					115
07	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					115
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					115

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					69
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	14	7			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	17	1			8
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					8
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		3135	-0-	3135	3135	3135	2			Y	-0-					8
07	5165	X	2030	-0-	-3135	-0-	2030	2			Y	-0-					8
*08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	651	1	4184	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145																	
03	12648	X	11675	-0-	-973	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11005	-0-	-965	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11113	-0-	-1101	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10686	-0-	-1134	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10827	-0-	-1077	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10407	-0-	-1280	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		983	-0-	983	983	982	2	1	9	Y	1					1
07	2647	X	1664	-0-	-983	-0-	1645	2	19	9	Y	17					18
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					18
OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425																	
03	9269	X	8667	-0-	-602	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7950	-0-	-780	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7476	-0-	-1297	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6969	-0-	-1521	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7088	-0-	-1685	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6878	-0-	-1802	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615																	
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	2697	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	2589	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1591	-0-	-424	-0-	1525	1	66	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470																	
03	4464	X	2724	-0-	-1740	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2752	-0-	-1508	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3087	-0-	-1315	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
*08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070																	
03	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
05	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
06	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
07	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
*08	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1	-0-	-3099	10197	1	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1	-0-	-2999	7198	1	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1	-0-	-3099	4099	1	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1959	-0-	-1041	3058	1959	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3390	-0-	290	3348	3390	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2945	-0-	-155	3193	49	1	2896	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	237	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4611	-0-	-99	-0-	242	1	4369	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4663	-0-	-204	-0-	258	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	261	1	4439	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	268	1	4449	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	252	1	4476	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
05	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2808	-0-	2808	4124	2762	2	46	9	Y	42					42
07	5944	X	1820	-0-	-4124	-0-	1780	2	40	9	Y	36					78
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2506	2	7	9	Y	6	73	1			11

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*05	14B2 EXT		405	-0-	405	405	399	2	6	9	Y	5	5	1			14
*06	14B2 EXT		4668	-0-	4668	5073	247	1	4421	2	Y	-0-					14
*07	5565	X	492	-0-	-5073	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					14
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	68	1	1024	2	Y	-0-					14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	3000	N	5569	-0-	2569	2569	5569	2			N	-0-					34
07	3100	N	6175	-0-	3075	5644	6175	2			N	-0-					34
*08	3100	N	5155	-0-	2055	7699	5155	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4143	-0-	-897	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3437	-0-	-1585	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	348	-0-	-4550	-0-	348	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	278	-0-	-342	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	540	X	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	558	X	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	540	X	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	434	X	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	210	X	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	12	-0-	-318	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8170	-0-	-1220	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9004	-0-	-699	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
06	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
07	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
*08	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	298	-0-	-570	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	840	X	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	868	X	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1884	-0-	-1371	-0-	228	1	1656	3	Y	-0-					129
04	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	326	1	2056	2	Y	-0-	99	7			30
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	516	1	2806	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		2760	-0-	2760	2760	454	1	2261	2	Y	41	48	1			23
							45	9									
07	4723	X	1963	-0-	-2760	-0-	356	1	1587	2	Y	18					41
							20	9									
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					41

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					1
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	2			Y	-0-	1	7			-0-
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	478	1	5201	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
06	T. A.		4315	-0-	4315	4315	403	1	3838	2	Y	67					67
							74	9									
07	T. A.		7497	-0-	7497	11812	742	1	6720	2	Y	32					99
							35	9									
*08	T. A.		7143	-0-	7143	18955	711	1	6365	2	Y	61	79	1			81
							67	9									

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	39	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	327	1	2728	3	Y	27					117
							30	9									
04	4170	X	2818	-0-	-1352	-0-	2818	2			Y	-0-	60	1	17	7	40
05	4309	X	3107	-0-	-1202	-0-	3107	2			Y	-0-					40
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3538	2	32	9	Y	29	66	1			3
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	2	2	9	Y	2					5
08	3100	X	2124	-0-	-976	-0-	2098	2	26	9	Y	24					29

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8777	-0-	-213	-0-	8773	3	4	9	Y	4	88	1			4
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			Y	-0-	4	7			-0-
05	9579	X	9213	-0-	-366	-0-	752	1	8400	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
06	DLQ G-10		9487	-0-	9487	9487	735	1	8732	2	Y	18					18
							20	9									
07	20333	X	10846	-0-	-9487	-0-	905	1	9927	2	Y	13					31
							14	9									
08	9207	X	8415	-0-	-792	-0-	511	1	7904	2	Y	-0-					31

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16137	3	6	9	Y	5	5	8			46
04	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			Y	-0-	46	7			-0-
05	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7151	-0-	7151	7151	7151	2			Y	-0-					-0-
07	15110	X	7959	-0-	-7151	-0-	7953	2	6	9	Y	5					5
08	8959	X	1401	-0-	-7558	-0-	83	1	1314	2	Y	4					9
							4	9									

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		75	-0-	75	75	69	2	6	9	Y	5					5
*08	14B2 EXT		5277	-0-	5277	5352	315	1	4956	2	Y	5					10
							6	9									

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5938	-0-	-541	-0-	5936	3	2	9	Y	2	2	8			65
04	6240	X	5960	-0-	-280	-0-	5880	2	80	9	Y	73					138
05	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	5999	2			Y	-0-					138
06	DLQ G-10		5444	-0-	5444	5444	5444	2			Y	-0-					138
07	11549	X	6105	-0-	-5444	-0-	6105	2			Y	-0-					138
*08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					138

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	26	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		120	-0-	120	120	120	1			Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		3179	-0-	3179	3179	3179	2			Y	-0-					57
*08	14B2 EXT		4023	-0-	4023	7202	4023	2			Y	-0-					57

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	279	1	5499	3	Y	27					117
							30	9									
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5765	2	97	9	Y	88	123	1			82
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					82
06	DLQ G-10		5176	-0-	5176	5176	5161	2	15	9	Y	14	92	1			4
07	10750	X	5574	-0-	-5176	-0-	5572	2	2	9	Y	2					6
*08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6795	2	28	9	Y	25					31

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	634	1	6902	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
06	DLQ G-10		5702	-0-	5702	5702	534	1	5088	2	Y	73					73
							80	9									
07	5702	X	-0-	-0-	-5702	-0-					Y	29					102
*08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					27
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					27
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					27
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					27
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6599	-0-	-438	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6277	-0-	-533	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6334	-0-	-610	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
*08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7974	-0-	-1171	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7375	-0-	-1475	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
07	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	252	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	247	1	4462	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3688	-0-	-1520	-0-	204	1	3484	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4250	-0-	-790	-0-	236	1	4014	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	2894	-0-	-2314	-0-	165	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3839	-0-	-1152	-0-	205	1	3634	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	379	1	3464	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	3842	2			N	-0-					1
05	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3137	2			N	-0-					1
06	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	3186	2			N	-0-					1
07	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3546	2	97	9	N	88					89
*08	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3549	2	12	9	N	11	69	1			31

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8480	-0-	-975	-0-	8445	3	35	9	Y	32	90	1			30
04	9150	X	7999	-0-	-1151	-0-	7999	2			Y	-0-					30
05	9455	X	9251	-0-	-204	-0-	758	1	8465	2	Y	25	55	1			-0-
							28	9									
06	DLQ G-10		9374	-0-	9374	9374	726	1	8628	2	Y	18					18
							20	9									
07	16045	X	6671	-0-	-9374	-0-	556	1	6101	2	Y	13					31
							14	9									
*08	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	568	1	8782	2	Y	-0-					31

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5862	-0-	-183	-0-	492	1	5370	3	N	-0-					257
04	6030	X	5745	-0-	-285	-0-	5745	2			N	-0-					257
05	6231	X	5853	-0-	-378	-0-	5853	2			N	-0-	192	1			65
06	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	5704	2	26	9	N	24					89
07	5952	X	5566	-0-	-386	-0-	5511	2	55	9	N	50					139
*08	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	5442	2	26	9	N	24	113	1			50

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	15057	-0-	-40	-0-	15047	3	10	9	Y	9	58	1	2	8	56
04	14760	X	14617	-0-	-143	-0-	14617	2			Y	-0-					56
05	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16680	2	13	9	Y	12	61	1			7
06	DLQ G-10		14241	-0-	14241	14241	14241	2			Y	-0-					7
07	27029	X	12788	-0-	-14241	-0-	12788	2			Y	-0-					7
*08	13485	X	12388	-0-	-1097	-0-	12388	2			Y	-0-					7

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	10924	-0-	-1166	-0-	10923	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	11700	X	11261	-0-	-439	-0-	11261	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	12090	X	11634	-0-	-456	-0-	11634	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11357	-0-	11357	11357	11310	2	47	9	Y	43					43
07	23163	X	11806	-0-	-11357	-0-	11806	2			Y	-0-					43
*08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	25	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	1391	-0-	1391	1391	1391	1			Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	153	7			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					1
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					1
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					1

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9998	-0-	-201	-0-	9997	3	1	9	Y	1	61	1	1	8	41
04	9870	X	8651	-0-	-1219	-0-	8651	2			Y	-0-	35	7			6
05	10199	X	8751	-0-	-1448	-0-	8649	2	102	9	Y	93	93	1			6
06	DLQ G-10		8793	-0-	8793	8793	8793	2			Y	-0-					6
07	19768	X	10975	-0-	-8793	-0-	1079	1	9896	2	Y	-0-					6
*08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			Y	-0-					6

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	25	7			-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
*08	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	2			N	-0-					15

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	560	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	61	1	1531	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	61	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	82	1	1572	2	N	-0-					-0-
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	90	1	1602	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	33	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	T. A.		81	-0-	81	81	2	1	79	9	Y	72	175	1			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					10
07	81	X	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					13
07	1858	X	1641	-0-	-217	-0-	1641	2			Y	-0-					13
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	Y	-0-					13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04		6	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	11	7			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

03	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2366	-0-	2366	2366	223	1	2143	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		6357	-0-	6357	8723	551	1	5727	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
07	T. A.		6748	-0-	6748	15471	600	1	6105	2	Y	39					39
							43	9									
*08	20407	X	4936	-0-	-15471	-0-	462	1	4474	2	Y	-0-					39

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

03	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	959	1	1923	3	Y	6	6	8			109
							7	9									
04	3120	X	2538	-0-	-582	-0-	2538	2			Y	-0-					109
05	3224	X	2055	-0-	-1169	-0-	2055	2			Y	-0-					109
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3364	2	45	9	Y	41	63	1			87
07	2883	X	334	-0-	-2549	-0-	334	2			Y	-0-					87
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1212	1	4496	2	Y	-0-					87

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	5717	-0-	5717	5717	5717	2			Y	-0-					63
*08	14B2	EXT	1411	-0-	1411	7128	298	1	1106	2	Y	6					69
							7	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	48	7			-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

03	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1666	-0-	-134	-0-	65	1	1601	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1607	-0-	-191	-0-	62	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1536	-0-	-264	-0-	62	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1650	-0-	-210	-0-	81	1	1569	2	N	-0-					-0-
*08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	184	1	5303	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	843	1	5309	2	Y	-0-					32
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	995	1	5413	2	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		6160	-0-	6160	6160	1007	1	5011	2	Y	129	71	1			90
							142	9									
07	12485	X	6325	-0-	-6160	-0-	1155	1	5149	2	Y	19					109
							21	9									
*08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	1510	1	4999	2	Y	-0-					109

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	707	1	263	3	Y	12	7	8			37
							13	9									
04	1200	N	977	-0-	-223	-0-	977	2			Y	-0-	37	7			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	19	5	1			14
06	DLQ G-10		5223	-0-	5223	5223	275	1	4938	2	Y	9					23
							10	9									
07	10625	X	5402	-0-	-5223	-0-	331	1	5071	2	Y	-0-					23
08	1023	X	690	-0-	-333	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					23

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14581	3	4	9	Y	4	61	1	2	8	30
04	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			Y	-0-					30
05	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		6351	-0-	6351	6351	6351	2			Y	-0-					30
07	15131	X	8780	-0-	-6351	-0-	8780	2			Y	-0-					30
*08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	1134	1	7294	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	425	1	10087	3	Y	40	49	1	1	8	45
							44	9									
04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			Y	-0-	45	7			-0-
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7147	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	DLQ G-10		7219	-0-	7219	7219	7219	2			Y	-0-					-0-
07	13931	X	6712	-0-	-7219	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
*08	8525	X	7235	-0-	-1290	-0-	332	1	6862	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	6378	-0-	-8843	-0-	6370	3	8	9	Y	7	38	1	4	8	20
04	14070	X	5833	-0-	-8237	-0-	5833	2			Y	-0-					20
05	9269	X	4114	-0-	-5155	-0-	4114	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		7127	-0-	7127	7127	7127	2			Y	-0-					20
07	16062	X	8935	-0-	-7127	-0-	8935	2			Y	-0-					20
*08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	1413	1	9089	2	Y	-0-					20

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4811	-0-	-1234	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4874	-0-	-736	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	912	-0-	-4110	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4338	-0-	-1087	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22165	X	18840	-0-	-3325	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	17598	-0-	-3162	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17128	-0-	-3642	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	16709	-0-	-2671	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16355	-0-	-3113	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	18017	-0-	-831	-0-	18017	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	3229	-0-	-3932	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	3243	-0-	-3687	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3298	-0-	-2313	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6					98
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					98
06	3000	N	5414	-0-	2414	2414	5414	2			N	-0-					98
07	3100	N	6758	-0-	3658	6072	6758	2			N	-0-					98
*08	3100	N	6344	-0-	3244	9316	6342	2	2	9	N	2					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	676	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	568	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	62	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	151	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1156	-0-	-518	-0-	97	1	1059	2	N	-0-					-0-
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	104	1	1855	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	85	1	2083	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	92	1	2303	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	121	1	2337	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	126	1	2240	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

03	8959	X	8745	-0-	-214	-0-	593	1	8107	3	Y	41	90	1	2	8	49
							45	9									
04	8700	X	7650	-0-	-1050	-0-	7650	2			Y	-0-					49
05	8990	X	7817	-0-	-1173	-0-	7800	2	17	9	Y	15	64	1			-0-
06	DLQ G-10		7794	-0-	7794	7794	7794	2			Y	-0-					-0-
07	16267	X	8473	-0-	-7794	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
*08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	432	1	8943	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	707	1	4315	2	N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	684	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	707	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	684	1	4192	2	N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	707	1	4046	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	707	1	2780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4110	-0-	-447	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	151	1	3696	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	148	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	151	1	3620	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	199	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	217	1	3857	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					11
04	2	2	-0-	-0-	3	2	2				Y	-0-	11	7			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	2	-0-	-4048	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

03	9641	X	9001	-0-	-640	-0-	733	1	8224	3	Y	40	49	1	1	8	45
							44	9									
04	9150	X	8313	-0-	-837	-0-	8313	2			Y	-0-	45	7			-0-
05	9455	X	8799	-0-	-656	-0-	8729	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	DLQ G-10		8185	-0-	8185	8185	8185	2			Y	-0-					-0-
07	16849	X	8664	-0-	-8185	-0-	8664	2			Y	-0-					-0-
*08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	423	1	8752	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	20	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		1552	-0-	1552	1552	1550	2	2	9	Y	2					14
07	3502	X	1950	-0-	-1552	-0-	228	1	1722	2	Y	-0-	10	1			4
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	243	1	1351	2	Y	-0-					4

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	20	1			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					12
07	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6045	-0-	-434	-0-	431	1	5585	3	Y	26	1	8			229
							29	9									
04	6360	X	5355	-0-	-1005	-0-	5355	2			Y	-0-	119	7			110
05	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	5587	2			Y	-0-	87	1			23
06	DLQ G-10		5645	-0-	5645	5645	5645	2			Y	-0-					23
07	10456	X	4811	-0-	-5645	-0-	4811	2			Y	-0-					23
*08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	376	1	3184	2	Y	1					24
							1	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3669	-0-	-381	-0-	144	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3795	-0-	-390	-0-	146	1	3649	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	143	1	3420	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	185	1	3562	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	195	1	3460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4457	-0-	-1033	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5098	-0-	-761	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4445	-0-	-1414	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

03	6417	X	4716	-0-	-1701	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5705	-0-	-955	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6235	-0-	-647	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5718	-0-	-942	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

03	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7964	-0-	-375	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
06	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
*08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	696	1	2838	2	Y	5					27
							6	9									
04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	654	1	2362	2	Y	7					34
							8	9									
05	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	677	1	2478	2	Y	5					39
							6	9									
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	623	1	2320	2	Y	8					47
							9	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	773	1	2368	2	Y	2					49
							2	9									
*08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	666	1	949	2	Y	31					80
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2017	-0-	-866	-0-	662	1	1346	3	Y	8	3	8			77
							9	9									
*04	2430	X	1729	-0-	-701	-0-	1729	2			Y	-0-	45	7			32
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3045	2	6	9	Y	5	5	1			32
*06	DLQ G-10		7955	-0-	7955	7955	420	1	7535	2	Y	-0-					32
*07	15397	X	7442	-0-	-7955	-0-	457	1	6985	2	Y	-0-					32
*08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	692	1	10481	2	Y	-0-					32

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1	7			17
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
06	3000	N	5373	-0-	2373	2373	5373	2			N	-0-					17
07	3100	N	3682	-0-	582	2955	3682	2			N	-0-					17
*08	3100	N	2766	-0-	-334	2621	2766	2			N	-0-					17

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		378	-0-	378	378	29	1	349	2	Y	-0-					-0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	13636	-0-	-593	-0-	13622	3	14	9	Y	13	93	1			55
04	13410	X	13098	-0-	-312	-0-	13098	2			Y	-0-					55
05	13919	X	10970	-0-	-2949	-0-	10944	2	26	9	Y	24	79	1			-0-
06	DLQ G-10		9251	-0-	9251	9251	9223	2	28	9	Y	25					25
07	18840	X	9589	-0-	-9251	-0-	9589	2			Y	-0-					25
08	9827	X	9714	-0-	-113	-0-	744	1	8970	2	Y	-0-					25

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	19	1			-0-
06	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1033	2	3	9	Y	3					3
07	1987	N	951	-0-	-1036	-0-	951	2			Y	-0-					3
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-					3

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					50
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	670	1	1129	2	Y	-0-	25	7			25
05	3100	N	8605	-0-	5505	5505	926	1	7679	2	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		7591	-0-	7591	13096	974	1	6617	2	Y	-0-					25
07	21694	X	8598	-0-	-13096	-0-	8598	2			Y	-0-					25
*08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	1099	1	7995	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	9590	-0-	-857	-0-	9589	3	1	9	Y	1	1	8			7
04	10110	X	9030	-0-	-1080	-0-	9030	2			Y	-0-	7	7			-0-
05	10447	X	8633	-0-	-1814	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7651	-0-	7651	7651	7651	2			Y	-0-					-0-
07	16408	X	8757	-0-	-7651	-0-	8656	2	101	9	Y	92					92
*08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			Y	-0-					92

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		341	-0-	341	341	210	1	131	2	Y	-0-					24
05	T. A.		1557	-0-	1557	1898	299	1	1258	2	Y	-0-					24
06	3319	X	1421	-0-	-1898	-0-	310	1	1111	2	Y	-0-					24
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	659	1	2168	2	Y	-0-					24
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	388	1	1440	2	Y	-0-					24

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9719	-0-	-604	-0-	9653	3	66	9	Y	60	187	1	1	8	90
04	9840	X	9337	-0-	-503	-0-	9337	2			Y	-0-	15	7			75
05	10168	X	8559	-0-	-1609	-0-	8559	2			Y	-0-					75
06	DLQ G-10		9018	-0-	9018	9018	9018	2			Y	-0-					75
07	18093	X	9075	-0-	-9018	-0-	9075	2			Y	-0-					75
08	9424	X	9357	-0-	-67	-0-	9214	2	143	9	Y	130					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					151
04		1	1	-0-	-0-	3	1	2			N	-0-	26	7			125
05		T. A.	2328	-0-	2328	2331	2328	2			N	-0-					125
06		T. A.	3403	-0-	3403	5734	3403	2			N	-0-					125
07		T. A.	3477	-0-	3477	9211	3477	2			N	-0-					125
*08	14820	X	5609	-0-	-9211	-0-	5609	2			N	-0-					125

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2276	-0-	2276	2276	2239	2	37	9	Y	34					34
07	5807	X	3531	-0-	-2276	-0-	3531	2			Y	-0-	21	1			13
*08	827	X	827	-0-	-0-	-0-	236	1	591	2	Y	-0-					13

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		T. A.	2275	-0-	2275	2275	1399	1	876	2	Y	-0-					2
05		T. A.	5834	-0-	5834	8109	1122	1	4712	2	Y	-0-					2
06	15047	X	6938	-0-	-8109	-0-	1512	1	5426	2	Y	-0-					2
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1658	1	5456	2	Y	-0-					2
*08	5828	X	5594	-0-	-234	-0-	1188	1	4406	2	Y	-0-					2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					34
07	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-	21	1			13
*08	3100	N	4313	-0-	1213	1213	1233	1	3080	2	Y	-0-					13

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		146	-0-	146	146	90	1	56	2	Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		699	-0-	699	699	430	1	269	2	Y	-0-					1
05	14B2 EXT		1535	-0-	1535	2234	295	1	1240	2	Y	-0-					1
06	2547	X	313	-0-	-2234	-0-	68	1	245	2	Y	-0-					1
07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	62	1	202	2	Y	-0-					1
*08	341	N	283	-0-	-58	-0-	60	1	223	2	Y	-0-					1

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

03	15438	X	14184	-0-	-1254	-0-	14176	3	8	9	Y	7	7	8			110
04	14580	X	13111	-0-	-1469	-0-	13111	2			Y	-0-					110
05	14973	X	14208	-0-	-765	-0-	14208	2			Y	-0-					110
06	DLQ G-10		11606	-0-	11606	11606	11574	2	32	9	Y	29					139
07	24245	X	12639	-0-	-11606	-0-	12595	2	44	9	Y	40	111	1			68
08	14198	X	12606	-0-	-1592	-0-	12405	2	201	9	Y	183					251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10
04		T. A.	384	-0-	384	386	236	1	148	2	Y	-0-					10
05		5445 X	5059	-0-	-386	-0-	973	1	4086	2	Y	-0-					10
06		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1151	1	4132	2	Y	-0-					10
07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	839	1	2760	2	Y	-0-					10
*08		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1260	1	4673	2	Y	-0-					10

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		T. A.	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					9
06		T. A.	13761	-0-	13761	13801	13761	2			Y	-0-					9
07		26199 X	12398	-0-	-13801	-0-	12398	2			Y	-0-					9
*08		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1425	1	8062	2	Y	-0-					9

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		7936 X	6437	-0-	-1499	-0-	6424	3	13	9	Y	12	6	8			73
04		6930 X	5860	-0-	-1070	-0-	5860	2			Y	-0-					73
05		6975 X	4953	-0-	-2022	-0-	4953	2			Y	-0-	47	1			26
06	DLQ	G-10	3813	-0-	3813	3813	3813	2			Y	-0-					26
07		8387 X	4574	-0-	-3813	-0-	4574	2			Y	-0-					26
*08		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	280	1	5060	2	Y	-0-					26

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		7564 X	4295	-0-	-3269	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
04		7320 X	6989	-0-	-331	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
05		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7871	-0-	7871	7871	7871	2			Y	-0-					-0-
07		14294 X	6423	-0-	-7871	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-
*08		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	19	1	4756	2	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		11160 X	10788	-0-	-372	-0-	10781	3	7	9	Y	6	6	8			54
04		10710 X	10299	-0-	-411	-0-	10299	2			Y	-0-					54
05		10912 X	10525	-0-	-387	-0-	10507	2	18	9	Y	16					70
06		10530 X	10151	-0-	-379	-0-	10061	2	90	9	Y	82					152
07		10881 X	9685	-0-	-1196	-0-	9685	2			Y	-0-	114	1			38
08		10788 X	10395	-0-	-393	-0-	10386	2	9	9	Y	8					46

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		4991 X	4915	-0-	-76	-0-	432	1	4455	3	Y	25					45
							28	9									
04		4920 X	4201	-0-	-719	-0-	4201	2			Y	-0-					45
05		5084 X	4693	-0-	-391	-0-	4647	2	46	9	Y	42	87	1			-0-
06	DLQ	G-10	4303	-0-	4303	4303	4278	2	25	9	Y	23					23
07		7395 X	3092	-0-	-4303	-0-	3092	2			Y	-0-					23
08		4929 X	3514	-0-	-1415	-0-	371	1	3142	2	Y	1					24
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					85
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		83	-0-	83	83	64	2	19	9	N	17					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2421	3	61	9	Y	55	5	8			87
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	Y	4	91	1			-0-
05	1798	N	997	-0-	-801	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3000	N	6453	-0-	3453	3453	6383	2	70	9	Y	64	59	1			5
*08	3100	N	12214	-0-	9114	12567	1538	1	10676	2	Y	-0-					5

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19200	3	102	9	Y	93					147
04	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	2			Y	-0-	85	1			62
05	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20386	2	42	9	Y	38	100	1			-0-
06	DLQ G-10		13000	-0-	13000	13000	12866	2	134	9	Y	122	72	1			50
07	23002	X	10002	-0-	-13000	-0-	9892	2	110	9	Y	100	25	1			125
*08	12648	X	8349	-0-	-4299	-0-	798	1	7511	2	Y	36	51	1			110
							40	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	20	1			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		2459	-0-	2459	2459	2457	2	2	9	Y	2					14
07	4579	X	2120	-0-	-2459	-0-	248	1	1872	2	Y	-0-	11	1			3
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	147	1	820	2	Y	-0-					3

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		5752	-0-	5752	5752	5702	2	50	9	Y	45	32	1			14
07	15499	X	9747	-0-	-5752	-0-	9712	2	35	9	Y	32	25	1			21
*08	3100	N	5816	-0-	2716	2716	557	1	5236	2	Y	21	36	1			6
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6076	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
06	DLQ G-10		6992	-0-	6992	6992	6992	2			Y	-0-					-0-
07	14173	X	7181	-0-	-6992	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
*08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	324	1	6705	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1179	-0-	1179	1179	1162	2	17	9	Y	15	7	1			8
07	3470	X	2291	-0-	-1179	-0-	2279	2	12	9	Y	11	6	1			13
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	Y	-0-	8	1			5

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	184	1	1735	2	Y	41	12	1			29
							45	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9916	3	10	9	Y	9	9	8			5
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			Y	-0-	5	7			-0-
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	8551	2	22	9	Y	20					20
06	DLQ G-10		8651	-0-	8651	8651	8651	2			Y	-0-					20
07	16032	X	7381	-0-	-8651	-0-	630	1	6751	2	Y	-0-					20
*08	9858	X	5991	-0-	-3867	-0-	1064	1	4927	2	Y	-0-					20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					70
04	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-	70	7			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			68
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		4127	-0-	4127	4127	4127	2			N	-0-					68
07	14B2 EXT		6497	-0-	6497	10624	6497	2			N	-0-					68
*08	14B2 EXT		8305	-0-	8305	18929	8301	2	4	9	N	4					72

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
06	T. A.		338	-0-	338	338	336	2	2	9	Y	2					2
07	2182	X	1844	-0-	-338	-0-	1844	2			Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					9
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	Y	3	7	1			5
06	DLQ G-10		3947	-0-	3947	3947	3947	2			Y	-0-					5
07	4902	X	955	-0-	-3947	-0-	955	2			Y	-0-					5
*08	992	X	55	-0-	-937	-0-	3	1	49	2	Y	3					8
							3	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	958	1	13385	3	Y	1	1	8			216
							1	9									
04	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	1462	1	12525	2	Y	-0-					216
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	1287	1	12375	2	Y	-0-					216
06	DLQ G-10		10389	-0-	10389	10389	911	1	9478	2	Y	-0-	118	1			98
07	20549	X	10160	-0-	-10389	-0-	910	1	9250	2	Y	-0-					98
*08	14446	X	11198	-0-	-3248	-0-	1048	1	10150	2	Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		168	-0-	168	168	167	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	171	3	2			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		133	-0-	133	304	12	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5546	-0-	5546	5546	5506	2	40	9	Y	36	31	1			5
07	11649	X	6103	-0-	-5546	-0-	6082	2	21	9	Y	19	16	1			8
*08	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	900	1	8474	2	Y	55	58	1			5
							61	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		3466	-0-	3466	3466	373	1	3093	2	Y	-0-					7
07	T. A.		6592	-0-	6592	10058	804	1	5740	2	Y	44					51
							48	9									
08	T. A.		6786	-0-	6786	16844	1235	1	5551	2	Y	-0-					51

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					4
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					4
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	122	1	1736	2	Y	-0-					4
07	3000	N	4696	-0-	1696	3554	303	1	4393	2	Y	-0-					4
*08	3100	N	8156	-0-	5056	8610	506	1	7650	2	Y	-0-					4

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1478	2			Y	-0-					-0-
07	2464	X	986	-0-	-1478	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
*08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1079	1	965	2	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					59
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-	4	7			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	DLQ G-10		1538	-0-	1538	1538	1538	2			Y	-0-					55
07	6390	X	4852	-0-	-1538	-0-	4852	2			Y	-0-					55
*08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	842	1	4130	2	Y	-0-					55

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		10267	-0-	10267	10267	10200	2	67	9	Y	61	57	1			5
07	16492	X	6225	-0-	-10267	-0-	6203	2	22	9	Y	20	16	1			9
*08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	646	1	6081	2	Y	34	41	1			2
							37	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		85	-0-	85	85	60	2	25	9	Y	23					23
07	T. A.		1750	-0-	1750	1835	1750	2			Y	-0-					23
08	14B2 EXT		7246	-0-	7246	9081	764	1	6481	2	Y	1					24
							1	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	17	1			8
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					8
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	1236	2			Y	-0-					8
07	2489	N	1253	-0-	-1236	-0-	1253	2			Y	-0-					8
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	2	Y	-0-					8

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	9	7			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4201	-0-	4201	4201	4201	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		7795	-0-	7795	11996	1181	1	6614	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

03	4867	X	4591	-0-	-276	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5143	-0-	-3	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05		14B2 EXT	794	-0-	794	794	791	2	3	9	Y	3					3
06		14B2 EXT	1753	-0-	1753	2547	1747	2	6	9	Y	5					8
07	2547	X	-0-	-0-	-2547	-0-					Y	-0-					8
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

03	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	132	1	3243	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	133	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3267	-0-	-783	-0-	131	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	190	1	3665	2	N	-0-					-0-
*08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	216	1	3837	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			Y	-0-					-0-
04	8730	X	8263	-0-	-467	-0-	8263	2			Y	-0-					-0-
05	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15867	-0-	15867	15867	15867	2			Y	-0-					-0-
07	33675	X	17808	-0-	-15867	-0-	17808	2			Y	-0-					-0-
08	9703	X	9585	-0-	-118	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	T. A.		962	-0-	962	962	962	2			Y	-0-					65
06	T. A.		2993	-0-	2993	3955	2993	2			Y	-0-					65
07	T. A.		2874	-0-	2874	6829	2874	2			Y	-0-					65
*08	8261	X	1432	-0-	-6829	-0-	209	1	1223	2	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9717	-0-	-153	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9666	-0-	-533	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8859	-0-	-1011	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8641	-0-	-1558	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8570	-0-	-1629	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			N	-0-					-0-
07	2446	N	2428	-0-	-18	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	Y	-0-	3	1			4
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	15	1	153	2	Y	-0-					4
07	345	N	177	-0-	-168	-0-	28	1	149	2	Y	-0-					4
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	103	1	537	2	Y	-0-					4

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

03	6758	X	5942	-0-	-816	-0-	300	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5813	-0-	-727	-0-	305	1	5508	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5482	-0-	-1152	-0-	303	1	5179	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5295	-0-	-975	-0-	294	1	5001	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	291	1	4832	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	322	1	5505	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

03	7130	X	6734	-0-	-396	-0-	686	1	6048	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6586	-0-	-314	-0-	680	1	5906	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6769	-0-	-361	-0-	719	1	6050	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6515	-0-	-235	-0-	695	1	5820	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	723	1	5941	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6544	-0-	-586	-0-	694	1	5850	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

03	12803	X	10903	-0-	-1900	-0-	10902	3	1	9	Y	1	1	8			52
04	11520	X	9759	-0-	-1761	-0-	9649	2	110	9	Y	100	116	1			36
05	11904	X	9133	-0-	-2771	-0-	9133	2			Y	-0-					36
06	DLQ G-10		8496	-0-	8496	8496	8496	2			Y	-0-					36
07	17540	X	9044	-0-	-8496	-0-	9044	2			Y	-0-	16	1			20
*08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	944	1	9293	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

03	12338	X	12056	-0-	-282	-0-	12055	3	1	9	N	1	1	8			128
04	11940	X	10499	-0-	-1441	-0-	10499	2			N	-0-					128
05	12183	X	11337	-0-	-846	-0-	11304	2	33	9	N	30					158
06	11790	X	9334	-0-	-2456	-0-	9234	2	100	9	N	91	185	1			64
07	12152	X	7932	-0-	-4220	-0-	7932	2			N	-0-					64
08	12059	X	9625	-0-	-2434	-0-	888	1	8737	2	N	-0-					64

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	106	-0-	106	112	16	1	90	2	Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		703	-0-	703	703	703	2			Y	-0-					-0-
07	1304	N	601	-0-	-703	-0-	70	1	528	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	7560	-0-	7560	7560	880	1	6637	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	14B2	EXT	7703	-0-	7703	15263	1173	1	6530	2	Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	1955	-0-	-7407	-0-	1954	3	1	9	Y	1	1	8			67
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			Y	-0-	67	1			-0-
05	9362	X	8789	-0-	-573	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7913	-0-	7913	7913	7913	2			Y	-0-					-0-
07	14676	X	6763	-0-	-7913	-0-	788	1	5938	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*08	9362	X	7341	-0-	-2021	-0-	1118	1	6223	2	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-	56	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	7	K	5	-0-	-2	2	5	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	16	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	19	5	1			14
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					108
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					108
*08	3100	N	5448	-0-	2348	2348	5448	2			N	-0-					108

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
06	14B2	EXT	1429	-0-	1429	1429	1429	2			Y	-0-					27
07	3821	X	2392	-0-	-1429	-0-	2392	2			Y	-0-					27
*08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	523	1	2565	2	Y	5					32
							6	9									

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8343	-0-	-678	-0-	8125	3	218	9	Y	198	1	8			291
04	8730	X	7917	-0-	-813	-0-	7917	2			Y	-0-	100	1			191
05	9021	X	8147	-0-	-874	-0-	8147	2			Y	-0-	41	1			150
06	DLQ G-10		8189	-0-	8189	8189	8189	2			Y	-0-	46	1			104
07	18244	X	10055	-0-	-8189	-0-	10055	2			Y	-0-	26	1			78
*08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	844	1	7942	2	Y	40	54	1			64
							44	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	14B2 EXT		421	-0-	421	421	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		613	-0-	613	1034	40	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	1077	X	43	-0-	-1034	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					25
06	T. A.		73	-0-	73	236	73	2			Y	-0-					25
07	322	X	86	-0-	-236	-0-	28	2	58	9	Y	53					78
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6	73	1			11

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8751	3	24	9	Y	22	2	8			139
04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	205	1	8516	2	Y	-0-					139
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	561	1	7903	2	Y	-0-					139
06	DLQ G-10		9185	-0-	9185	9185	605	1	8580	2	Y	-0-	39	1			100
07	18319	X	9134	-0-	-9185	-0-	589	1	8545	2	Y	-0-					100
*08	9021	X	8859	-0-	-162	-0-	550	1	8309	2	Y	-0-					100

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		915	-0-	915	915	909	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2125	N	1210	-0-	-915	-0-	1129	2	81	9	Y	74	32	1			42
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	241	1	2272	2	Y	-0-	15	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	201	-0-	-264	-0-	201	3			Y	-0-					21
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					21
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		1973	-0-	1973	1973	1973	2			Y	-0-					21
07	3000	N	4305	-0-	1305	3278	4257	2	48	9	Y	44	53	1			12
*08	5139	X	1861	-0-	-3278	-0-	303	1	1552	2	Y	5					17
							6	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	3			Y	-0-					60
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					60
05	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	24221	2			Y	-0-					60
06	DLQ G-10		16157	-0-	16157	16157	16151	2	6	9	Y	5					65
07	24106	X	7949	-0-	-16157	-0-	7949	2			Y	-0-	53	1			12
08	20088	X	10400	-0-	-9688	-0-	1696	1	8698	2	Y	5					17
							6	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	78	1	6244	3	Y	1	21	1			19
							1	9									
04	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6354	2			Y	-0-					19
05	6727	X	6545	-0-	-182	-0-	152	1	6369	2	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
06	DLQ G-10		6427	-0-	6427	6427	244	1	6140	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	14248	X	7821	-0-	-6427	-0-	316	1	7462	2	Y	39	20	1			19
							43	9									
*08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	251	1	6247	2	Y	36	20	1			35
							40	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
05	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		258	-0-	258	359	258	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
*08	359	X	-0-	-0-	-359	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4446	-0-	-421	-0-	729	1	3425	3	Y	265	168	1			406
							292	9									
04	4500	X	3636	-0-	-864	-0-	3636	2			Y	-0-	193	1			213
05	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	88	1	3676	2	Y	-0-	24	1			189
06	DLQ G-10		3473	-0-	3473	3473	133	1	3340	2	Y	-0-	21	1			168
07	8324	X	4851	-0-	-3473	-0-	197	1	4654	2	Y	-0-	15	1			153
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	170	1	4225	2	Y	-0-	13	1			140

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	727	1	8277	3	Y	1	1	8			75
							1	9									
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			Y	-0-					75
05	7037	X	6745	-0-	-292	-0-	6745	2			Y	-0-					75
06	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	5838	2			Y	-0-					75
07	11412	X	5574	-0-	-5838	-0-	5574	2			Y	-0-					75
*08	7006	X	5036	-0-	-1970	-0-	475	1	4561	2	Y	-0-					75

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		1389	-0-	1389	1403	131	1	1258	2	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		2099	-0-	2099	2099	2099	2			Y	-0-					18
*08	14B2 EXT		1494	-0-	1494	3593	1494	2			Y	-0-					18

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4539	-0-	-1010	-0-	669	1	3869	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			Y	-0-	1	7			-0-
05	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	100	1	4196	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	146	1	3673	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	3902	X	58	-0-	-3844	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*08	2232	X	2202	-0-	-30	-0-	85	1	2109	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					14
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	Y	20					20
06	DLQ G-10		4178	-0-	4178	4178	4178	2			Y	-0-					20
07	9480	X	5302	-0-	-4178	-0-	452	1	4850	2	Y	-0-					20
*08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1224	1	5671	2	Y	-0-					20

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

03	6479	X	6292	-0-	-187	-0-	6284	3	8	9	N	7	7	8			92
04	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	6015	2			N	-0-	25	7			67
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					67
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					67
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					67
*08	6603	X	3989	-0-	-2614	-0-	3989	2			N	-0-					67

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4721	-0-	1621	1621	1122	1	3599	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		3736	-0-	3736	5357	1169	1	2526	2	Y	37					37
							41	9									
*07	3000	N	4133	-0-	1133	6490	1431	1	2702	2	Y	-0-					37
*08	11528	X	5038	-0-	-6490	-0-	1440	1	3598	2	Y	-0-					37

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

03	14384	X	13908	-0-	-476	-0-	13908	3			Y	-0-					26
04	14220	X	13289	-0-	-931	-0-	13289	2			Y	-0-					26
05	14725	X	8105	-0-	-6620	-0-	8105	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		11368	-0-	11368	11368	11368	2			Y	-0-					26
07	25583	X	14215	-0-	-11368	-0-	14215	2			Y	-0-					26
*08	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	12	7			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	3000	N	4312	-0-	1312	1312	4312	2			Y	-0-					7
*08	3100	N	7303	-0-	4203	5515	997	1	6306	2	Y	-0-					7

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10976	-0-	-60	-0-	10797	3	179	9	Y	163	86	1	1	8	235
04	10680	X	10177	-0-	-503	-0-	10177	2			Y	-0-	110	1			125
05	11036	X	10663	-0-	-373	-0-	248	1	10415	2	Y	-0-	67	1			58
06	DLQ G-10		10362	-0-	10362	10362	392	1	9853	2	Y	106	63	1			101
							117	9									
07	20923	X	10561	-0-	-10362	-0-	428	1	10099	2	Y	31	32	1			100
							34	9									
*08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	407	1	10124	2	Y	33	32	1			101
							36	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					20
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		1466	-0-	1466	1466	1466	2			Y	-0-					20
07	T. A.		3157	-0-	3157	4623	3154	2	3	9	Y	3					23
08	T. A.		3341	-0-	3341	7964	797	1	2544	2	Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		9732	-0-	9732	9732	9717	2	15	9	Y	14					22
07	14B2 EXT		3110	-0-	3110	12842	3109	2	1	9	Y	1					23
08	14B2 EXT		2987	-0-	2987	15829	713	1	2274	2	Y	-0-					23

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
04	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
05	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
06	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
07	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
*08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

03	9052	X	7893	-0-	-1159	-0-	7890	3	3	9	Y	3	34	1	3	8	16
04	8760	X	7028	-0-	-1732	-0-	7028	2			Y	-0-					16
05	9052	X	8089	-0-	-963	-0-	8089	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		7562	-0-	7562	7562	7562	2			Y	-0-					16
07	14625	X	7063	-0-	-7562	-0-	7063	2			Y	-0-					16
*08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	1176	1	7562	2	Y	-0-					16

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	815	1	3323	2	Y	20					53
							22	9									
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	808	1	2918	2	Y	8					61
							9	9									
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	833	1	3051	2	Y	7					68
							8	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	838	1	3121	2	Y	15					83
							17	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	737	1	2259	2	Y	-0-					83
08	2666	X	2047	-0-	-619	-0-	844	1	1203	2	Y	-0-					83

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05	T. A.		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1917	-0-	1917	2804	1917	2			Y	-0-					-0-
07	4023	X	1219	-0-	-2804	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
*08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
05	T. A.		1582	-0-	1582	1582	1582	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3902	-0-	3902	5484	3902	2			Y	-0-					-0-
07	8723	X	3239	-0-	-5484	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
*08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	Y	1					1

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

03	8928	X	8831	-0-	-97	-0-	8816	3	15	9	Y	14	78	1			49
04	8460	X	8292	-0-	-168	-0-	8292	2			Y	-0-					49
05	8742	X	8014	-0-	-728	-0-	7981	2	33	9	Y	30	79	1			-0-
06	DLQ G-10		7356	-0-	7356	7356	7334	2	22	9	Y	20					20
07	14999	X	7643	-0-	-7356	-0-	7643	2			Y	-0-					20
*08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	652	1	7863	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	997	1	625	2	Y	-0-					2
05	3100	N	9571	-0-	6471	6471	1841	1	7730	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		6167	-0-	6167	12638	1344	1	4823	2	Y	-0-					2
07	18272	X	5634	-0-	-12638	-0-	1313	1	4321	2	Y	-0-					2
*08	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1634	1	6061	2	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1504	1	4929	3	Y	5	5	8			103
							6	9									
04	6090	X	5507	-0-	-583	-0-	5507	2			Y	-0-					103
05	6510	X	5139	-0-	-1371	-0-	5139	2			Y	-0-					103
06	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	5866	2	24	9	Y	22					125
07	8271	X	2381	-0-	-5890	-0-	2380	2	1	9	Y	1					126
08	5890	X	5246	-0-	-644	-0-	484	1	4759	2	Y	3					129
							3	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	634	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3814	-0-	-619	-0-	606	1	3208	2	N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	895	1	3720	2	N	-0-					-0-
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	898	1	4097	2	N	-0-					-0-
*08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	958	1	4252	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5151	-0-	-398	-0-	738	1	4413	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4112	-0-	-1228	-0-	680	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	764	1	4049	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	1895	-0-	-3205	-0-	368	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	2870	-0-	-2400	-0-	516	1	2354	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	2608	-0-	-2538	-0-	480	1	2128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					47
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	451	1	760	2	Y	-0-					47
05	3100	N	5426	-0-	2326	2326	584	1	4842	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		3804	-0-	3804	6130	488	1	3316	2	Y	-0-					47
07	7407	X	1277	-0-	-6130	-0-	1277	2			Y	-0-					47
*08	4836	X	3406	-0-	-1430	-0-	412	1	2994	2	Y	-0-					47

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	474	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	473	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	488	1	3243	2	N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	446	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2113	-0-	-956	-0-	562	1	1551	2	N	-0-					-0-
*08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1244	1	2936	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2618	-0-	2618	2620	2586	2	32	9	Y	29	24	1			5
08	14B2	EXT	2006	-0-	2006	4626	253	1	1753	2	Y	-0-					5

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					17
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					17
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	168	1	2368	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132	338	1	4794	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	10402	X	5270	-0-	-5132	-0-	340	1	4930	2	Y	-0-					-0-
*08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	392	1	5921	2	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	294	1	9045	3	Y	2	2	8			71
							2	9									
04	9780	X	8097	-0-	-1683	-0-	8097	2			Y	-0-					71
05	10106	X	7904	-0-	-2202	-0-	7904	2			Y	-0-					71
06	DLQ G-10		9110	-0-	9110	9110	9110	2			Y	-0-					71
07	21610	X	12500	-0-	-9110	-0-	12408	2	92	9	Y	84					155
*08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	1171	1	11528	2	Y	1					156
							1	9									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2928	-0-	2928	2928	2908	2	20	9	Y	18	16	1			2
07	6185	X	3257	-0-	-2928	-0-	3247	2	10	9	Y	9	8	1			3
*08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	621	1	5847	2	Y	40	40	1			3
							44	9									

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	12146	-0-	-37	-0-	12136	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	12210	X	12179	-0-	-31	-0-	12179	2			Y	-0-					-0-
05	12772	X	12203	-0-	-569	-0-	12203	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13593	-0-	13593	13593	13593	2			Y	-0-					-0-
07	29455	X	15862	-0-	-13593	-0-	15856	2	6	9	Y	5					5
*08	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	1058	1	16645	2	Y	19					24
							21	9									

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	4759	-0-	-3053	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	4505	-0-	-3055	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5372	-0-	-1882	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5526	-0-	-804	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4855	-0-	-508	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3200	-0-	-1360	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4292	-0-	-637	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3660	-0-	-1110	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	2565	-0-	-2364	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2820	-0-	-1892	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	47	7			-0-
05	T. A.		709	-0-	709	713	709	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2714	-0-	2714	3427	2714	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1449	-0-	1449	4876	1449	2			Y	-0-					-0-
*08	7136	X	2260	-0-	-4876	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					97
04	6780	X	4	-0-	-6776	-0-	4	2			Y	-0-					97
05	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27460	2			Y	-0-					97
06	DLQ G-10		31127	-0-	31127	31127	31127	2			Y	-0-					97
07	62621	X	31494	-0-	-31127	-0-	31494	2			Y	-0-	79	1			18
*08	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	2098	1	27715	2	Y	-0-					18

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

03	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	180	1	3383	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	184	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2346	-0-	-1560	-0-	130	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	205	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2686	-0-	-941	-0-	153	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	164	1	2902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					67
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	429	1	1933	2	Y	5					72
							6	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

03	2		2	-0-	-0-	10	2	3			Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	233	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3298	-0-	-1022	-0-	173	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3411	-0-	-898	-0-	189	1	3222	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3610	-0-	-710	-0-	201	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4183	-0-	-281	-0-	238	1	3945	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	221	1	3922	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					45
*04	3		3	-0-	-0-	4	3	2			Y	-0-	45	7			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

03	1674	N	798	-0-	-876	-0-	88	1	710	2	N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	185	1	1737	2	N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	220	1	1965	2	N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	179	1	1539	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1006	-0-	-978	-0-	115	1	891	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	204	1	1859	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	245	1	4615	2	N	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	240	1	4330	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	275	1	4695	2	N	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	272	1	4625	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	275	1	4554	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	249	1	4413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					2
07	688	X	446	-0-	-242	-0-	446	2			Y	-0-	1	1			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

03	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	435	1	3529	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4317	-0-	-3	-0-	415	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	403	1	3591	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	405	1	3487	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3709	-0-	-755	-0-	424	1	3285	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	408	1	3717	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		257	-0-	257	257	10	1	245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1135	N	878	-0-	-257	-0-	36	1	842	2	Y	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					18
*08	T. A.		317	-0-	317	681	317	2			Y	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

03	14477	X	12578	-0-	-1899	-0-	12575	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	13350	X	13193	-0-	-157	-0-	13193	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	10264	-0-	-3376	-0-	10187	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	DLQ G-10		5750	-0-	5750	5750	5738	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	11806	X	6056	-0-	-5750	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-
*08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	264	1	5656	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	235	-0-	-20	-0-	8	1	197	2	Y	27	14	1			13
							30	9									
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1305	2	Y	-0-	4	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					14
07	811	N	609	-0-	-202	-0-	609	2			Y	-0-					14
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1132	2	Y	-0-					14

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

03	24893	X	24277	-0-	-616	-0-	24277	2			N	-0-					-0-
04	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23035	-0-	-897	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	17273	-0-	-6217	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	17302	-0-	-6971	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	18966	-0-	-5307	-0-	18966	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

03	9517	X	6511	-0-	-3006	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6008	-0-	-3082	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7084	-0-	-2309	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
*08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6158	-0-	-972	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5623	-0-	-917	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
07	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
*08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

03	26691	X	25704	-0-	-987	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	24410	-0-	-1630	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	24643	-0-	-2265	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	25086	-0-	-954	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	26484	-0-	-52	-0-	26484	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	24742	-0-	-957	-0-	24742	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8240	-0-	-250	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8241	-0-	-532	-0-	8178	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	DLQ G-10		7633	-0-	7633	7633	7618	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	14964	X	7331	-0-	-7633	-0-	7331	2			Y	-0-					-0-
*08	8897	X	7542	-0-	-1355	-0-	335	1	7192	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

03	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	516	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2146	-0-	-494	-0-	523	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1698	-0-	-968	-0-	439	1	1259	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1866	-0-	-594	-0-	524	1	1342	2	N	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	670	1	1839	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	734	1	1410	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

03	12090	X	11812	-0-	-278	-0-	11811	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	11700	X	10989	-0-	-711	-0-	10989	2			Y	-0-	1	7			-0-
05	12090	X	11476	-0-	-614	-0-	265	1	11133	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
06	DLQ G-10		10834	-0-	10834	10834	411	1	10350	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	21577	X	10743	-0-	-10834	-0-	437	1	10306	2	Y	-0-					-0-
*08	10695	X	10692	-0-	-3	-0-	412	1	10245	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
06	T. A.		198	-0-	198	198	177	2	21	9	Y	19					38
07	1452	X	1254	-0-	-198	-0-	1254	2			Y	-0-	28	1			10
*08	3100	N	4503	-0-	1403	1403	317	1	4185	2	Y	1					11
							1	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	142	1	3493	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	140	1	3492	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3403	-0-	-467	-0-	136	1	3267	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	174	1	3364	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	188	1	3341	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

03	31434	X	-0-	-0-	-31434	-0-					N	-0-					-0-
04	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-					-0-
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
07	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
*08	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	19543	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	274	1	6832	3	Y	33	2	8			86
							36	9									
04	7980	X	6350	-0-	-1630	-0-	6350	2			Y	-0-	40	1			46
05	8246	X	6172	-0-	-2074	-0-	6172	2			Y	-0-	43	1			3
06	DLQ G-10		7862	-0-	7862	7862	7833	2	29	9	Y	26	15	1			14
07	14635	X	6773	-0-	-7862	-0-	6733	2	40	9	Y	36	23	1			27
*08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	371	1	7963	2	Y	-0-	15	1			12

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	390	1	3943	2	N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	376	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	378	1	3804	2	N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	372	1	3564	2	N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	389	1	3651	2	N	-0-					-0-
*08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	396	1	3513	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		136	-0-	136	136	108	1	26	2	Y	2					3
							2	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5169	-0-	2069	2789	5169	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5025	-0-	1925	4714	5025	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
07	975	X	926	-0-	-49	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12893	-0-	-406	-0-	12885	3	8	9	Y	7	2	8			33
04	12750	X	10893	-0-	-1857	-0-	10893	2			Y	-0-	3	7			30
05	12927	X	10360	-0-	-2567	-0-	10360	2			Y	-0-	5	1			25
06	DLQ G-10		9850	-0-	9850	9850	520	1	9317	2	Y	12					37
							13	9									
07	21130	X	11280	-0-	-9850	-0-	692	1	10588	2	Y	-0-					37
08	11563	X	11428	-0-	-135	-0-	708	1	10720	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10499	-0-	-1095	-0-	10498	3	1	9	Y	1	1	8			27
04	10890	X	9966	-0-	-924	-0-	9966	2			Y	-0-					27
05	11067	X	9909	-0-	-1158	-0-	9909	2			Y	-0-					27
06	10530	X	10056	-0-	-474	-0-	10023	2	33	9	Y	30					57
07	10633	X	10360	-0-	-273	-0-	10359	2	1	9	Y	1					58
08	10509	X	10056	-0-	-453	-0-	10054	2	2	9	Y	2					60

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
07	239	X	219	-0-	-20	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	54	1	303	2	Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	8789	-0-	-1069	-0-	8761	3	28	9	Y	25	6	8			181
04	9210	X	7801	-0-	-1409	-0-	7801	2			Y	-0-	181	7			-0-
05	8742	X	3317	-0-	-5425	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11902	-0-	11902	11902	11902	2			Y	-0-					-0-
07	25994	X	14092	-0-	-11902	-0-	14092	2			Y	-0-					-0-
*08	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	2519	1	14108	2	Y	-0-					-0-

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
05	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	21220	2	34	9	Y	31					31
06	DLQ G-10		11298	-0-	11298	11298	11298	2			Y	-0-					31
07	16864	X	5566	-0-	-11298	-0-	5493	2	73	9	Y	66	79	1			18
*08	8804	X	6267	-0-	-2537	-0-	1022	1	5241	2	Y	4					22
							4	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	956	X	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	2579	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	5254	X	2669	-0-	-2585	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
*08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	116	1	2484	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12622	-0-	-367	-0-	12620	3	2	9	Y	2	2	8			1
04	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	300	1	12444	2	Y	-0-					1
05	12989	X	12204	-0-	-785	-0-	809	1	11395	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		10361	-0-	10361	10361	679	1	9626	2	Y	51	52	1			-0-
							56	9									
07	20419	X	10058	-0-	-10361	-0-	648	1	9410	2	Y	-0-					-0-
08	9083	X	7817	-0-	-1266	-0-	485	1	7332	2	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

03	10323	X	10144	-0-	-179	-0-	10143	3	1	9	Y	1	1	8			6
04	9990	X	9594	-0-	-396	-0-	226	1	9368	2	Y	-0-					6
05	10323	X	9498	-0-	-825	-0-	630	1	8868	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		8393	-0-	8393	8393	550	1	7804	2	Y	35	41	1			-0-
							39	9									
07	17206	X	8813	-0-	-8393	-0-	568	1	8245	2	Y	-0-					-0-
*08	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	548	1	8285	2	Y	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	143	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	143	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	153	1	2619	2	N	-0-					-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	154	1	2617	2	N	-0-					-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	2560	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

03	2542	X	727	-0-	-1815	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
*08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4164	-0-	-2586	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4463	-0-	-5612	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	3681	-0-	-6069	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	3960	-0-	-6115	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	1274	-0-	-5205	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	9227	-0-	-2243	-0-	9224	3	3	9	Y	3	2	8			6
04	10590	X	9211	-0-	-1379	-0-	9211	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	10943	X	8654	-0-	-2289	-0-	8608	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	DLQ G-10		8819	-0-	8819	8819	8707	2	112	9	Y	102	49	1			53
07	18048	X	9229	-0-	-8819	-0-	9199	2	30	9	Y	27	24	1			56
*08	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	1112	1	10464	2	Y	59	71	1			44
							65	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4180	-0-	4180	4180	4133	2	47	9	Y	43	38	1			5
08	T. A.		5147	-0-	5147	9327	648	1	4499	2	Y	-0-					5

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	1070	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	1095	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	1123	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	1093	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	1139	1	1156	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1651	-0-	-581	-0-	1109	1	542	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	7037	-0-	-62	-0-	959	1	6078	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6474	-0-	-396	-0-	1619	1	4855	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6604	-0-	-402	-0-	1667	1	4937	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	1600	1	4239	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6553	-0-	-484	-0-	1720	1	4833	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	1727	1	4714	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		464	-0-	464	464	461	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	464	X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		52	-0-	52	52	28	2	24	9	Y	22					22
07	14B2 EXT		107	-0-	107	159	106	2	1	9	Y	1					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		405	-0-	405	582	405	2			Y	-0-					-0-
07	689	X	107	-0-	-582	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1424	-0-	1424	1424	1401	2	23	9	Y	21	8	1			13
07	5121	X	3697	-0-	-1424	-0-	3680	2	17	9	Y	15	9	1			19
*08	3100	N	8969	-0-	5869	5869	857	1	8068	2	Y	40	55	1			4
							44	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	676	1	3071	3	Y	-0-	1	1			1
04	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			Y	-0-					1
05	3875	X	3443	-0-	-432	-0-	80	1	3363	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2846	-0-	2846	2846	108	1	2720	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
07	4306	X	1460	-0-	-2846	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*08	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	110	1	2745	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14941	-0-	-179	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
06	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
*08	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	17098	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4860	-0-	-565	-0-	658	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4538	-0-	-562	-0-	1468	1	3070	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4416	-0-	-730	-0-	1537	1	2879	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4466	-0-	-514	-0-	1507	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	1540	1	3126	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	1415	1	2852	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4003	-0-	-1856	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4169	-0-	-1921	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4509	-0-	-1784	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4047	-0-	-2043	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4012	-0-	-1413	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2848	-0-	-1647	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					-0-
04	14670	X	717	-0-	-13953	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
07	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	97	1	9466	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	11463	-0-	-1774	-0-	252	1	11211	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7734	-0-	-78	-0-	7679	3	55	9	Y	50	1	8			169
04	8430	X	8057	-0-	-373	-0-	8057	2			Y	-0-	79	1			90
05	8711	X	7873	-0-	-838	-0-	7873	2			Y	-0-					90
06	DLQ G-10		9634	-0-	9634	9634	9634	2			Y	-0-					90
07	16317	X	6683	-0-	-9634	-0-	6683	2			Y	-0-	61	1			29
*08	8339	X	4620	-0-	-3719	-0-	582	1	4038	2	Y	-0-					29

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	225	1	388	2	N	-0-					-0-
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	130	1	271	2	N	-0-					-0-
05	651	N	277	-0-	-374	-0-	96	1	181	2	N	-0-					-0-
06	600	N	252	-0-	-348	-0-	85	1	167	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	148	1	300	2	N	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	289	1	583	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	47	1	139	2	N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	44	1	116	2	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	153	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	151	1	3763	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3768	-0-	-372	-0-	151	1	3617	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	196	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	213	1	3777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3631	-0-	-895	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3424	-0-	-956	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3031	-0-	-1061	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2446	-0-	-1454	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2401	-0-	-1629	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1829	-0-	-1798	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	532	1	4715	2	N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	524	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	534	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	512	1	4304	2	N	-0-					-0-
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	590	1	4457	2	N	-0-					-0-
*08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	543	1	4791	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10982	-0-	-302	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10234	-0-	-1286	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10842	-0-	-1062	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10900	-0-	-620	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9264	-0-	-2423	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9385	-0-	-1589	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	7			16
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	T. A.		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					16
*07	340	X	227	-0-	-113	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					16
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					16

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	10	7			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6					6
06	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					6
07	568	N	523	-0-	-45	-0-	523	2			Y	-0-					6
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8056	-0-	-469	-0-	8025	3	31	9	Y	28					170
04	8250	X	7580	-0-	-670	-0-	7580	2			Y	-0-					170
05	8525	X	7788	-0-	-737	-0-	7788	2			Y	-0-	122	1			48
06	DLQ G-10		7337	-0-	7337	7337	7337	2			Y	-0-					48
07	15040	X	7703	-0-	-7337	-0-	7703	2			Y	-0-					48
*08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-					48

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2268	2	8	9	Y	7	6	1			1
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	234	1	2205	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	7			8
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					8
07	2165	N	1188	-0-	-977	-0-	1188	2			Y	-0-					8
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	126	1	737	2	Y	-0-					8

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ G-10		383	-0-	383	383	383	2			Y	-0-					43
07	3000	N	5520	-0-	2520	2903	5520	2			Y	-0-					43
*08	3100	N	3764	-0-	664	3567	514	1	3250	2	Y	-0-					43

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9839	-0-	-453	-0-	9839	3			Y	-0-					8
04	9690	X	9390	-0-	-300	-0-	9390	2			Y	-0-					8
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		10979	-0-	10979	10979	10979	2			Y	-0-					8
07	21919	X	10940	-0-	-10979	-0-	10928	2	12	9	Y	11					19
*08	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12957	2	7	9	Y	6					25

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		3257	-0-	3257	3257	2625	1	632	2	Y	-0-					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	116	1	11262	2	N	-0-					-0-
*08	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	269	1	11955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

03	3100	N	53366	-0-	50266	159223	53366	2			N	-0-					-0-
04	203950	X	44727	-0-	-159223	-0-	44727	2			N	-0-					-0-
05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	24072	2			N	-0-					-0-
06	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	18208	2			N	-0-					-0-
07	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
*08	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

03	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	92	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	92	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2211	-0-	-399	-0-	89	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2463	-0-	-110	-0-	121	1	2342	2	N	-0-					-0-
*08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	138	1	2445	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2426	-0-	2426	2426	2407	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	14B2	EXT	11460	-0-	11460	13886	11436	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	25202	X	11316	-0-	-13886	-0-	11316	2			Y	-0-					-0-
*08	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	543	1	11631	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8918	-0-	-351	-0-	8918	3			Y	-0-					-0-
04	9570	X	8553	-0-	-1017	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-
05	9889	X	7887	-0-	-2002	-0-	7828	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	DLQ G-10		7145	-0-	7145	7145	7131	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	14522	X	7377	-0-	-7145	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
*08	7843	X	7485	-0-	-358	-0-	333	1	7137	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

03	8401	X	8097	-0-	-304	-0-	8091	3	6	9	N	5	1	8			64
04	8130	X	7028	-0-	-1102	-0-	7028	2			N	-0-					64
05	8277	X	7059	-0-	-1218	-0-	7053	2	6	9	N	5					69
06	8010	X	7834	-0-	-176	-0-	7827	2	7	9	N	6					75
07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					75
*08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8907	2	3	9	N	3					78

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			50
05	T. A.		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					50
06	T. A.		1210	-0-	1210	1638	1210	2			Y	-0-					50
07	2308	X	670	-0-	-1638	-0-	670	2			Y	-0-					50
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					50

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

03	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	108	1	2638	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	106	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	100	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	132	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	140	1	2484	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		956	-0-	956	956	948	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	T. A.		6215	-0-	6215	7171	6201	2	14	9	Y	13	12	1			1
07	15815	X	8644	-0-	-7171	-0-	8609	2	35	9	Y	32	29	1			4
*08	3100	N	5412	-0-	2312	2312	241	1	5163	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		627	-0-	627	627	505	1	122	2	Y	-0-					1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					1
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	80	1	3363	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	DLQ G-10		3167	-0-	3167	3167	120	1	3026	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	4880	X	1713	-0-	-3167	-0-	69	1	1620	2	Y	22	11	1			11
							24	9									
*08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	174	1	4317	2	Y	9	14	1			6
							10	9									

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	727	1	175	2	Y	10					12
							11	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

03	8587	X	936	-0-	-7651	-0-	930	3	6	9	Y	5	5	8			7
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9323	-0-	-938	-0-	426	1	8786	3	Y	101	102	1	1	8	185
							111	9									
04	9720	X	8549	-0-	-1171	-0-	8549	2			Y	-0-	82	1			103
05	9920	X	8878	-0-	-1042	-0-	206	1	8672	2	Y	-0-	56	1			47
06	DLQ G-10		8129	-0-	8129	8129	311	1	7815	2	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
07	15758	X	7629	-0-	-8129	-0-	310	1	7319	2	Y	-0-					-0-
*08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	282	1	7016	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	DLQ G-10		2519	-0-	2519	2519	2506	2	13	9	Y	12	5	1			7
07	3000	N	3138	-0-	138	2657	3113	2	25	9	Y	23	10	1			20
*08	3100	N	2504	-0-	-596	2061	112	1	2392	2	Y	-0-	5	1			15

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
07	561	X	460	-0-	-101	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	253	1	1418	2	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8	-0-	8	10	8	2			Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	2					2
							2	9									

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	1	8			54
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-	30	1			24
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-	6	1			18
06	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	5692	2	11	9	Y	10	11	1			17
07	3000	N	12667	-0-	9667	15370	12586	2	81	9	Y	74	42	1			49
*08	3100	N	12257	-0-	9157	24527	546	1	11704	2	Y	6	23	1			32
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	7094	-0-	-67	-0-	763	1	6300	3	Y	28	31	1	1	8	60
							31	9									
04	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	24428	2			Y	-0-					60
05	7192	X	4616	-0-	-2576	-0-	4588	2	28	9	Y	25	85	1			-0-
06	DLQ G-10		9216	-0-	9216	9216	9204	2	12	9	Y	11					11
07	18317	X	9101	-0-	-9216	-0-	9087	2	14	9	Y	13					24
*08	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	470	1	9461	2	Y	22	37	1			9
							24	9									

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	701	1	4064	2	Y	8					112
							9	9									
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	678	1	3945	2	Y	10	112	1			10
							11	9									
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	740	1	3919	2	Y	5					15
							6	9									
06	5190	X	4252	-0-	-938	-0-	746	1	3496	2	Y	9					24
							10	9									
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	849	1	4737	2	Y	4					28
							4	9									
*08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	857	1	4468	2	Y	4					32
							4	9									

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					2
06	T. A.		433	-0-	433	598	430	2	3	9	Y	3					5
07	1032	X	434	-0-	-598	-0-	419	2	15	9	Y	14					19
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	Y	6					25

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					1
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1333	-0-	1333	1333	1313	2	20	9	Y	18	7	1			11
07	6427	X	5094	-0-	-1333	-0-	5069	2	25	9	Y	23	13	1			21
*08	3100	N	7365	-0-	4265	4265	703	1	6621	2	Y	37	45	1			13
							41	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			8
*05	T. A.		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					8
*06	T. A.		4041	-0-	4041	4554	4041	2			Y	-0-					8
*07	14B2 EXT		2022	-0-	2022	6576	2022	2			Y	-0-					8
*08	10744	X	4168	-0-	-6576	-0-	3021	1	1147	2	Y	-0-					8

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	61	-0-	-4649	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	783	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1150	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	1268	1	3635	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3963	-0-	-987	-0-	1113	1	2850	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4084	-0-	-1031	-0-	1091	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	2801	-0-	-2314	-0-	959	1	1842	2	N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			124
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					124
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	101	1			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					23
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4669	-0-	-761	-0-	183	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4710	-0-	-808	-0-	182	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4819	-0-	-461	-0-	193	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5077	-0-	-379	-0-	250	1	4827	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5132	-0-	-138	-0-	274	1	4858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
*08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	2044	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	1110	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	1145	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	1110	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	1185	1	2054	2	N	-0-					-0-
*08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1209	1	2312	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22785	X	22317	-0-	-468	-0-	22275	3	42	9	Y	38	3	8			88
04	22080	X	21382	-0-	-698	-0-	21382	2			Y	-0-	42	1			46
05	22816	X	20734	-0-	-2082	-0-	20629	2	105	9	Y	95	141	1			-0-
06	DLQ G-10		19807	-0-	19807	19807	19761	2	46	9	Y	42	37	1			5
07	38032	X	18225	-0-	-19807	-0-	18150	2	75	9	Y	68	61	1			12
*08	20894	X	19231	-0-	-1663	-0-	855	1	18336	2	Y	36	35	1			13
							40	9									

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					43
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					43
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4889	2	22	9	Y	20	58	1			5
06	DLQ G-10		9121	-0-	9121	9121	9121	2			Y	-0-					5
07	13591	X	4470	-0-	-9121	-0-	4470	2			Y	-0-					5
*08	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4847	2			Y	-0-					5

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
07	1485	N	1255	-0-	-230	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

03	7316	X	4262	-0-	-3054	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5815	-0-	-725	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4204	-0-	-2554	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
*08	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

03	5301	X	5097	-0-	-204	-0-	750	1	4347	2	Y	-0-					70
04	5130	X	4960	-0-	-170	-0-	726	1	4226	2	Y	7	25	1			52
							8	9									
05	5301	X	4482	-0-	-819	-0-	711	1	3765	2	Y	5					57
							6	9									
06	5190	X	3757	-0-	-1433	-0-	658	1	3087	2	Y	11					68
							12	9									
07	5363	X	3958	-0-	-1405	-0-	602	1	3356	2	Y	-0-					68
08	5115	X	3689	-0-	-1426	-0-	594	1	3095	2	Y	-0-					68

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

03	10106	X	9350	-0-	-756	-0-	471	1	8879	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9317	-0-	-463	-0-	489	1	8828	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9507	-0-	-413	-0-	526	1	8981	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8829	-0-	-651	-0-	491	1	8338	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9178	-0-	-463	-0-	522	1	8656	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9181	-0-	-987	-0-	490	1	8691	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

03	T. A.		1710	-0-	1710	3772	1710	2			N	-0-					-0-
04	4411	X	639	-0-	-3772	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	215	-0-	-955	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	651	N	291	-0-	-360	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

03	14601	X	13933	-0-	-668	-0-	13932	3	1	9	Y	1	47	1	1	8	32
04	13980	X	13306	-0-	-674	-0-	13306	2			Y	-0-					32
05	14446	X	13465	-0-	-981	-0-	13418	2	47	9	Y	43	75	1			-0-
06	DLQ G-10		13632	-0-	13632	13632	577	1	13055	2	Y	-0-					-0-
07	27897	X	14265	-0-	-13632	-0-	607	1	13658	2	Y	-0-					-0-
08	13919	X	13859	-0-	-60	-0-	560	1	13299	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1183	1	285	2	Y	22					22
							24	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

03	4433	X	3734	-0-	-699	-0-	84	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3735	-0-	-555	-0-	327	1	3408	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	329	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3659	-0-	-421	-0-	342	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	434	1	4058	2	N	-0-					-0-
*08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	474	1	4041	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

03	10757	X	9541	-0-	-1216	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8434	-0-	-2636	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8192	-0-	-3247	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	7824	-0-	-3246	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	8584	-0-	-2638	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7775	-0-	-1773	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

03	6944	X	6792	-0-	-152	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	664	1	5587	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	636	1	5204	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6409	-0-	-311	-0-	1259	1	5150	2	N	-0-					-0-
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1380	1	5804	2	N	-0-					-0-
*08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	1412	1	5923	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

03	4960	X	3597	-0-	-1363	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3293	-0-	-706	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	19	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9	-0-	9	28	9	2			N	-0-					-0-
*08	41	X	13	-0-	-28	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4001	-0-	-618	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3914	-0-	-556	-0-	153	1	3761	2	N	-0-					-0-
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	182	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	166	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	197	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4041	-0-	-671	-0-	215	1	3826	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	971	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1160	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	1179	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3069	-0-	-1131	-0-	1125	1	1944	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3447	-0-	-893	-0-	1196	1	2251	2	N	-0-					-0-
*08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	1294	1	3822	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	606	1	5249	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5179	-0-	-821	-0-	572	1	4607	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5705	-0-	-495	-0-	625	1	5080	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4870	-0-	-1040	-0-	570	1	4300	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5797	-0-	-62	-0-	638	1	5159	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5326	-0-	-750	-0-	594	1	4732	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					16

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4852	-0-	-604	-0-	245	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	268	1	4848	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4948	-0-	-229	-0-	274	1	4674	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	268	1	4560	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	269	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	248	1	4392	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4895	-0-	-96	-0-	247	1	4648	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4762	-0-	-728	-0-	250	1	4512	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4736	-0-	-937	-0-	262	1	4474	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	274	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	275	1	4559	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	261	1	4636	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		74	-0-	74	74	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
07	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7113	-0-	-1288	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	1325	1	6886	2	N	-0-					-0-
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	1341	1	6523	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6055	-0-	-1025	-0-	1245	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	1445	1	7062	2	N	-0-					-0-
*08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	1588	1	9045	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

03	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-					-0-
04	16830	X	319	-0-	-16511	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
07	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	197	1	19195	2	N	-0-					-0-
*08	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	532	1	23657	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					-0-
07	3859	X	3191	-0-	-668	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
*08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	523	1	2932	2	Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

03	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10621	3	46	9	Y	42	112	1	1	8	119
04	10170	X	9941	-0-	-229	-0-	9941	2			Y	-0-					119
05	10726	X	9718	-0-	-1008	-0-	9718	2			Y	-0-	55	1			64
06	DLQ G-10		11020	-0-	11020	11020	467	1	10553	2	Y	-0-					64
07	23056	X	12036	-0-	-11020	-0-	512	1	11524	2	Y	-0-					64
*08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	513	1	12176	2	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3698	-0-	-1162	-0-	145	1	3553	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4104	-0-	-918	-0-	158	1	3946	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3900	-0-	-570	-0-	156	1	3744	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	182	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	220	1	3907	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	13417	-0-	-1587	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12426	-0-	-1344	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
05	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
06	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13769	-0-	-1483	-0-	13769	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	113	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	109	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2512	-0-	-578	-0-	101	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2723	-0-	-470	-0-	134	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	145	1	2581	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7153	-0-	-659	-0-	361	1	6792	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6919	-0-	-641	-0-	363	1	6556	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6974	-0-	-838	-0-	386	1	6588	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6670	-0-	-620	-0-	371	1	6299	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	389	1	6453	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	357	1	6327	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	14B2	EXT	977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					17

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	702	-0-	702	702	88	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	29	-0-	29	731	29	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					58
04	3240	X	2532	-0-	-708	-0-	2532	2			Y	-0-					58
05	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			Y	-0-					58
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	436	1	3462	2	Y	-0-					58
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	757	1	5252	2	Y	-0-					58
*08	3100	N	6615	-0-	3515	3515	6615	2			Y	-0-					58

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10247	-0-	-851	-0-	744	1	9495	3	N	7	7	8			25
							8	9									
04	10740	X	9175	-0-	-1565	-0-	9175	2			N	-0-					25
05	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					25
06	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					25
07	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-					25
*08	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1510	1	12224	2	N	-0-					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17540	3	119	9	Y	108					272
04	17010	X	15858	-0-	-1152	-0-	15858	2			Y	-0-	150	1			122
05	17577	X	15600	-0-	-1977	-0-	15600	2			Y	-0-	108	1			14
06	DLQ G-10		10939	-0-	10939	10939	10922	2	17	9	Y	15	21	1			8
07	19235	X	8296	-0-	-10939	-0-	8253	2	43	9	Y	39	28	1			19
*08	15128	X	8332	-0-	-6796	-0-	371	1	7943	2	Y	16	15	1			20
							18	9									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3333	-0-	-657	-0-	131	1	3202	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	135	1	3375	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	141	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	188	1	3621	2	N	-0-					-0-
*08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	200	1	3546	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	10086	-0-	-330	-0-	1408	1	8670	3	Y	7	7	8			43
							8	9									
04	10170	X	9539	-0-	-631	-0-	9539	2			Y	-0-					43
05	10509	X	9119	-0-	-1390	-0-	9031	2	88	9	Y	80	108	1			15
06	DLQ G-10		8909	-0-	8909	8909	8909	2			Y	-0-					15
07	17607	X	8698	-0-	-8909	-0-	8698	2			Y	-0-					15
*08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					15

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			7
05	T. A.		6949	-0-	6949	6949	6949	2			Y	-0-					7
06	14B2 EXT		9186	-0-	9186	16135	9186	2			Y	-0-					7
07	25588	X	9453	-0-	-16135	-0-	9453	2			Y	-0-					7
*08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	1110	1	10472	2	Y	18					25
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

03	9269	X	9167	-0-	-102	-0-	9112	3	55	9	Y	50					146
04	8970	X	8607	-0-	-363	-0-	8607	2			Y	-0-	102	1			44
05	9269	X	8277	-0-	-992	-0-	8263	2	14	9	Y	13	57	1			-0-
06	DLQ G-10		7693	-0-	7693	7693	7673	2	20	9	Y	18	15	1			3
07	15533	X	7840	-0-	-7693	-0-	7812	2	28	9	Y	25	26	1			2
*08	8246	X	8028	-0-	-218	-0-	357	1	7656	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3580	-0-	3580	3580	3580	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3535	-0-	3535	7115	3535	2			Y	-0-					-0-
07	12693	X	5578	-0-	-7115	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
*08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	704	1	6639	2	Y	3					3
							3	9									

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	226	-0-	226	226	5	1	221	2	Y	-0-					74
*08	14B2	EXT	10198	-0-	10198	10424	1706	1	8475	2	Y	15					89
							17	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	171	-0-	171	171	171	1			Y	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					-0-
07	5016	X	4627	-0-	-389	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3917	-0-	817	817	3917	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		176	-0-	176	176	175	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		2089	-0-	2089	2265	2085	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3709	X	1444	-0-	-2265	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	5128	-0-	2028	2028	5128	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1326	-0-	1326	3354	1289	2	37	9	Y	34					34
07	4219	X	865	-0-	-3354	-0-	865	2			Y	-0-	21	1			13
*08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	1552	1	3878	2	Y	-0-					13

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	878	1	6688	2	N	-0-					-0-
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	850	1	6527	2	N	-0-					-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	878	1	6704	2	N	-0-					-0-
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	850	1	6489	2	N	-0-					-0-
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	878	1	7005	2	N	-0-					-0-
*08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	878	1	6978	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N	-0-					-0-
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	690	1	4918	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	544	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	471	1	3492	2	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	465	1	2298	2	N	-0-					-0-
*08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	500	1	3018	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	506	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	354	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	534	1	3788	2	N	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	573	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	614	1	3035	2	N	-0-					-0-
*08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	579	1	3470	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
*08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	689	1	6966	2	N	-0-					-0-
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	668	1	6749	2	N	-0-					-0-
05	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	700	1	7037	2	N	-0-					-0-
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	672	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	690	1	6467	2	N	-0-					-0-
*08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	683	1	6064	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					31
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					31
*08	3100	N	6634	-0-	3534	3534	6634	2			Y	-0-					31

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		470	-0-	470	470	378	1	91	2	Y	1					2
							1	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		281	-0-	281	281	275	2	6	9	Y	5					5
07	2375	X	2094	-0-	-281	-0-	2065	2	29	9	Y	26					31
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	802	2	12	9	Y	11					42

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1575	N	865	-0-	-710	-0-	852	2	13	9	Y	12	3	1			9
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-	1	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	525	-0-	525	525	521	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	14B2	EXT	109	-0-	109	634	109	2			Y	-0-					-0-
07	716	X	82	-0-	-634	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	462	-0-	462	462	451	1	11	9	Y	10					10

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9291	-0-	-257	-0-	9290	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	8970	X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2			Y	-0-					1
05	9269	X	8888	-0-	-381	-0-	8834	2	54	9	Y	49	50	1			-0-
06	DLQ G-10		8315	-0-	8315	8315	352	1	7963	2	Y	-0-					-0-
07	15845	X	7530	-0-	-8315	-0-	320	1	7210	2	Y	-0-					-0-
*08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	358	1	8488	2	Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					18
06	T. A.		2875	-0-	2875	3355	2875	2			Y	-0-					18
07	6806	X	3451	-0-	-3355	-0-	294	1	3157	2	Y	-0-					18
*08	3100	N	3192	-0-	92	92	567	1	2625	2	Y	-0-					18

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	T. A.		429	-0-	429	429	407	2	22	9	Y	20					20
06	T. A.		1454	-0-	1454	1883	1454	2			Y	-0-					20
07	3223	X	1340	-0-	-1883	-0-	114	1	1226	2	Y	-0-					20
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	162	1	752	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
07	230	X	161	-0-	-69	-0-	160	2	1	9	Y	1					1
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	13	2	Y	6					7
							7	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

03	12617	X	12172	-0-	-445	-0-	12170	3	2	9	Y	2	2	8			219
04	12210	X	11419	-0-	-791	-0-	11419	2			Y	-0-					219
05	12431	X	11316	-0-	-1115	-0-	11316	2			Y	-0-	170	1			49
06	DLQ G-10		10827	-0-	10827	10827	10827	2			Y	-0-					49
07	21772	X	10945	-0-	-10827	-0-	10869	2	76	9	Y	69					118
*08	12183	X	10661	-0-	-1522	-0-	735	1	9920	2	Y	5					123
							6	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7			50
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					50
07	203	N	111	-0-	-92	-0-	111	2			Y	-0-					50
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					50

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1136	1	6595	3	Y	-0-					67
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					67
05	5859	X	4890	-0-	-969	-0-	4890	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		8018	-0-	8018	8018	7929	2	89	9	Y	81					148
07	T. A.		7568	-0-	7568	15586	7535	2	33	9	Y	30	133	1			45
08	T. A.		9350	-0-	9350	24936	1654	1	7689	2	Y	6					51
							7	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

03	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	1079	1	2306	2	Y	-0-					61
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1044	1	2285	2	Y	2					63
							2	9									
05	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	1079	1	2335	2	Y	3					66
							3	9									
06	3600	X	2859	-0-	-741	-0-	1044	1	1803	2	Y	11					77
							12	9									
07	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	1079	1	2433	2	Y	18					95
							20	9									
*08	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	1079	1	2064	2	Y	111					206
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		2470	-0-	2470	2470	1204	1	1234	2	Y	29	45	1			-0-
							32	9									
06	T. A.		3238	-0-	3238	5708	705	1	2533	2	Y	-0-					-0-
07	9057	X	3349	-0-	-5708	-0-	605	1	2743	2	Y	1					1
							1	9									
*08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	670	1	1848	2	Y	-0-					1

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	20	7			22
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
06	3000	N	4793	-0-	1793	1793	4793	2			N	-0-					22
07	3100	N	7218	-0-	4118	5911	7208	2	10	9	N	9					31
*08	3100	N	6653	-0-	3553	9464	6653	2			N	-0-					31

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	Y	1					1
*08	3100	N	5470	-0-	2370	2370	377	1	5086	2	Y	6					7
							7	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	21126	-0-	-512	-0-	21124	3	2	9	Y	2	2	8			239
04	20940	X	20322	-0-	-618	-0-	20322	2			Y	-0-	90	1			149
05	21669	X	13704	-0-	-7965	-0-	13704	2			Y	-0-					149
06	DLQ G-10		11806	-0-	11806	11806	11806	2			Y	-0-					149
07	26185	X	14379	-0-	-11806	-0-	1684	1	12695	2	Y	-0-	74	1			75
*08	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	2240	1	12463	2	Y	-0-					75

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	13258	-0-	-940	-0-	13171	3	87	9	Y	79	69	1	1	8	152
04	13740	X	12467	-0-	-1273	-0-	12467	2			Y	-0-					152
05	14167	X	12620	-0-	-1547	-0-	12532	2	88	9	Y	80	232	1			-0-
06	DLQ G-10		10327	-0-	10327	10327	10327	2			Y	-0-					-0-
07	19605	X	9278	-0-	-10327	-0-	9269	2	9	9	Y	8					8
08	10850	X	10050	-0-	-800	-0-	476	1	9567	2	Y	6	11	1			3
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-	16	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		21	-0-	21	62	20	2	1	9	Y	1					1
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6					7

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		91	-0-	91	91	73	1	18	2	Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	3574	3	1	9	N	1	1	8			172
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	4062	2			N	-0-	103	7			69
05	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	3931	2			N	-0-					69
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					69
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					69
*08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					69

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5724	-0-	-42	-0-	5723	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2			Y	-0-					1
05	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	5210	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		5180	-0-	5180	5180	5180	2			Y	-0-					-0-
07	10328	X	5148	-0-	-5180	-0-	5147	2	1	9	Y	1					1
*08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	398	1	5377	2	Y	6					7
							7	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	13803	-0-	10703	10703	13803	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	28773	-0-	25773	36476	28773	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12773	-0-	9673	46149	12773	2			N	-0-					-0-
06	49555	X	3406	-0-	-46149	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	547	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	520	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5192	-0-	-47	-0-	545	1	4647	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5000	-0-	-70	-0-	532	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4184	-0-	-1055	-0-	489	1	3695	2	N	-0-					-0-
*08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	536	1	4728	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		157	-0-	157	157	21	1	136	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		1776	-0-	1776	1933	215	1	1561	2	Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		4925	-0-	4925	6858	4925	2			Y	-0-					1

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14670	3	1	9	Y	1	1	8			163
04	14190	X	13642	-0-	-548	-0-	13642	2			Y	-0-					163
05	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	877	1	13839	2	Y	-0-	107	1			56
06	DLQ G-10		11961	-0-	11961	11961	1630	1	10331	2	Y	-0-					56
07	24316	X	12355	-0-	-11961	-0-	1496	1	10859	2	Y	-0-					56
*08	14725	X	11281	-0-	-3444	-0-	11281	2			Y	-0-					56

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		438	-0-	438	438	60	1	378	2	Y	-0-					2
07	1272	X	834	-0-	-438	-0-	101	1	733	2	Y	-0-					2
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			134
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					134
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					134
06	DLQ G-10		1978	-0-	1978	1978	1921	2	57	9	Y	52					186
07	3000	N	1892	-0-	-1108	870	1880	2	12	9	Y	11					197
*08	3100	N	3221	-0-	121	991	294	1	2893	2	Y	31	186	1			42
							34	9									

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		535	-0-	535	535	431	1	104	2	Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	5271	-0-	-3626	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5701	-0-	-1079	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5138	-0-	-70	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
*08	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

03	5456	X	4935	-0-	-521	-0-	249	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4671	-0-	-609	-0-	245	1	4426	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4068	-0-	-1388	-0-	225	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4232	-0-	-838	-0-	235	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	410	1	4080	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4710	-0-	-219	-0-	533	1	4177	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	72	-0-	72	99	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
*08	146	X	47	-0-	-99	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

03	4681	X	3546	-0-	-1135	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	182	1	4473	2	N	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	169	1	4217	2	N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	164	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3614	-0-	-1191	-0-	178	1	3436	2	N	-0-					-0-
*08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	376	1	6682	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

03	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
04	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
07	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
*08	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	457	1	19373	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

03	3100	N	3399	-0-	299	299	866	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	2940	N	2641	-0-	-299	-0-	849	1	1792	2	N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	880	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	772	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	864	1	1644	2	N	-0-					-0-
*08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	814	1	1504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31775	X	23326	-0-	-8449	-0-	23326	2			N	-0-			-0-
04	32730	X	17403	-0-	-15327	-0-	17403	2			N	-0-			-0-
05	33821	X	15693	-0-	-18128	-0-	15693	2			N	-0-			-0-
06	32730	X	15212	-0-	-17518	-0-	15212	2			N	-0-			-0-
07	33821	X	14885	-0-	-18936	-0-	14885	2			N	-0-			-0-
08	23312	X	17617	-0-	-5695	-0-	406	1	17211	2	N	-0-			-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	602	1	4481	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	585	1	4204	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	623	1	4415	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4954	-0-	-56	-0-	608	1	4346	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	621	1	4252	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4852	-0-	-511	-0-	604	1	4248	2	N	-0-			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1079	1	2647	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1437	-0-	-1323	-0-	506	1	931	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
07	2852	X	933	-0-	-1919	-0-	140	1	793	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	119	1	2239	2	N	-0-			-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1994	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	107	1	1828	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	111	1	1884	2	N	-0-			-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	124	1	2051	2	N	-0-			-0-
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	115	1	2044	2	N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		21	-0-	21	21	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
*07	612	X	591	-0-	-21	-0-	71	1	517	2	Y	3			3
							3	9							
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	10470	-0-	-318	-0-	1217	1	9252	3	Y	1	1	8			151
							1	9									
04	10440	X	9926	-0-	-514	-0-	9926	2			Y	-0-					151
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	633	1	9994	2	Y	-0-	77	1			74
06	9960	X	8847	-0-	-1113	-0-	1206	1	7641	2	Y	-0-					74
07	10292	X	9343	-0-	-949	-0-	1129	1	8196	2	Y	16					90
							18	9									
08	10292	X	6067	-0-	-4225	-0-	6067	2			Y	-0-					90

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	11792	-0-	-577	-0-	11693	3	99	9	Y	90	74	1	2	8	168
04	11940	X	10859	-0-	-1081	-0-	10859	2			Y	-0-					168
05	12338	X	11915	-0-	-423	-0-	11858	2	57	9	Y	52	220	1			-0-
06	DLQ G-10		10765	-0-	10765	10765	10641	2	124	9	Y	113					113
07	20770	X	10005	-0-	-10765	-0-	9995	2	10	9	Y	9					122
08	11904	X	10520	-0-	-1384	-0-	498	1	10022	2	Y	-0-	98	1			24

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2364	-0-	2364	2364	2364	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		3609	-0-	3609	5973	3545	2	64	9	Y	58	43	1			15
08	T. A.		4562	-0-	4562	10535	807	1	3753	2	Y	2					17
							2	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	1219	2			Y	-0-					-0-
07	2537	X	1318	-0-	-1219	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
*08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	708	1	6031	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	5799	-0-	-773	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9203	-0-	9203	9203	9199	2	4	9	Y	4					4
07	18451	X	9248	-0-	-9203	-0-	9238	2	10	9	Y	9					13
*08	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			Y	-0-					13

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	510	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4303	-0-	-377	-0-	499	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4319	-0-	-672	-0-	520	1	3799	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4208	-0-	-622	-0-	506	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3853	-0-	-1138	-0-	500	1	3353	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2378	-0-	-2210	-0-	409	1	1969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	935	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	922	1	3655	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4274	-0-	-4	-0-	1064	1	3210	2	N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1207	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	1436	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4108	-0-	-170	-0-	557	1	3551	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		439	-0-	439	439	354	1	85	2	Y	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		421	-0-	421	1083	421	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		425	-0-	425	1508	415	2	10	9	Y	9	7	1			2
*08	2233	X	725	-0-	-1508	-0-	128	1	596	2	Y	1					3
							1	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1752	-0-	1752	1752	1412	1	340	2	Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	644	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	613	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	1806	-0-	-860	-0-	631	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1839	-0-	-621	-0-	689	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	646	1	1229	2	N	-0-					-0-
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	697	1	1288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
05	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9347	-0-	-1153	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9277	-0-	-1573	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
*08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

03	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	17254	-0-	-3206	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	15396	-0-	-4404	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	15448	-0-	-5012	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	12033	-0-	-6629	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

03	4030	X	3683	-0-	-347	-0-	186	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	193	1	3478	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	201	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	195	1	3318	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	203	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	200	1	3554	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

03	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	173	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3508	-0-	-2	-0-	184	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	201	1	3434	2	N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	191	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	202	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	193	1	3420	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

03	6727	X	5924	-0-	-803	-0-	299	1	5625	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	302	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5813	-0-	-449	-0-	322	1	5491	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5741	-0-	-319	-0-	319	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5657	-0-	-419	-0-	322	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5715	-0-	-485	-0-	305	1	5410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	204	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3928	-0-	-512	-0-	206	1	3722	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	2409	-0-	-2179	-0-	133	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2377	-0-	-1613	-0-	132	1	2245	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3702	-0-	-421	-0-	211	1	3491	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3543	-0-	-518	-0-	189	1	3354	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	298	1	6811	2	N	-0-					-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	288	1	6913	2	N	-0-					-0-
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	298	1	7073	2	N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	288	1	6751	2	N	-0-					-0-
07	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	298	1	6805	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6869	-0-	-199	-0-	298	1	6571	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		1236	-0-	1236	1236	1236	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1412	-0-	1412	2648	1412	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2662	-0-	2662	5310	2662	2			N	-0-					-0-
*08	5777	X	467	-0-	-5310	-0-	467	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	1124	1	5331	3	Y	12	12	8			29
							13	9									
04	6840	X	6184	-0-	-656	-0-	6184	2			Y	-0-					29
05	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		8380	-0-	8380	8380	1025	1	7355	2	Y	-0-					29
07	17038	X	8658	-0-	-8380	-0-	1087	1	7571	2	Y	-0-					29
*08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	228	1	1637	2	Y	-0-					26
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	Y	-0-					26
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					26

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	208	1	1492	2	Y	-0-					3
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	249	1	1732	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6202	-0-	-153	-0-	357	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5983	-0-	-257	-0-	346	1	5637	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	5939	-0-	-1408	-0-	357	1	5582	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5405	-0-	-1705	-0-	346	1	5059	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	5804	-0-	-1543	-0-	357	1	5447	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	357	1	5754	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	7181	-0-	-11	-0-	621	1	6558	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
04	6960	X	5950	-0-	-1010	-0-	5950	2			Y	-0-					11
05	7192	X	5299	-0-	-1893	-0-	5299	2			Y	-0-	7	1			4
06	DLQ G-10		7650	-0-	7650	7650	7643	2	7	9	Y	6					10
07	14690	X	7040	-0-	-7650	-0-	7040	2			Y	-0-					10
*08	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	1316	1	7906	2	Y	-0-					10

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					77
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					77
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					77
06	T. A.		814	-0-	814	814	77	1	737	2	Y	-0-					77
07	T. A.		7371	-0-	7371	8185	733	1	6638	2	Y	-0-					77
*08	T. A.		6441	-0-	6441	14626	644	1	5768	2	Y	26	71	1			32
							29	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6722	-0-	-563	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7469	-0-	-715	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	13546	-0-	-931	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12904	-0-	-986	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13191	-0-	-1193	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13706	-0-	-214	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11055	-0-	-3329	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10641	-0-	-2906	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		416	-0-	416	416	414	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5154	X	4738	-0-	-416	-0-	4724	2	14	9	Y	13	12	1			1
*08	3100	N	6092	-0-	2992	2992	581	1	5468	2	Y	39	37	1			3
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		298	-0-	298	298	296	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1437	N	1139	-0-	-298	-0-	1135	2	4	9	Y	4	3	1			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5649	-0-	-644	-0-	285	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5596	-0-	-494	-0-	294	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5704	-0-	-589	-0-	316	1	5388	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	304	1	5175	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5490	-0-	-400	-0-	312	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	291	1	5151	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8743	-0-	-1177	-0-	441	1	8302	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8787	-0-	-813	-0-	461	1	8326	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8825	-0-	-1064	-0-	488	1	8337	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8456	-0-	-634	-0-	470	1	7986	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8315	-0-	-768	-0-	473	1	7842	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8523	-0-	-901	-0-	455	1	8068	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	518	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	596	1	3282	2	N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	543	1	3316	2	N	-0-					-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	523	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	585	1	3257	2	N	-0-					-0-
*08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	530	1	2865	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					34
*04	2		2	-0-	-0-	6	2	2			Y	-0-	34	7			-0-
*05	T. A.		3766	-0-	3766	3772	3766	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		10	-0-	10	3782	10	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1188	-0-	1188	4970	1188	2			Y	-0-					-0-
*08	12720	X	7750	-0-	-4970	-0-	1164	1	6583	2	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1563	3	80	9	Y	73	5	1			76
04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			Y	-0-					76
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			Y	-0-	9	1			67
06	DLQ G-10		1551	-0-	1551	1551	66	1	1485	2	Y	-0-					67
07	3000	N	1554	-0-	-1446	105	66	1	1488	2	Y	-0-					67
*08	1687	N	1582	-0-	-105	-0-	64	1	1518	2	Y	-0-					67

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	22	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

03	2294	X	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2178	-0-	-42	-0-	358	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	372	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	2180	-0-	-40	-0-	313	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	346	1	1881	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2112	-0-	-182	-0-	344	1	1768	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

03	11253	X	10638	-0-	-615	-0-	10623	3	15	9	Y	14	3	8			25
04	10560	X	10371	-0-	-189	-0-	244	1	10127	2	Y	-0-					25
05	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	735	1	10344	2	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		8954	-0-	8954	8954	589	1	8352	2	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
07	17803	X	8849	-0-	-8954	-0-	570	1	8279	2	Y	-0-					-0-
*08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	540	1	8156	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	298	1	6539	2	N	-0-					-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	288	1	6670	2	N	-0-					-0-
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	298	1	6589	2	N	-0-					-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	288	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	308	1	5500	2	N	-0-					-0-
*08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	298	1	4096	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

03	9300	X	7885	-0-	-1415	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7394	-0-	-526	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7025	-0-	-1075	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7752	-0-	-618	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7670	-0-	-204	-0-	7670	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

03	3100	N	3429	-0-	329	329	1079 15	1 9	2335	2	Y	14					66
04	3470	X	3141	-0-	-329	-0-	1044 29	1 9	2068	2	Y	26	15	1			77
05	3100	X	1756	-0-	-1344	-0-	1756	2			Y	-0-					77
06	1020	X	725	-0-	-295	-0-	725	2			Y	-0-					77
07	1054	X	53	-0-	-1001	-0-	53	2			Y	-0-					77
08	1054	X	53	-0-	-1001	-0-	53	2			Y	-0-					77

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	5	1			6
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					6
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	4	1			2
06	DLQ G-10		986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					2
07	2256	N	1270	-0-	-986	-0-	1270	2			Y	-0-					2
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	-0-	2	1			-0-

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
*08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	712	1	2782	3	Y	69	1	8			183
							76	9									
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-	90	1			93
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-	58	1			35
06	DLQ G-10		4728	-0-	4728	4728	4728	2			Y	-0-					35
07	9572	X	4844	-0-	-4728	-0-	4844	2			Y	-0-					35
*08	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	2			Y	-0-					35

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	271	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5817	-0-	-453	-0-	268	1	5549	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5465	-0-	-1014	-0-	266	1	5199	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5856	-0-	-414	-0-	286	1	5570	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5504	-0-	-820	-0-	275	1	5229	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	272	1	5573	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	573	1	2136	2	Y	-0-					75
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	558	1	2010	2	Y	-0-					75
05	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	549	1	1873	2	Y	7					82
							8	9									
06	2610	X	2497	-0-	-113	-0-	561	1	1936	2	Y	-0-					82
07	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	589	1	2059	2	Y	-0-					82
*08	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	586	1	1826	2	Y	-0-					82

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6710	-0-	-327	-0-	338	1	6372	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6588	-0-	-222	-0-	346	1	6242	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6577	-0-	-460	-0-	364	1	6213	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5460	-0-	-1230	-0-	303	1	5157	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6425	-0-	-457	-0-	365	1	6060	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6234	-0-	-803	-0-	333	1	5901	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	23		23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					102
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					-0-
07	689	X	347	-0-	-342	-0-	344	2	3	9	Y	3					3
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	707	1	6318	2	N	-0-					-0-
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	684	1	5704	2	N	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	707	1	6143	2	N	-0-					-0-
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	684	1	5708	2	N	-0-					-0-
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	707	1	6457	2	N	-0-					-0-
*08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	707	1	6668	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
04	14		14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					183
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					55
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					55
05	3100	N	10227	-0-	7127	7127	10227	2			Y	-0-					55
06	T. A.		7213	-0-	7213	14340	7203	2	10	9	Y	9					64
07	T. A.		7106	-0-	7106	21446	7106	2			Y	-0-					64
*08	T. A.		8917	-0-	8917	30363	1301	1	7615	2	Y	1					65
							1	9									

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	878	1	3269	2	Y	10					115
							11	9									
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	846	1	3045	2	Y	25					140
							28	9									
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	901	1	3072	2	Y	9					149
							10	9									
06	4410	X	3822	-0-	-588	-0-	843	1	2912	2	Y	61					210
							67	9									
07	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	862	1	3016	2	Y	3					213
							3	9									
08	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	865	1	2693	2	Y	1					214
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	5773	-0-	-1202	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5331	-0-	-849	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5282	-0-	-608	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4006	-0-	-1760	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4276	-0-	-1490	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			9
05	14B2 EXT		602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-					9
06	14B2 EXT		920	-0-	920	1522	920	2			Y	-0-					9
07	2090	X	568	-0-	-1522	-0-	568	2			Y	-0-					9
*08	589	N	82	-0-	-507	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					9

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	871	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	715	1	3937	2	N	-0-					-0-
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	869	1	5313	2	N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	808	1	4736	2	N	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	871	1	4850	2	N	-0-					-0-
*08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	822	1	4440	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	393	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2290	-0-	-710	-0-	352	1	1938	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	369	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	431	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	357	1	1990	2	N	-0-					-0-
*08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	457	1	2471	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4309	-0-	1209	1209	4309	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	636	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	676	1	3722	2	N	-0-					-0-
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	637	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	578	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	605	1	3367	2	N	-0-					-0-
*08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	609	1	3289	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12360	-0-	-939	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	12596	-0-	-3184	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13437	-0-	-2869	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12707	-0-	-3073	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	12765	-0-	-2518	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	8306	-0-	-5117	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	521	1	5350	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	504	1	4806	2	Y	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	511	1	4992	2	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5377	-0-	-383	-0-	505	1	4872	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5551	-0-	-401	-0-	529	1	5022	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	546	-0-	-5313	-0-	546	1			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	434	1	10376	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			Y	-0-					4
05	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	242	1	10147	2	Y	61	65	1			-0-
							67	9									
06	DLQ G-10		11167	-0-	11167	11167	424	1	10668	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	22258	X	11091	-0-	-11167	-0-	451	1	10640	2	Y	-0-					-0-
*08	10013	X	8742	-0-	-1271	-0-	337	1	8375	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	7			112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	T. A.		406	-0-	406	406	406	2			Y	-0-					112
*08	14B2 EXT		4281	-0-	4281	4687	4281	2			Y	-0-					112

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2 EXT		2695	-0-	2695	2695	2172	1	523	2	Y	-0-					6

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		9142	-0-	9142	9142	9142	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		9961	-0-	9961	19103	9961	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8077	-0-	8077	27180	8077	2			N	-0-					-0-
*08	36066	X	8886	-0-	-27180	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

03	9982	X	9099	-0-	-883	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8618	-0-	-802	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8706	-0-	-811	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8420	-0-	-550	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8529	-0-	-740	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8154	-0-	-960	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05		14B2 EXT	853	-0-	853	853	421	1	432	2	Y	-0-	15	1			7
06		14B2 EXT	926	-0-	926	1779	202	1	724	2	Y	-0-					7
07	2824	X	1045	-0-	-1779	-0-	189	1	856	2	Y	-0-					7
*08	868	N	823	-0-	-45	-0-	219	1	604	2	Y	-0-					7

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	463	1	8726	2	N	-0-					-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	467	1	8434	2	N	-0-					-0-
05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	482	1	8232	2	N	-0-					-0-
06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	501	1	8514	2	N	-0-					-0-
07	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	476	1	7885	2	N	-0-					-0-
*08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	478	1	8468	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9007	-0-	-107	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8717	-0-	-397	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	29	1			25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			7
06		DLQ G-10	334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					7
07	3000	N	2951	-0-	-49	285	2951	2			Y	-0-					7
*08	3100	N	3640	-0-	540	825	3640	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					3
05	14B2 EXT		8147	-0-	8147	9477	8147	2			Y	-0-					3
06	17908	X	8431	-0-	-9477	-0-	941	1	7473	2	Y	15					18
							17	9									
07	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	1183	1	8208	2	Y	-0-					18
*08	8153	X	7428	-0-	-725	-0-	7427	2	1	9	Y	1					19

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					3
05	14B2 EXT		519	-0-	519	745	519	2			Y	-0-					3
06	1496	X	751	-0-	-745	-0-	84	1	667	2	Y	-0-					3
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	228	1	1581	2	Y	-0-					3
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					3

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	357	1	2423	2	N	-0-					-0-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	346	1	2428	2	N	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	357	1	2789	2	N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	346	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3442	-0-	342	342	357	1	3085	2	N	-0-					-0-
*08	3382	X	3040	-0-	-342	-0-	357	1	2683	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1093	1	5839	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6068	-0-	-412	-0-	238	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6290	-0-	-592	-0-	243	1	6047	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	4835	-0-	-1885	-0-	194	1	4641	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5992	-0-	-952	-0-	295	1	5697	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6082	-0-	-862	-0-	324	1	5758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	244	1	4597	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5429	-0-	-241	-0-	285	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5263	-0-	-596	-0-	291	1	4972	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	281	1	4784	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4821	-0-	-790	-0-	274	1	4547	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	275	1	4875	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	111	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	103	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	110	1	1873	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6898	-0-	-542	-0-	630	1	6268	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6216	-0-	-804	-0-	599	1	5617	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5142	-0-	-2050	-0-	1136	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6725	-0-	-145	-0-	1047	1	5678	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5782	-0-	-1131	-0-	1024	1	4758	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6615	-0-	-298	-0-	1050	1	5565	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5699	-0-	-811	-0-	287	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	274	1	4950	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5979	-0-	-376	-0-	331	1	5648	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	311	1	5294	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5522	-0-	-368	-0-	314	1	5208	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5478	-0-	-908	-0-	292	1	5186	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3882	-0-	-892	-0-	196	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3426	-0-	-1194	-0-	180	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3811	-0-	-963	-0-	211	1	3600	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3690	-0-	-510	-0-	205	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	205	1	3397	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3646	-0-	-415	-0-	195	1	3451	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	309	1	5816	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	316	1	5709	2	N	-0-					-0-
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	332	1	5674	2	N	-0-					-0-
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	334	1	5674	2	N	-0-					-0-
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	331	1	5482	2	N	-0-					-0-
*08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	311	1	5514	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	1798	-0-	-2077	-0-	1115	1	683	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2796	-0-	-954	-0-	1646	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2992	-0-	-883	-0-	2204	1	788	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3203	-0-	-547	-0-	2150	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	2294	1	2260	2	N	-0-					-0-
*08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	2283	1	2227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7940	-0-	-678	-0-	400	1	7540	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7341	-0-	-999	-0-	385	1	6956	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7953	-0-	-200	-0-	440	1	7513	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6694	-0-	-1196	-0-	372	1	6322	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6154	-0-	-1999	-0-	350	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6689	-0-	-1805	-0-	357	1	6332	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	35	1			24
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	18	7			6
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					6

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8170	-0-	-1068	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8674	-0-	-266	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8239	-0-	-999	-0-	1068	1	7171	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8872	-0-	-68	-0-	1044	1	7828	2	N	-0-					-0-
07	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1068	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8438	-0-	-521	-0-	342	1	8096	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1842	-0-	-173	-0-	102	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1494	-0-	-456	-0-	83	1	1411	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1579	-0-	-436	-0-	90	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	488	-0-	-1496	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	466	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	458	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1998	-0-	-730	-0-	448	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1965	-0-	-675	-0-	436	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	798	1	952	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	102	1	1928	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	56	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	132	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	113	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1605	-0-	-937	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	210	1	3963	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	206	1	3724	2	N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	240	1	4090	2	N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	236	1	4006	2	N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	216	1	3590	2	N	-0-					-0-
*08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	231	1	4095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	310	1	5831	2	N	-0-					-0-
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	322	1	5814	2	N	-0-					-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	342	1	5836	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	308	1	5242	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5874	-0-	-16	-0-	334	1	5540	2	N	-0-					-0-
*08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	321	1	5690	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7376	-0-	-436	-0-	372	1	7004	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7091	-0-	-289	-0-	372	1	6719	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7087	-0-	-539	-0-	392	1	6695	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6815	-0-	-565	-0-	379	1	6436	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6318	-0-	-1308	-0-	359	1	5959	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	366	1	6497	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	310	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	310	1	3967	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4503	-0-	-116	-0-	324	1	4179	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4299	-0-	-171	-0-	314	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	320	1	3960	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4017	-0-	-788	-0-	308	1	3709	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-	42	7			-0-
05	14B2 EXT		1582	-0-	1582	1645	1582	2			Y	-0-					-0-
06	5479	X	3834	-0-	-1645	-0-	750	1	3078	2	Y	5					5
							6	9									
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	713	1	2543	2	Y	6					11
							7	9									
*08	3100	N	3254	-0-	154	154	3251	2	3	9	Y	3					14

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3479	-0-	-1264	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1139	-0-	-2984	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	259	-0-	-3731	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	494	-0-	-3443	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	329	-0-	-3205	-0-	329	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	18579	-0-	-1571	-0-	18579	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	17583	-0-	-357	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	16525	-0-	-2013	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	15199	-0-	-2771	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	15601	-0-	-2968	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	15039	-0-	-3530	-0-	15039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1250	-0-	-920	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7423	-0-	4323	4323	7423	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9018	-0-	6018	10341	9018	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8520	-0-	5420	15761	8520	2			N	-0-					-0-
*08	23320	X	7559	-0-	-15761	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-	28	7			14
05	T. A.		3767	-0-	3767	3808	3767	2			Y	-0-					14
06	T. A.		391	-0-	391	4199	77	1	314	2	Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4199					Y	-0-					14
*08	T. A.		140	-0-	140	4339	140	2			Y	-0-					14

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	2464	1	2527	2	Y	52	92	1			-0-
							57	9									
06	DLQ G-10		3416	-0-	3416	3416	744	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	4892	-0-	-3416	-0-	881	1	3993	2	Y	16					16
							18	9									
*08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1507	1	4158	2	Y	34					50
							37	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	7			6
05	T. A.		264	-0-	264	264	130	1	134	2	Y	-0-	5	1			1
06	14B2 EXT		4784	-0-	4784	5048	1042	1	3742	2	Y	-0-					1
07	11487	X	6439	-0-	-5048	-0-	1164	1	5275	2	Y	-0-					1
*08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1883	1	5193	2	Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	211	-0-	211	211	104	1	107	2	Y	-0-	4	1			6
06	14B2	EXT	315	-0-	315	526	69	1	246	2	Y	-0-					6
07	565	X	39	-0-	-526	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					6
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

03	8742	X	8377	-0-	-365	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	8137	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	DLQ G-10		9993	-0-	9993	9993	9993	2			Y	-0-					-0-
07	19897	X	9904	-0-	-9993	-0-	9904	2			Y	-0-					-0-
*08	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	955	1	9918	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

03	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	511	1	5245	2	Y	-0-					2
04	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	528	1	5039	2	Y	-0-					2
05	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	514	1	5027	2	Y	-0-					2
06	5670	X	5287	-0-	-383	-0-	496	1	4791	2	Y	-0-					2
07	5828	X	5337	-0-	-491	-0-	508	1	4829	2	Y	-0-					2
*08	5766	X	472	-0-	-5294	-0-	472	1			Y	-0-					2

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

03	7843	X	7413	-0-	-430	-0-	7413	3			Y	-0-					47
04	7590	X	7428	-0-	-162	-0-	7428	2			Y	-0-	41	1			6
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7570	2	41	9	Y	37	43	1			-0-
06	DLQ G-10		3357	-0-	3357	3357	3357	2			Y	-0-					-0-
07	3607	X	250	-0-	-3357	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*08	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	643	1	6681	2	Y	31	18	1			13
							34	9									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	11	-0-	-578	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
07	14B2	EXT	116	-0-	116	116	32	1	83	2	Y	1					8
							1	9									
*08	14B2	EXT	1327	-0-	1327	1443	1321	2	6	9	Y	5					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	478	1	4909	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	430	1	4098	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	486	1	4750	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4904	-0-	-316	-0-	460	1	4444	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4974	-0-	-420	-0-	474	1	4500	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	492	-0-	-4902	-0-	492	1			Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

03	4898	X	3608	-0-	-1290	-0-	1066	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4041	-0-	-699	-0-	1161	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4006	-0-	-582	-0-	1192	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	1187	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1300	1	4273	2	N	-0-					-0-
*08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1316	1	4219	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					69
04	1		1	-0-	-0-	8	1	2			Y	-0-	24	7			45
05	T. A.		457	-0-	457	465	457	2			Y	-0-					45
06	T. A.		5365	-0-	5365	5830	5365	2			Y	-0-					45
07	T. A.		8345	-0-	8345	14175	190	1	8155	2	Y	-0-					45
*08	21596	X	7421	-0-	-14175	-0-	1238	1	6150	2	Y	30					75
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	63	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		5911	-0-	5911	5911	1649	1	4262	2	Y	-0-					17
*08	14B2 EXT		2263	-0-	2263	8174	2263	2			Y	-0-					17

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		420	-0-	420	420	207	1	213	2	Y	-0-	8	1			13
06	T. A.		738	-0-	738	1158	161	1	577	2	Y	-0-					13
07	2125	X	967	-0-	-1158	-0-	175	1	792	2	Y	-0-					13
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	252	1	696	2	Y	-0-					13

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1945	-0-	-287	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2083	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	103	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	92	1	2201	2	N	-0-					-0-
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	110	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	1159	1	1421	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7396	-0-	-1439	-0-	357	1	7039	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	6627	-0-	-1923	-0-	346	1	6281	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6944	-0-	-775	-0-	357	1	6587	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6249	-0-	-1221	-0-	346	1	5903	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6631	-0-	-778	-0-	357	1	6274	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6298	-0-	-1111	-0-	357	1	5941	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	298	1	7771	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7676	-0-	-214	-0-	288	1	7388	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7792	-0-	-392	-0-	298	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7424	-0-	-496	-0-	288	1	7136	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7233	-0-	-951	-0-	298	1	6935	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7281	-0-	-779	-0-	298	1	6983	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	569	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	539	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	524	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	527	1	3385	2	N	-0-					-0-
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	567	1	3251	2	N	-0-					-0-
*08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	552	1	3216	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

03	5456 X	3999	-0-	-1457	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	1301	-0-	-3529	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	930	-0-	-3503	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	788	-0-	-3322	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	940	-0-	-3059	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 X	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	1333 X	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

03	6572 X	5844	-0-	-728	-0-	5844	3			Y	-0-					75
04	6360 X	5642	-0-	-718	-0-	5618	2	24	9	Y	22	97	1			-0-
05	7502 X	6686	-0-	-816	-0-	6644	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	DLQ G-10	8061	-0-	8061	8061	8061	2			Y	-0-					-0-
07	16917 X	8856	-0-	-8061	-0-	8816	2	40	9	Y	36					36
*08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	590	1	6128	2	Y	-0-	16	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					83
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					83
05	7099	X	6654	-0-	-445	-0-	6647	2	7	9	N	6					89
06	6870	X	6368	-0-	-502	-0-	6368	2			N	-0-					89
07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					89
*08	7099	X	6976	-0-	-123	-0-	6976	2			N	-0-					89

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
04	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9120	-0-	-2908	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8071	-0-	-3569	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	6784	-0-	-5244	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9045	-0-	-2394	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
04	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	20284	-0-	-1354	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19575	-0-	-1365	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19115	-0-	-2523	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	18957	-0-	-1348	-0-	18957	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	1			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2	EXT	107	-0-	107	107	107	1			Y	-0-					7

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12938	-0-	-2686	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	9624	-0-	-5496	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	10941	-0-	-4683	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	9572	-0-	-4905	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	25	1	2388	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	11129	-0-	8029	8029	245	1	10884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	22699	-0-	-179	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	22019	-0-	-121	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	20595	-0-	-2748	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19832	-0-	-2758	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21062	-0-	-2281	-0-	21062	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	17972	-0-	-4782	-0-	17972	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	8836	-0-	-4866	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7827	-0-	-3063	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
05	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
07	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	13484	-0-	-125	-0-	13484	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					1
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1706	1706	2			Y	-0-					-0-
07	3000	N	2420	-0-	-580	1126	2420	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3407	-0-	307	1433	923	1	2477	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7128	-0-	7128	7128	7128	2			Y	-0-					-0-
07	19372	X	12244	-0-	-7128	-0-	12234	2	10	9	Y	9					9
*08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	902	1	9366	2	Y	47	25	1			31
							52	9									

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	9008	-0-	-4105	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8400	-0-	-4050	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	7595	-0-	-5208	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
07	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7895	-0-	-1126	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		117	-0-	117	415	117	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

03	5208	X	4658	-0-	-550	-0-	4658	3			Y	-0-					7
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	4402	X	3750	-0-	-652	-0-	3727	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
07	474	X	103	-0-	-371	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	742	1	7706	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

03	7099	X	6271	-0-	-828	-0-	6271	3			Y	-0-					26
04	6870	X	6529	-0-	-341	-0-	6517	2	12	9	Y	11	37	1			-0-
05	7037	X	6675	-0-	-362	-0-	6633	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	DLQ G-10		5908	-0-	5908	5908	5908	2			Y	-0-					-0-
07	13257	X	7349	-0-	-5908	-0-	7308	2	41	9	Y	37					37
*08	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	688	1	7144	2	Y	-0-	19	1			18

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

03	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	111	1	10794	2	N	-0-					-0-
*08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	297	1	13212	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

03	13082	X	9912	-0-	-3170	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	8721	-0-	-3429	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
05	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
06	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
07	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
*08	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	66	2	2	9	Y	2					2
*08	DLQ G-10		298	-0-	298	366	26	1	265	2	Y	6	1	1			7
							7	9									

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

03	6820	X	5709	-0-	-1111	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5459	-0-	-1141	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5548	-0-	-342	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	3638	-0-	-2062	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5211	-0-	-679	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4658	-0-	-1046	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-					-0-
07	997	X	496	-0-	-501	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4977	-0-	1877	1877	436	1	4528	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

03	17794	X	16895	-0-	-899	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	13320	-0-	-4860	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	13202	-0-	-5584	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	12127	-0-	-6053	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	12604	-0-	-6182	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	14991	-0-	-1904	-0-	14991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1098	-0-	1098	1245	618	1	480	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1245					Y	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					2
07	14B2 EXT		1250	-0-	1250	1598	1240	2	10	9	Y	9	8	1			3
*08	14B2 EXT		1067	-0-	1067	2665	1067	2			Y	-0-					3

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3243	-0-	143	143	284	1	2950	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
07	14B2 EXT		3183	-0-	3183	3183	888	1	2294	2	Y	1					8
							1	9									
*08	14B2 EXT		12490	-0-	12490	15673	12484	2	6	9	Y	5					13

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

03	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14394	3	8	9	Y	7	7	8			9
04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			Y	-0-					9
05	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		11718	-0-	11718	11718	11714	2	4	9	Y	4					13
07	22073	X	10355	-0-	-11718	-0-	10346	2	9	9	Y	8					21
08	14415	X	13600	-0-	-815	-0-	2589	1	11008	2	Y	3					24
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	20	1			5

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	447	1	2871	2	N	-0-					-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	464	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	468	1	3287	2	N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	434	1	2786	2	N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	500	1	2865	2	N	-0-					-0-
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	474	1	2760	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	495	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	459	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	518	1	3632	2	N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	501	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	443	1	2541	2	N	-0-					-0-
*08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	484	1	2816	2	N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	121	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2043	-0-	-747	-0-	107	1	1936	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	140	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	117	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	144	1	2386	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2102	-0-	-595	-0-	112	1	1990	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

03	9176	X	8624	-0-	-552	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8814	-0-	-362	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8211	-0-	-309	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8628	-0-	-1106	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8654	-0-	-1080	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	217	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	219	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	235	1	4014	2	N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	227	1	3861	2	N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	258	1	4271	2	N	-0-					-0-
*08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	372	1	6602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	135	1	2549	2	N	-0-			-0-
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	135	1	2430	2	N	-0-			-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	129	1	2197	2	N	-0-			-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	128	1	2176	2	N	-0-			-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	133	1	2211	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	107	1	1892	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	148	1	2787	2	N	-0-			-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	168	1	3038	2	N	-0-			-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	191	1	3257	2	N	-0-			-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	172	1	2916	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	183	1	3040	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	165	1	2917	2	N	-0-			-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7425	-0-	-232	-0-	7425	3			Y	-0-			79
04	7410	X	6979	-0-	-431	-0-	6979	2			Y	-0-			79
05	7657	X	6813	-0-	-844	-0-	6813	2			Y	-0-			79
06	DLQ G-10		7381	-0-	7381	7381	7381	2			Y	-0-			79
07	15546	X	8165	-0-	-7381	-0-	8165	2			Y	-0-			79
*08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			Y	-0-			79

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	997	-0-	-173	-0-	997	2			N	-0-			-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	9890	-0-	-760	-0-	9890	2			N	-0-			-0-
05	11005	X	9797	-0-	-1208	-0-	9797	2			N	-0-			-0-
06	10350	X	10253	-0-	-97	-0-	10253	2			N	-0-			-0-
07	10695	X	8052	-0-	-2643	-0-	8052	2			N	-0-			-0-
*08	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10963	-0-	-507	-0-	10963	2			N	-0-			-0-
04	11070	X	9407	-0-	-1663	-0-	9407	2			N	-0-			-0-
05	11253	X	7454	-0-	-3799	-0-	7454	2			N	-0-			-0-
06	10890	X	8088	-0-	-2802	-0-	8088	2			N	-0-			-0-
07	11160	X	8142	-0-	-3018	-0-	8142	2			N	-0-			-0-
08	10974	X	10330	-0-	-644	-0-	10330	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7973	-0-	-986	-0-	7973	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	7464	-0-	-516	-0-	7464	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	7163	-0-	-711	-0-	7163	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	6391	-0-	-1319	-0-	6391	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	6533	-0-	-1434	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	6359	-0-	-1608	-0-	6359	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6112	-0-	-788	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5821	-0-	-959	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	3979	-0-	-3027	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	3978	-0-	-5105	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3445	-0-	-1595	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4870	-0-	-338	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	16469	-0-	-1108	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15585	-0-	-1125	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15397	-0-	-1870	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	14770	-0-	-1940	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15300	-0-	-1626	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14833	-0-	-1628	-0-	14833	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	305	-0-	-966	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	607	-0-	-623	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
*08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	17870	-0-	-1505	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16856	-0-	-1444	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	15557	-0-	-3136	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	14686	-0-	-3074	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	15079	-0-	-3273	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	13723	-0-	-4133	-0-	13723	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27497	X	24569	-0-	-2928	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	22942	-0-	-2978	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	24448	-0-	-2336	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	24032	-0-	-958	-0-	24032	2			N	-0-					-0-
07	25823	X	21726	-0-	-4097	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	19527	-0-	-5056	-0-	19527	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964	X	19114	-0-	-850	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17968	-0-	-1262	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	18366	-0-	-1350	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	17260	-0-	-1820	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	17802	-0-	-1914	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	18083	-0-	-1044	-0-	18083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

03	21886	X	21831	-0-	-55	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	20591	-0-	-1039	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	22265	-0-	-86	-0-	22265	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	17782	-0-	-3848	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	20158	-0-	-1666	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	20512	-0-	-1746	-0-	20512	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	18165	-0-	15065	15065	418	1	17747	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

03	1574	X	12	-0-	-1562	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	810	X	119	-0-	-691	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
*08	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	354	1	15008	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	1	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1639	-0-	1639	1639	1639	2			Y	-0-					5
07	2668	X	1029	-0-	-1639	-0-	1029	2			Y	-0-					5
*08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	241	1	2502	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		281	-0-	281	281	166	1	115	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		708	-0-	708	989	340	1	368	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2212	-0-	2212	3201	301	1	1911	2	N	-0-					-0-
*08	8073	X	4872	-0-	-3201	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	73	1	50	2	N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	73	1	79	2	N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	N	-0-			-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	761	1	524	2	N	-0-			-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	887	1	961	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5482	-0-	2382	2382	745	1	4737	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	12553	-0-	9453	11835	12553	2			N	-0-			-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			7
07	14B2 EXT		2989	-0-	2989	2989	834	1	2154	2	Y	1			8
							1	9							
*08	14B2 EXT		904	-0-	904	3893	898	2	6	9	Y	5			13

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26350	X	26212	-0-	-138	-0-	26212	2			N	-0-			-0-
04	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			N	-0-			-0-
05	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-			-0-
06	25380	X	25326	-0-	-54	-0-	25326	2			N	-0-			-0-
07	26412	X	25716	-0-	-696	-0-	25716	2			N	-0-			-0-
08	26412	X	24911	-0-	-1501	-0-	24911	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	12748	-0-	-3031	-0-	12748	2			N	-0-			-0-
04	14130	X	12449	-0-	-1681	-0-	12449	2			N	-0-			-0-
05	14446	X	10870	-0-	-3576	-0-	10870	2			N	-0-			-0-
06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-			-0-
07	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-			-0-
*08	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	17335	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	13394	-0-	-1579	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	12651	-0-	-2169	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
05	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
06	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
07	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
*08	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	18458	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

03	18073	X	17719	-0-	-354	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
04	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	15844	-0-	-1640	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14631	-0-	-2529	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	14972	-0-	-2760	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	14803	-0-	-2929	-0-	14803	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

03	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10681	-0-	-2189	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
05	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12806	-0-	-64	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
07	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	11766	-0-	-1781	-0-	11766	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

03	12431	X	11960	-0-	-471	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10659	-0-	-1371	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8880	-0-	-3210	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	4923	-0-	-7570	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	7822	-0-	-4702	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

03	15066	X	14161	-0-	-905	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13403	-0-	-907	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13165	-0-	-1188	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12251	-0-	-1639	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	13138	-0-	-1215	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12670	-0-	-1497	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	6941	-0-	6941	6941	608	1	6314	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

03	3193	X	2533	-0-	-660	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1799	-0-	-661	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

03	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
04	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	20170	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17738	-0-	-1668	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18304	-0-	-1616	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	16905	-0-	-3927	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	18148	-0-	-2684	-0-	18148	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

03	4371	X	3406	-0-	-965	-0-	759	1	2635	2	Y	11					75
							12	9									
04	4230	X	439	-0-	-3791	-0-	120	1	319	2	Y	-0-					75
05	4371	X	994	-0-	-3377	-0-	260	1	732	2	Y	2					77
							2	9									
06	5040	X	1917	-0-	-3123	-0-	432	1	1485	2	Y	-0-					77
07	5208	X	2987	-0-	-2221	-0-	680	1	2307	2	Y	-0-					77
*08	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	745	1	2425	2	Y	-0-					77

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	751	1	2607	2	Y	5					112
							6	9									
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1342	1	3573	2	Y	28					140
							31	9									
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1250	1	3518	2	Y	4					144
							4	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1030	1	3542	2	Y	52					196
							57	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	831	1	2818	2	Y	-0-					196
*08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	765	1	2490	2	Y	-0-					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
07	219	X	123	-0-	-96	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	75	1	778	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					62
07	14B2 EXT		1489	-0-	1489	1764	838	1	651	2	Y	-0-					62
*08	14B2 EXT		4883	-0-	4883	6647	4883	2			Y	-0-					62

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	7			-0-
05	T. A.		2600	-0-	2600	2600	2550	2	50	9	Y	45					45
06	T. A.		3240	-0-	3240	5840	635	1	2605	2	Y	-0-					45
07	9485	X	3645	-0-	-5840	-0-	798	1	2847	2	Y	-0-					45
*08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			Y	-0-					45

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	12122	-0-	-1642	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11430	-0-	-1260	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10640	-0-	-2008	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	8129	-0-	-4111	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11348	-0-	-1207	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
*08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35774	X	-0-	-0-	-35774	-0-					N	-0-					-0-
04	34620	X	-0-	-0-	-34620	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	148	1	14411	2	N	-0-					-0-
*08	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	724	1	32217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6432	-0-	-977	-0-	324	1	6108	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6345	-0-	-825	-0-	333	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5908	-0-	-1501	-0-	327	1	5581	2	N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	368	1	6248	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	363	1	6016	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6559	-0-	-13	-0-	350	1	6209	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

03	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	298	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4812	-0-	-48	-0-	288	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4775	-0-	-247	-0-	298	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4431	-0-	-459	-0-	288	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	298	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	298	1	4352	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

03	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	220	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	224	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	233	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	227	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	251	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2927	-0-	-1568	-0-	156	1	2771	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7307	-0-	-1094	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
*08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

03	17112	X	15047	-0-	-2065	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	12654	-0-	-3816	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14546	-0-	-1760	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	15103	-0-	-17	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
07	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
*08	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	6362	-0-	-2349	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6059	-0-	-2371	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6070	-0-	-1618	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5574	-0-	-1146	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5262	-0-	-1434	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4805	-0-	-1550	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

03	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	28221	2			N	-0-					-0-
04	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2			N	-0-					-0-
05	24052	X	24052	-0-	-0-	-0-	24052	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	23179	-0-	-4121	-0-	23179	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	22301	-0-	-5909	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	21052	-0-	-7158	-0-	21052	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

03	4991	X	4855	-0-	-136	-0-	626	1	4229	3	N	-0-					165
04	4830	X	4537	-0-	-293	-0-	4537	2			N	-0-					165
05	4991	X	4397	-0-	-594	-0-	4371	2	26	9	N	24	164	1			25
06	4770	X	4206	-0-	-564	-0-	4206	2			N	-0-					25
07	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	4495	2			N	-0-					25
08	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4627	2	3	9	N	3					28

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	560	-0-	560	560	560	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2708	-0-	2708	2708	1737	1	971	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2694	-0-	2694	5402	950	1	1744	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3965	-0-	3965	9367	3965	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12632	-0-	9532	9532	12632	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	17424	-0-	14424	23956	17424	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17997	-0-	14897	38853	17997	2			N	-0-					-0-
*08	57222	X	18369	-0-	-38853	-0-	18369	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19190	3	168	9	Y	153					376
04	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	731	1	18594	2	Y	-0-	51	1			325
05	12214	X	11969	-0-	-245	-0-	1007	1	10962	2	Y	-0-					325
06	DLQ G-10		10322	-0-	10322	10322	981	1	9341	2	Y	-0-					325
07	21522	X	11200	-0-	-10322	-0-	1114	1	10086	2	Y	-0-					325
*08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	1144	1	10248	2	Y	-0-	86	1			239

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		149	-0-	149	149	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		318	-0-	318	467	30	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	467					Y	-0-					-0-
*08	550	X	83	-0-	-467	-0-	8	1	69	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

03	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14456	3	211	9	Y	192					464
04	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	527	1	13408	2	Y	-0-	135	1	263	7	66
05	13423	X	11565	-0-	-1858	-0-	973	1	10592	2	Y	-0-					66
06	13350	X	10984	-0-	-2366	-0-	1044	1	9940	2	Y	-0-					66
07	13795	X	10438	-0-	-3357	-0-	1038	1	9400	2	Y	-0-					66
*08	13795	X	10499	-0-	-3296	-0-	1048	1	9387	2	Y	58	89	1			35
							64	9									

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	182	1	2695	3	Y	-0-					24
04	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			Y	-0-					24
05	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			Y	-0-					24
06	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			Y	-0-					24
07	2883	X	2618	-0-	-265	-0-	2618	2			Y	-0-					24
*08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			Y	-0-					24

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

03	10788	X	9707	-0-	-1081	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9035	-0-	-1405	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9859	-0-	-805	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9709	-0-	-955	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8413	-0-	-1445	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	861	-0-	861	861	510	1	351	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	748	-0-	748	1609	359	1	389	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	691	-0-	691	2300	94	1	597	2	N	-0-					-0-
*08	3002 X	702	-0-	-2300	-0-	702	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

03	5921 X	4550	-0-	-1371	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	5357	-0-	-283	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	3980	-0-	-1569	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
*08	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

03	18352 X	16237	-0-	-2115	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
04	16860 X	15361	-0-	-1499	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
05	17019 X	15801	-0-	-1218	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
06	16470 X	14808	-0-	-1662	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
07	16678 X	15504	-0-	-1174	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
08	16244 X	13661	-0-	-2583	-0-	13661	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					51
07	14B2 EXT	96	-0-	96	141	54	1	42	2	Y	-0-					51
*08	14B2 EXT	226	-0-	226	367	226	2			Y	-0-					51

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

03	9889 X	9222	-0-	-667	-0-	630	1	8592	3	Y	-0-					215
04	9570 X	8817	-0-	-753	-0-	8817	2			Y	-0-	101	7			114
05	9889 X	8952	-0-	-937	-0-	8952	2			Y	-0-					114
06	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			Y	-0-					114
07	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	14650	2	136	9	Y	124	177	1			61
*08	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14431	2	15	9	Y	14					75

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

03	5549 X	4789	-0-	-760	-0-	241	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	5370 X	4981	-0-	-389	-0-	261	1	4720	2	N	-0-					-0-
05	5549 X	4985	-0-	-564	-0-	276	1	4709	2	N	-0-					-0-
06	5040 X	4719	-0-	-321	-0-	262	1	4457	2	N	-0-					-0-
07	5146 X	4802	-0-	-344	-0-	273	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	5332 X	4779	-0-	-553	-0-	255	1	4524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					22
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-	11	7			11
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		3755	-0-	3755	3755	3744	2	11	9	Y	10					21
08	T. A.		5223	-0-	5223	8978	5216	2	7	9	Y	6					27

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	91	-0-	-11348	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
*08	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	447	1	18935	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	49	1	2072	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
04	12450	X	2	-0-	-12448	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	9916	-0-	-3414	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10099	-0-	-2201	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11571	-0-	-705	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9197	-0-	-2366	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10763	-0-	-800	-0-	10763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	2770	-0-	-2748	-0-	837	1	1933	2	N	-0-			-0-
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	1716	-0-	-1074	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	1774	-0-	-3744	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	1820	-0-	-3698	-0-	1820	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-			-0-
04	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	15180	2			N	-0-			-0-
05	18228	X	14098	-0-	-4130	-0-	14098	2			N	-0-			-0-
06	17640	X	14548	-0-	-3092	-0-	14548	2			N	-0-			-0-
07	18228	X	15876	-0-	-2352	-0-	15876	2			N	-0-			-0-
08	16058	X	15793	-0-	-265	-0-	15793	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	3827	2			N	-0-			-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	3173	-0-	-1229	-0-	3173	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32544	X	32544	-0-	-0-	-0-	32544	2			N	-0-			-0-
04	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	27860	2			N	-0-			-0-
05	30597	X	27534	-0-	-3063	-0-	27534	2			N	-0-			-0-
06	31500	X	24424	-0-	-7076	-0-	24424	2			N	-0-			-0-
07	32550	X	23228	-0-	-9322	-0-	23228	2			N	-0-			-0-
08	32550	X	12606	-0-	-19944	-0-	12606	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23254	X	23254	-0-	-0-	-0-	23254	2			N	-0-			-0-
04	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	2			N	-0-			-0-
05	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-			-0-
06	22500	X	21384	-0-	-1116	-0-	21384	2			N	-0-			-0-
07	23436	X	21378	-0-	-2058	-0-	21378	2			N	-0-			-0-
08	23436	X	20607	-0-	-2829	-0-	20607	2			N	-0-			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-			-0-
07	519	N	304	-0-	-215	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	12574	-0-	-1438	-0-	168	1	12383	3	Y	21	4	8			181
							23	9									
04	13290	X	12781	-0-	-509	-0-	12781	2			Y	-0-					181
05	13702	X	12314	-0-	-1388	-0-	12314	2			Y	-0-	176	1			5
06	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13800	2	28	9	Y	25					30
07	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			Y	-0-					30
*08	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			Y	-0-					30

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	9979	-0-	-1460	-0-	9976	3	3	9	Y	3	1	8			50
04	10530	X	9318	-0-	-1212	-0-	9318	2			Y	-0-	10	1			40
05	10292	X	9802	-0-	-490	-0-	9715	2	87	9	Y	79	119	1			-0-
06	DLQ G-10		9524	-0-	9524	9524	9524	2			Y	-0-					-0-
07	19648	X	10124	-0-	-9524	-0-	10124	2			Y	-0-					-0-
08	9672	X	9337	-0-	-335	-0-	9337	2			Y	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	240	1	3958	3	Y	-0-					13
04	4080	X	4041	-0-	-39	-0-	4010	2	31	9	Y	28	41	1			-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4050	2	75	9	Y	68					68
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					68
*08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	271	1	3912	2	Y	45	46	1			67
							50	9									

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5583	-0-	-307	-0-	592	1	4991	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	591	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	623	1	5043	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5471	-0-	-49	-0-	603	1	4868	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5484	-0-	-251	-0-	621	1	4863	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	598	1	4790	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	13371	-0-	-1354	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12579	-0-	-1551	-0-	493	1	12086	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12990	-0-	-1208	-0-	501	1	12489	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12033	-0-	-1707	-0-	482	1	11551	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12826	-0-	-1031	-0-	632	1	12194	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12795	-0-	-566	-0-	682	1	12113	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	455	1	8565	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8334	-0-	-786	-0-	437	1	7897	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8948	-0-	-352	-0-	495	1	8453	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8654	-0-	-346	-0-	481	1	8173	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8595	-0-	-705	-0-	489	1	8106	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8739	-0-	-840	-0-	467	1	8272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	323	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	540	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	552	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	505	1	3688	2	N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	540	1	4026	2	N	-0-					-0-
*08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	558	1	4613	2	N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					46
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	46	7			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
07	581	N	465	-0-	-116	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					2

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7354	-0-	-551	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6817	-0-	-743	-0-	597	1	6220	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6817	-0-	-871	-0-	599	1	6218	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6269	-0-	-1081	-0-	586	1	5683	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6914	-0-	-433	-0-	668	1	6246	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6875	-0-	-472	-0-	721	1	6154	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50406	X	35925	-0-	-14481	-0-	35925	2			N	-0-					-0-
04	55920	X	32216	-0-	-23704	-0-	32216	2			N	-0-					-0-
05	57784	X	39612	-0-	-18172	-0-	39612	2			N	-0-					-0-
06	55920	X	45248	-0-	-10672	-0-	45248	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	40205	-0-	-8248	-0-	409	1	39796	2	N	-0-					-0-
08	39618	X	35304	-0-	-4314	-0-	776	1	34528	2	N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		8322	-0-	8322	8322	8322	2			Y	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	88	7			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					52
07	1340	N	1053	-0-	-287	-0-	1053	2			Y	-0-					52
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					52

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2804	-0-	-1691	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2653	-0-	-1637	-0-	104	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2689	-0-	-1651	-0-	104	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2468	-0-	-1732	-0-	99	1	2369	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2466	-0-	-1533	-0-	122	1	2344	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	120	1	2134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

03	4247	X	3099	-0-	-1148	-0-	3099	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	1161	1	2874	2	N	-0-			-0-
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1190	1	2769	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	124	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	203	1	3909	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	212	1	3757	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

03	10106	X	1846	-0-	-8260	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
04	1440	X	507	-0-	-933	-0-	507	2			N	-0-			-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	69	1	6726	2	N	-0-			-0-
*08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	96	1	4263	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

03	40703	X	-0-	-0-	-40703	-0-					N	-0-			-0-
04	39390	X	-0-	-0-	-39390	-0-					N	-0-			-0-
05	248	X	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	221	1	21455	2	N	-0-			-0-
*08	34709	X	34709	-0-	-0-	-0-	763	1	33946	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	723	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2768	-0-	-622	-0-	1112	1	1656	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	1158	1	1967	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	1112	1	1637	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	1176	1	1871	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	1178	1	1757	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

03	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	290	1	5470	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5311	-0-	-659	-0-	279	1	5032	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	303	1	5166	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	4497	-0-	-1473	-0-	250	1	4247	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	300	1	4967	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5523	-0-	-336	-0-	295	1	5228	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	313	1	5894	2	N	-0-			-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	301	1	5445	2	N	-0-			-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	343	1	5850	2	N	-0-			-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	338	1	5738	2	N	-0-			-0-
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	340	1	5641	2	N	-0-			-0-
*08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	321	1	5700	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	410	1	7730	2	N	-0-					-0-
04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	419	1	7570	2	N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	192	1	3281	2	N	-0-					-0-
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	379	1	6437	2	N	-0-					-0-
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	336	1	5573	2	N	-0-					-0-
*08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	373	1	6618	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

03	9517	X	6672	-0-	-2845	-0-	336	1	6336	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	6680	-0-	-2530	-0-	350	1	6330	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9382	-0-	-135	-0-	519	1	8863	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7448	-0-	-1762	-0-	414	1	7034	2	N	-0-					-0-
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	446	1	7392	2	N	-0-					-0-
*08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	400	1	7092	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

03	4991	X	4212	-0-	-779	-0-	212	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	314	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	308	1	5252	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3961	-0-	-869	-0-	220	1	3741	2	N	-0-					-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	336	1	5568	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	256	1	4539	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

03	6696	X	5910	-0-	-786	-0-	298	1	5612	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5617	-0-	-683	-0-	295	1	5322	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5872	-0-	-762	-0-	325	1	5547	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5578	-0-	-842	-0-	310	1	5268	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5089	-0-	-1545	-0-	289	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4810	-0-	-1452	-0-	257	1	4553	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

03	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
04	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
05	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17616	-0-	-2094	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17243	-0-	-3124	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	19050	-0-	-1317	-0-	19050	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

03	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	3			Y	-0-					79
04	17100	X	16969	-0-	-131	-0-	16914	2	55	9	Y	50	109	1			20
05	17577	X	16837	-0-	-740	-0-	16837	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		15712	-0-	15712	15712	15693	2	19	9	Y	17					37
07	31966	X	16254	-0-	-15712	-0-	16185	2	69	9	Y	63					100
08	17918	X	13893	-0-	-4025	-0-	13893	2			Y	-0-					100

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

03	20460	X	19321	-0-	-1139	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18516	-0-	-1284	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	11194	-0-	-8987	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	7825	-0-	-11705	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	1316	-0-	-18865	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4322	-0-	-793	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3431	-0-	-1429	-0-	134	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3365	-0-	-2308	-0-	130	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4617	-0-	-873	-0-	185	1	4432	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4278	-0-	-1395	-0-	211	1	4067	2	N	-0-					-0-
*08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	296	1	5248	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

03	10571	X	9415	-0-	-1156	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9200	-0-	-1030	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9158	-0-	-1413	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8841	-0-	-729	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8473	-0-	-1199	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8538	-0-	-1258	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9953	-0-	-157	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10214	-0-	-233	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9435	-0-	-435	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10114	-0-	-426	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	10027	-0-	-513	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

03	10230	X	9352	-0-	-878	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8994	-0-	-816	-0-	352	1	8642	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9163	-0-	-664	-0-	354	1	8809	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8004	-0-	-1416	-0-	321	1	7683	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	9106	-0-	-473	-0-	449	1	8657	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9267	-0-	-95	-0-	494	1	8773	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					-0-
04	1		1	-0-	-0-	8	1	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

03	16802	X	3368	-0-	-13434	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	9565	-0-	-3935	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
07	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12076	-0-	-1533	-0-	12076	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

03	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
04	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
05	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14276	-0-	-2644	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	14209	-0-	-3275	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15123	-0-	-2361	-0-	15123	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9609	-0-	-2667	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10635	-0-	-1245	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10313	-0-	-1963	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
*08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10804	-0-	-2576	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10931	-0-	-2895	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	7802	-0-	-6024	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

03	12834	X	11508	-0-	-1326	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10830	-0-	-1200	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10716	-0-	-1653	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10362	-0-	-1368	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10396	-0-	-1539	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10386	-0-	-1115	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

03	14446	X	9976	-0-	-4470	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9992	-0-	-3388	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	10571	-0-	-2728	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11650	-0-	-950	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	9556	-0-	-3464	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	10124	-0-	-447	-0-	10124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	20433	-0-	-740	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
04	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18752	-0-	-933	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	17316	-0-	-2454	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	18654	-0-	-2178	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	18189	-0-	-2643	-0-	18189	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

03	26691	X	25995	-0-	-696	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
04	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	24325	2			N	-0-					-0-
05	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	19799	-0-	-5371	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	16393	-0-	-9616	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	13259	-0-	-12750	-0-	13259	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

03	30008	X	19207	-0-	-10801	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	17308	-0-	-11732	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	18243	-0-	-10525	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	14227	-0-	-10163	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	14571	-0-	-7222	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	11585	-0-	-7635	-0-	11585	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

03	2976	X	1691	-0-	-1285	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1325	-0-	-1555	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1064	-0-	-1509	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	196	-0-	-1634	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	177	-0-	-1652	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

03	25420	X	22148	-0-	-3272	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	21220	-0-	-2780	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	21982	-0-	-2167	-0-	21982	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	22157	-0-	-1213	-0-	22157	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	22567	-0-	-869	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	19266	-0-	-2868	-0-	19266	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

03	19964	X	18228	-0-	-1736	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17300	-0-	-2020	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15240	-0-	-3887	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14652	-0-	-2988	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	12709	-0-	-5519	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	15231	-0-	-2997	-0-	15231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21855	X	19606	-0-	-2249	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18524	-0-	-1816	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	18362	-0-	-2067	-0-	18362	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	17787	-0-	-1983	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	19586	-0-	-378	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18045	-0-	-1547	-0-	18045	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-	79	1			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		484	-0-	484	484	443	2	41	9	Y	37					37
07	1008	N	524	-0-	-484	-0-	455	2	69	9	Y	63					100
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					100

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	13365	-0-	-709	-0-	331 7	1 9	13027	3	Y	6	6	8			28
04	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			Y	-0-					28
05	13051	X	12646	-0-	-405	-0-	12646	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		12342	-0-	12342	12342	12342	2			Y	-0-					28
07	28441	X	16099	-0-	-12342	-0-	16099	2			Y	-0-					28
*08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			Y	-0-					28

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	189	1	3567	2	N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	215	1	3883	2	N	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	260	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	260	1	4423	2	N	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	241	1	3999	2	N	-0-					-0-
*08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	260	1	4604	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2187	-0-	-665	-0-	110	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1778	-0-	-982	-0-	93	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	116	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1768	-0-	-992	-0-	98	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	112	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2030	-0-	-202	-0-	108	1	1922	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7131	-0-	-867	-0-	360	1	6771	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6226	-0-	-1364	-0-	327	1	5899	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7062	-0-	-781	-0-	391	1	6671	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6734	-0-	-466	-0-	374	1	6360	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6875	-0-	-379	-0-	391	1	6484	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6988	-0-	-142	-0-	373	1	6615	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6418	-0-	-681	-0-	324	1	6094	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6271	-0-	-539	-0-	329	1	5942	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6347	-0-	-690	-0-	351	1	5996	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	339	1	5763	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	340	1	5641	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	5772	-0-	-1017	-0-	308	1	5464	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

03	15717	X	14819	-0-	-898	-0-	14819	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	14351	-0-	-109	-0-	14351	2			N	-0-			-0-
05	14942	X	14118	-0-	-824	-0-	14118	2			N	-0-			-0-
06	14340	X	12650	-0-	-1690	-0-	12650	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	12690	-0-	-2128	-0-	12690	2			N	-0-			-0-
08	14818	X	12923	-0-	-1895	-0-	12923	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	262	1	4938	2	N	-0-			-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	296	1	5348	2	N	-0-			-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	314	1	5361	2	N	-0-			-0-
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	304	1	5160	2	N	-0-			-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	296	1	4905	2	N	-0-			-0-
*08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	273	1	4836	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

03	11408	X	11039	-0-	-369	-0-	11039	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10379	-0-	-661	-0-	909	1	9470	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	9906	-0-	-1502	-0-	871	1	9035	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	9824	-0-	-1186	-0-	919	1	8905	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	10530	-0-	-661	-0-	1018	1	9512	2	N	-0-			-0-
*08	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	1204	1	10268	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

03	16089	X	14364	-0-	-1725	-0-	14364	2			N	-0-			-0-
04	15240	X	13146	-0-	-2094	-0-	13146	2			N	-0-			-0-
05	15097	X	11779	-0-	-3318	-0-	11779	2			N	-0-			-0-
06	14580	X	11185	-0-	-3395	-0-	11185	2			N	-0-			-0-
07	14756	X	11147	-0-	-3609	-0-	11147	2			N	-0-			-0-
08	14353	X	10536	-0-	-3817	-0-	10536	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31558	X	25783	-0-	-5775	-0-	25783	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	20943	-0-	-7977	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	13593	-0-	-12974	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	11636	-0-	-14074	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	11035	-0-	-15532	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	18601	-0-	-7191	-0-	18601	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42408	X	34321	-0-	-8087	-0-	34321	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	33078	-0-	-7962	-0-	33078	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	31553	-0-	-1927	-0-	31553	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	28096	-0-	-5114	-0-	28096	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	28755	-0-	-5562	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	27889	-0-	-6428	-0-	27889	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	14075	-0-	-2045	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11692	-0-	-3638	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	15151	-0-	-535	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13920	-0-	-1260	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	13456	-0-	-1362	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13760	-0-	-1399	-0-	13760	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5265	-0-	-1493	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4670	-0-	-430	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4859	-0-	-1527	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	3213	-0-	-3173	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	13398	-0-	-2567	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13129	-0-	-1511	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10959	-0-	-2898	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	6519	-0-	-6681	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	9738	-0-	-3902	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10260	-0-	-3318	-0-	10260	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31744	X	21050	-0-	-10694	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	19974	-0-	-10746	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
05	30039	X	23705	-0-	-6334	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
06	26073	X	26073	-0-	-0-	-0-	26073	2			N	-0-					-0-
07	27418	X	27418	-0-	-0-	-0-	27418	2			N	-0-					-0-
*08	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-	25271	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	11402	-0-	-595	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8175	-0-	-3435	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	4087	-0-	-9398	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
07	13485	X	373	-0-	-13112	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8464	-0-	-2944	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43958	X	30724	-0-	-13234	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
04	42540	X	28842	-0-	-13698	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	25705	-0-	-5109	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	21932	-0-	-7888	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	18009	-0-	-12805	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	16196	-0-	-14525	-0-	16196	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36611	X	19729	-0-	-16882	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
04	33390	X	19271	-0-	-14119	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	14708	-0-	-15641	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
07	35737	X	35737	-0-	-0-	-0-	35737	2			N	-0-					-0-
*08	33407	X	33407	-0-	-0-	-0-	33407	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	14363	-0-	-1075	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14339	-0-	-541	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12953	-0-	-2423	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	13572	-0-	-1308	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13580	-0-	-1331	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14087	-0-	-731	-0-	14087	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3170	-0-	-612	-0-	707	1	2463	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3089	-0-	-571	-0-	684	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3052	-0-	-730	-0-	707	1	2345	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2932	-0-	-728	-0-	684	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	707	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	707	1	2450	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	12315	-0-	-953	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11691	-0-	-1089	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11525	-0-	-1185	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	9961	-0-	-2339	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11955	-0-	-755	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	8842	-0-	-3465	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
07	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	23565	2			N	-0-					-0-
*08	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	16974	-0-	-1130	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	16191	-0-	-669	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15223	-0-	-2199	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	14489	-0-	-2371	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	14155	-0-	-3236	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	13477	-0-	-3511	-0-	13477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	18342	-0-	-1126	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	17755	-0-	-965	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17455	-0-	-1052	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16575	-0-	-1335	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16437	-0-	-2070	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	15665	-0-	-2687	-0-	15665	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9983	-0-	6883	6883	9983	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13941	-0-	10941	17824	13941	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	13193	-0-	10093	27917	13193	2			N	-0-					-0-
*08	40336	X	12419	-0-	-27917	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	8900	-0-	-2260	-0-	635	1	8265	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8110	-0-	-1250	-0-	710	1	7400	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8992	-0-	-246	-0-	790	1	8202	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	6482	-0-	-2308	-0-	606	1	5876	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8381	-0-	-702	-0-	810	1	7571	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	4843	-0-	-4147	-0-	508	1	4335	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	103	1	352	2	N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	662	1	161	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
04	16980	X	609	-0-	-16371	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
06	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
07	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	24454	2			N	-0-					-0-
*08	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7421	-0-	-360	-0-	7398	3	23	9	N	21	1	8			92
04	7500	X	7244	-0-	-256	-0-	7244	2			N	-0-					92
05	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7261	2	77	9	N	70	131	1			31
06	7500	X	7266	-0-	-234	-0-	7254	2	12	9	N	11					42
07	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7173	2	24	9	N	22					64
08	7471	X	7235	-0-	-236	-0-	7211	2	24	9	N	22					86

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	7155	-0-	-2610	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7054	-0-	-2036	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7321	-0-	-2072	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	361	-0-	-7889	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					10
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					10
*08	T. A.		1521	-0-	1521	1702	1521	2			Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	494	-0-	-5086	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
06	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7080	-0-	-4111	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	848	1	206	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61597	X	45326	-0-	-16271	-0-	45326	2			N	-0-					-0-
04	58800	X	43722	-0-	-15078	-0-	43722	2			N	-0-					-0-
05	55428	X	44032	-0-	-11396	-0-	44032	2			N	-0-					-0-
06	53640	X	2187	-0-	-51453	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	-0-	-0-	-48639	-0-					N	-0-					-0-
08	45322	X	-0-	-0-	-45322	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	6657	-0-	-5123	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1650	-0-	-7530	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	1189	-0-	-8297	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	2703	-0-	-4587	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	3272	-0-	-4261	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4025	-0-	-2640	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					23
06	14B2 EXT		935	-0-	935	1257	935	2			Y	-0-					23
07	1990	X	733	-0-	-1257	-0-	733	2			Y	-0-					23
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	14664	-0-	-61	-0-	14601	3	63	9	Y	57	1	8			138
04	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			Y	-0-	101	1			37
05	14570	X	14378	-0-	-192	-0-	14348	2	30	9	Y	27	30	1			34
06	DLQ G-10		14180	-0-	14180	14180	14133	2	47	9	Y	43					77
07	28959	X	14779	-0-	-14180	-0-	14744	2	35	9	Y	32					109
08	14601	X	14468	-0-	-133	-0-	14425	2	43	9	Y	39					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	16098	-0-	-425	-0-	16056	3	42	9	Y	38	1	8			95
04	15720	X	14896	-0-	-824	-0-	14890	2	6	9	Y	5	81	1			19
05	16337	X	13154	-0-	-3183	-0-	13104	2	50	9	Y	45	28	1			36
06	DLQ G-10		12125	-0-	12125	12125	12112	2	13	9	Y	12					48
07	25431	X	13306	-0-	-12125	-0-	13302	2	4	9	Y	4					52
08	13454	X	12799	-0-	-655	-0-	12787	2	12	9	Y	11					63

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					24
07	490	X	292	-0-	-198	-0-	292	2			Y	-0-					24
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					24

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

03	10602	X	10012	-0-	-590	-0-	9977	3	35	9	Y	32					69
04	10200	X	9695	-0-	-505	-0-	9695	2			Y	-0-					69
05	10540	X	9707	-0-	-833	-0-	9699	2	8	9	Y	7	76	1			-0-
06	10200	X	9570	-0-	-630	-0-	9519	2	51	9	Y	46					46
07	10447	X	9814	-0-	-633	-0-	9814	2			Y	-0-					46
*08	10013	X	9555	-0-	-458	-0-	9514	2	41	9	Y	37	78	1			5

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

03	24707	X	23440	-0-	-1267	-0-	23433	3	7	9	N	6	6	8			47
04	23400	X	23284	-0-	-116	-0-	23284	2			N	-0-	33	7			14
05	23839	X	23417	-0-	-422	-0-	23417	2			N	-0-					14
06	22680	X	22572	-0-	-108	-0-	22569	2	3	9	N	3					17
07	24056	X	23147	-0-	-909	-0-	23147	2			N	-0-					17
*08	24056	X	23269	-0-	-787	-0-	23269	2			N	-0-					17

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

03	6231	X	5540	-0-	-691	-0-	5540	3			Y	-0-					13
04	5820	X	5225	-0-	-595	-0-	5225	2			Y	-0-					13
05	5766	X	5542	-0-	-224	-0-	5542	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		6466	-0-	6466	6466	6466	2			Y	-0-					13
07	13367	X	6901	-0-	-6466	-0-	6901	2			Y	-0-					13
*08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			Y	-0-					13

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	683	1	5560	3	Y	4	4	8			31
							4	9									
04	6150	X	6144	-0-	-6	-0-	6144	2			Y	-0-					31
05	6355	X	6300	-0-	-55	-0-	6300	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		6271	-0-	6271	6271	6271	2			Y	-0-					31
07	13104	X	6833	-0-	-6271	-0-	6833	2			Y	-0-					31
*08	6324	X	6307	-0-	-17	-0-	6306	2	1	9	Y	1					32

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23378	2			N	-0-					-0-
04	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	25203	-0-	-0-	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
06	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	2			N	-0-					-0-
07	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	27007	2			N	-0-					-0-
*08	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	2979	-0-	-5205	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5852	-0-	-2068	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4148	-0-	-1372	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	2310	-0-	-3735	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	1047	-0-	-4998	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	13196	-0-	-1002	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12339	-0-	-1401	-0-	484	1	11855	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12679	-0-	-1519	-0-	489	1	12190	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	11828	-0-	-1612	-0-	474	1	11354	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12416	-0-	-1131	-0-	612	1	11804	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11651	-0-	-1555	-0-	621	1	11030	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	16391	-0-	-2643	-0-	680	1	15698	3	Y	12	12	8			117
							13	9									
04	16830	X	14191	-0-	-2639	-0-	14191	2			Y	-0-	30	7			87
05	18073	X	14186	-0-	-3887	-0-	14186	2			Y	-0-	87	1			-0-
06	17490	X	14144	-0-	-3346	-0-	14144	2			Y	-0-					-0-
07	18073	X	16009	-0-	-2064	-0-	16000	2	9	9	Y	8					8
*08	16399	X	14243	-0-	-2156	-0-	14242	2	1	9	Y	1					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					181
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	181	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					21
04	2		2	-0-	-0-	6	2	2			Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	11	1			10
06	T. A.		788	-0-	788	794	788	2			Y	-0-					10
07	T. A.		1711	-0-	1711	2505	1711	2			Y	-0-					10
08	T. A.		2604	-0-	2604	5109	2604	2			Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		474	-0-	474	493	474	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		537	-0-	537	1030	537	2			N	-0-					-0-
*08	1030	X	-0-	-0-	-1030	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	11013	-0-	-2441	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11398	-0-	-1622	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	6630	-0-	-4065	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	964	-0-	-9686	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
08	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12213	-0-	-2247	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
05	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
06	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
07	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	13703	-0-	-2820	-0-	13703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

03	22010	X	18676	-0-	-3334	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	18519	-0-	-231	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15566	-0-	-3809	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	12170	-0-	-5890	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	7945	-0-	-11182	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	5982	-0-	-13145	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

03	517	X	458	-0-	-59	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	926	1	7791	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	971	1	7947	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8029	-0-	-1301	-0-	322	1	7707	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8828	-0-	-813	-0-	435	1	8393	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9142	-0-	-313	-0-	487	1	8655	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

03	23622	X	19698	-0-	-3924	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	19428	-0-	-3192	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	19222	-0-	-1796	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18677	-0-	-1663	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19005	-0-	-2013	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	14859	-0-	-5229	-0-	14859	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

03	18817	X	16742	-0-	-2075	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15332	-0-	-2188	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14042	-0-	-3566	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	11890	-0-	-5150	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	14972	-0-	-2636	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15256	-0-	-1484	-0-	15256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					10
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					10
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					10

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

03	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3311	-0-	-259	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2813	-0-	-577	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2639	-0-	-864	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2451	-0-	-1052	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

03	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	5264	-0-	-3946	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	1194	-0-	-11919	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	1431	-0-	-12369	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	1598	-0-	-12662	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	8954	-0-	-5306	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

03	5890	X	1	-0-	-5889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2	-0-	-4018	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
06	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
*08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

03	7843	X	2786	-0-	-5057	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8113	-0-	-1032	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

03	7595	X	5086	-0-	-2509	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	3675	-0-	-1409	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

03	35185	X	32705	-0-	-2480	-0-	32705	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	28729	-0-	-5321	-0-	28729	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	27357	-0-	-7704	-0-	27357	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	26719	-0-	-6341	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	29242	-0-	-4672	-0-	29242	2			N	-0-					-0-
08	32705	X	30600	-0-	-2105	-0-	30600	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
05	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
06	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
07	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	12278	-0-	-7934	-0-	12278	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

03	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
04	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2			N	-0-					-0-
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	1423	-0-	-10037	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
*08	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

03	21235	X	18431	-0-	-2804	-0-	18423	3	8	9	N	7	7	8			75
04	20550	X	17451	-0-	-3099	-0-	17451	2			N	-0-	6	7			69
05	19251	X	17119	-0-	-2132	-0-	17119	2			N	-0-					69
06	18420	X	16795	-0-	-1625	-0-	16795	2			N	-0-					69
07	19034	X	16281	-0-	-2753	-0-	16274	2	7	9	N	6					75
08	18445	X	16585	-0-	-1860	-0-	16585	2			N	-0-					75

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

03	17329	X	13200	-0-	-4129	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13427	-0-	-3073	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	12772	-0-	-4278	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
06	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
07	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
*08	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	18868	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	16057	-0-	-1520	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	14856	-0-	-1194	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14730	-0-	-1700	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13545	-0-	-2355	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	13207	-0-	-3223	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13214	-0-	-2844	-0-	13214	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

03	14415	X	10690	-0-	-3725	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	7631	-0-	-6019	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	5528	-0-	-6345	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	7989	-0-	-2511	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8326	-0-	-2524	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	7274	-0-	-3421	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

03	24397	X	22490	-0-	-1907	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	19815	-0-	-3495	-0-	19815	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	17152	-0-	-6594	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	17428	-0-	-5222	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	18793	-0-	-3682	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	17520	-0-	-4955	-0-	17520	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

03	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
04	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
06	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
07	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
*08	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

03	11687	X	9330	-0-	-2357	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8457	-0-	-2853	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
05	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
*08	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

03	35185	X	25114	-0-	-10071	-0-	25060	2	54	9	Y	49	43	1			43
04	29100	X	21965	-0-	-7135	-0-	21965	2			Y	-0-					43
05	31279	X	23296	-0-	-7983	-0-	23229	2	67	9	Y	61	58	1			46
06	30270	X	21067	-0-	-9203	-0-	21022	2	45	9	Y	41	53	1			34
*07	31279	X	20578	-0-	-10701	-0-	20548	2	30	9	Y	27					61
*08	25110	X	20394	-0-	-4716	-0-	20368	2	26	9	Y	24	66	1			19

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT		2094	-0-	2094	2094	2094	2			Y	-0-					67
*08	14B2 EXT		2370	-0-	2370	4464	2370	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		135	-0-	135	136	135	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
07	T. A.		321	-0-	321	457	321	2			N	-0-					-0-
*08	834	X	377	-0-	-457	-0-	377	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

03	15686	X	14745	-0-	-941	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13630	-0-	-1400	-0-	534	1	13096	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	14138	-0-	-1145	-0-	546	1	13592	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13522	-0-	-1148	-0-	542	1	12980	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14619	-0-	-540	-0-	721	1	13898	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	14613	-0-	-143	-0-	779	1	13834	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

03	15314	X	14170	-0-	-1144	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13325	-0-	-745	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13675	-0-	-554	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
06	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13965	-0-	-264	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13561	-0-	-606	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

03	465	N	259	-0-	-206	-0-	229	3	30	9	Y	27	1	8			50
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					50
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-	11	1			39
06	DLQ G-10		614	-0-	614	614	614	2			Y	-0-					39
07	1233	N	619	-0-	-614	-0-	619	2			Y	-0-					39
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-	2	1			37

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	9	7			11
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					11
07	T. A.		218	-0-	218	289	218	2			Y	-0-					11
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					11

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	499	1	2397	3	Y	-0-					11
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					11
05	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2934	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	2075	2			Y	-0-					11
07	3595	X	1520	-0-	-2075	-0-	1520	2			Y	-0-					11
*08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					11

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
04	9840	X	2449	-0-	-7391	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
06	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
07	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
*08	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

03	40920	X	35881	-0-	-5039	-0-	35881	2			N	-0-					-0-
04	36780	X	34124	-0-	-2656	-0-	34124	2			N	-0-					-0-
05	36828	X	34580	-0-	-2248	-0-	34580	2			N	-0-					-0-
06	34770	X	31114	-0-	-3656	-0-	31114	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	31994	-0-	-3935	-0-	31994	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	32331	-0-	-3536	-0-	32331	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

03	10354	X	8809	-0-	-1545	-0-	363	1	8446	3	Y	-0-					16
04	10020	X	7775	-0-	-2245	-0-	7775	2			Y	-0-					16
05	10354	X	6438	-0-	-3916	-0-	6438	2			Y	-0-					16
06	8940	X	6578	-0-	-2362	-0-	6578	2			Y	-0-					16
07	8804	X	8279	-0-	-525	-0-	8279	2			Y	-0-					16
*08	8804	X	3626	-0-	-5178	-0-	3626	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4724	-0-	-1569	-0-	4721	2	3	9	Y	3					17
04	6090	X	4067	-0-	-2023	-0-	118	1	3949	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	6293	X	1045	-0-	-5248	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

03	2170	X	1965	-0-	-205	-0-	363	1	1602	3	Y	-0-					25
04	2100	X	256	-0-	-1844	-0-	256	2			Y	-0-					25
05	1922	X	548	-0-	-1374	-0-	548	2			Y	-0-					25
06	1890	N	1051	-0-	-839	-0-	1051	2			Y	-0-					25
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					25
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					25

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

03	17267	X	15948	-0-	-1319	-0-	15930	3	18	9	Y	16	10	8			74
04	15990	X	14557	-0-	-1433	-0-	14557	2			Y	-0-					74
05	16523	X	14571	-0-	-1952	-0-	14548	2	23	9	Y	21	94	1			1
06	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			Y	-0-					1
07	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19719	2	4	9	Y	4					5
*08	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	1117	1	20186	2	Y	34					39
							37	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

03	7595	X	6830	-0-	-765	-0-	6828	3	2	9	Y	2	2	8			56
04	7350	X	6072	-0-	-1278	-0-	6017	2	55	9	Y	50	72	1			34
05	7595	X	5439	-0-	-2156	-0-	5439	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		5570	-0-	5570	5570	5460	2	110	9	Y	100					134
07	11653	X	6083	-0-	-5570	-0-	6000	2	83	9	Y	75	172	1			37
*08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	635	1	6247	2	Y	38					75
							42	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

03	21483	X	18851	-0-	-2632	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	16119	-0-	-4671	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	15668	-0-	-5815	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	15886	-0-	-4904	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	14619	-0-	-6647	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
*08	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
04	12030	X	3870	-0-	-8160	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
07	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	17054	-0-	-1174	-0-	17054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	30129	X	30129	-0-	-0-	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
06	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	3838	-0-	-18978	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
04	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	19540	-0-	-1633	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16270	-0-	-4220	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	16544	-0-	-4629	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	14546	-0-	-6627	-0-	14546	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
06	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					8
07	14B2 EXT		92	-0-	92	98	92	2			Y	-0-					8
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					8

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	13246	-0-	-1076	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	12631	-0-	-9509	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	12303	-0-	-10575	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	9477	-0-	-12663	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	9844	-0-	-5346	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	9710	-0-	-3527	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	17018	-0-	-714	-0-	16994	3	24	9	Y	22	3	8			125
04	16740	X	16403	-0-	-337	-0-	16403	2			Y	-0-	6	7			119
05	17205	X	16232	-0-	-973	-0-	16232	2			Y	-0-					119
06	16650	X	15602	-0-	-1048	-0-	15602	2			Y	-0-					119
07	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17275	2	193	9	Y	175	175	1			119
*08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			Y	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

03	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
04	9930	X	4634	-0-	-5296	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
06	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
07	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
08	25141	X	18818	-0-	-6323	-0-	18818	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

03	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	23793	-0-	-7977	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	24165	-0-	-8664	-0-	24165	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	24205	-0-	-7565	-0-	24205	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	23007	-0-	-7466	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	24853	-0-	-1342	-0-	24853	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
05	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8199	-0-	-1041	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7168	-0-	-2380	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	6314	-0-	-3234	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-
07	1505	N	1255	-0-	-250	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9164	3	65	9	Y	59	1	8			205
04	8640	X	8358	-0-	-282	-0-	8358	2			Y	-0-	90	1			115
05	9424	X	7904	-0-	-1520	-0-	7904	2			Y	-0-	97	1			18
06	9120	X	7691	-0-	-1429	-0-	7691	2			Y	-0-					18
07	9424	X	7811	-0-	-1613	-0-	7811	2			Y	-0-					18
*08	9238	X	8213	-0-	-1025	-0-	8213	2			Y	-0-					18

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-
04	25860	X	4345	-0-	-21515	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
06	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
07	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	17449	-0-	-7413	-0-	17449	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35340	X	31947	-0-	-3393	-0-	31947	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	30102	-0-	-4098	-0-	30102	2			N	-0-					-0-
05	35340	X	30495	-0-	-4845	-0-	30495	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	27123	-0-	-7077	-0-	27123	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	29720	-0-	-5620	-0-	29720	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	21471	-0-	-10490	-0-	21471	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					10
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					10
07	T. A.		122	-0-	122	252	122	2			Y	-0-					10
*08	T. A.		1725	-0-	1725	1977	1725	2			Y	-0-					10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35030	X	2338	-0-	-32692	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	33900	X	2427	-0-	-31473	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
07	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
*08	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	8786	-0-	-4358	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8241	-0-	-2229	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	5873	-0-	-4946	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	2873	-0-	-7597	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	1889	-0-	-6884	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28520	X	26518	-0-	-2002	-0-	26518	2			N	-0-					-0-
04	27600	X	25978	-0-	-1622	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	27533	-0-	-987	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
06	30108	X	30108	-0-	-0-	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
07	28837	X	28837	-0-	-0-	-0-	28837	2			N	-0-					-0-
*08	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	29376	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

03	26817	X	26817	-0-	-0-	-0-	26817	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	24728	-0-	-1552	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24024	-0-	-3349	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	22696	-0-	-3794	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	22525	-0-	-4848	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	20654	-0-	-6161	-0-	20654	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

03	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
04	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	34234	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	34071	-0-	-4927	-0-	34071	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	32949	-0-	-4791	-0-	32949	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	32625	-0-	-6373	-0-	32625	2			N	-0-					-0-
08	36487	X	30299	-0-	-6188	-0-	30299	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

03	10385	X	9812	-0-	-573	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9023	-0-	-787	-0-	1485	1	7538	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9162	-0-	-479	-0-	1520	1	7642	2	N	-0-					-0-
06	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1633	1	9734	2	N	-0-					-0-
07	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	1757	1	9554	2	N	-0-					-0-
*08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	1782	1	9158	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

03	19561	X	17665	-0-	-1896	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	16324	-0-	-446	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	14255	-0-	-3539	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	11492	-0-	-5728	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	12984	-0-	-4810	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	9907	-0-	-7763	-0-	9907	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

03	33015	X	27954	-0-	-5061	-0-	27954	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	26566	-0-	-4064	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	26725	-0-	-3872	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	25795	-0-	-3275	-0-	25795	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	26646	-0-	-2649	-0-	26646	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	23355	-0-	-4607	-0-	23355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24552	X	22036	-0-	-2516	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20741	-0-	-2779	-0-	20741	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	21762	-0-	-2542	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	19598	-0-	-3382	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	20376	-0-	-2626	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	21272	-0-	-769	-0-	21272	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

03	40579	X	35263	-0-	-5316	-0-	35263	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	33557	-0-	-5203	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
05	38905	X	33969	-0-	-4936	-0-	33969	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	30619	-0-	-5771	-0-	30619	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	31768	-0-	-3510	-0-	31768	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	34318	-0-	-960	-0-	34318	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

03	22754	X	20874	-0-	-1880	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	19664	-0-	-1636	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	18946	-0-	-2413	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	18876	-0-	-1794	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	20156	-0-	-1203	-0-	20156	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	19802	-0-	-1061	-0-	19802	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1044	1	43	2	N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1079	1	330	2	N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

03	24707	X	21524	-0-	-3183	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	21147	-0-	-1323	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	21762	-0-	-1457	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	21054	-0-	-696	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	21517	-0-	-679	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
*08	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

03	1984	X	1184	-0-	-800	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	938	-0-	-982	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1015	-0-	-628	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	139	-0-	-1061	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	587	-0-	-591	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

03	20677	X	18938	-0-	-1739	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	17726	-0-	-1894	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	15645	-0-	-3575	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	10616	-0-	-7984	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	7190	-0-	-12030	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	10848	-0-	-8093	-0-	10848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26257	X	22983	-0-	-3274	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22657	-0-	-1853	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	23805	-0-	-1522	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
06	24012	X	24012	-0-	-0-	-0-	24012	2			N	-0-					-0-
07	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
*08	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	24245	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

03	20398	X	15998	-0-	-4400	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	12779	-0-	-6601	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	8962	-0-	-9018	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	95	-0-	-15925	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	1286	-0-	-15268	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	6107	-0-	-9889	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

03	13981	X	12536	-0-	-1445	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	9434	-0-	-4306	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11114	-0-	-3084	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12082	-0-	-1658	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12954	-0-	-314	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	9413	-0-	-3111	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

03	10757	X	10697	-0-	-60	-0-	10651	3	46	9	N	42	1	8			86
04	10470	X	9962	-0-	-508	-0-	9962	2			N	-0-					86
05	10881	X	10039	-0-	-842	-0-	10039	2			N	-0-	79	1			7
06	10530	X	9778	-0-	-752	-0-	9719	2	59	9	N	54					61
07	10881	X	10118	-0-	-763	-0-	10118	2			N	-0-					61
*08	10695	X	10014	-0-	-681	-0-	9986	2	28	9	N	25	81	1			5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

03	31806	X	30436	-0-	-1370	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	29419	-0-	-1541	-0-	29419	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	31461	-0-	-531	-0-	31461	2			N	-0-					-0-
06	30960	X	27341	-0-	-3619	-0-	27341	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	25480	-0-	-5582	-0-	25480	2			N	-0-					-0-
*08	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	32459	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					14
*08	14B2 EXT		193	-0-	193	713	190	2	3	9	Y	3					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10471	-0-	-751	-0-	2530	1	7930	3	Y	10	10	8			179
							11	9									
04	10860	X	9775	-0-	-1085	-0-	9775	2			Y	-0-					179
05	11129	X	9590	-0-	-1539	-0-	9590	2			Y	-0-	169	1			10
06	10770	X	9777	-0-	-993	-0-	9770	2	7	9	Y	6					16
07	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14259	2	31	9	Y	28					44
*08	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16599	2	28	9	Y	25					69

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	10	-0-	-2630	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	83	1	8051	2	N	-0-					-0-
*08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	221	1	9825	2	N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					6
07	14B2 EXT		8515	-0-	8515	8567	8504	2	11	9	Y	10					16
08	14B2 EXT		3054	-0-	3054	11621	3053	2	1	9	Y	1					17

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	541	1	5832	3	N	191	188	1	3	8	275
							210	9									
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-	147	7			128
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					128
06	6510	X	5868	-0-	-642	-0-	5868	2			N	-0-					128
07	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6357	2			N	-0-	91	1			37
*08	6944	X	6465	-0-	-479	-0-	6465	2			N	-0-					37

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	67	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	6319	-0-	-2671	-0-	139	1	6180	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	47	-0-	-3394	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	211	-0-	-2549	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5729	-0-	2729	2729	5729	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11113	-0-	8013	10742	113	1	11000	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	9847	-0-	6747	17489	217	1	9630	2	N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					47
04	1		1	-0-	-0-	5	1	2			N	-0-	7	7			40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					40
06	T. A.		7363	-0-	7363	7368	7363	2			N	-0-					40
07	T. A.		10541	-0-	10541	17909	10541	2			N	-0-					40
*08	T. A.		10673	-0-	10673	28582	10673	2			N	-0-					40

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37603	X	33186	-0-	-4417	-0-	33186	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	29675	-0-	-6205	-0-	29675	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	29441	-0-	-7201	-0-	29441	2			N	-0-					-0-
06	32130	X	25989	-0-	-6141	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
07	33201	X	24650	-0-	-8551	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
*08	34265	X	34265	-0-	-0-	-0-	34265	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1950	-0-	-1057	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2246	-0-	-34	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2236	-0-	-2972	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1860	-0-	-3180	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	1721	-0-	-3487	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6570	-0-	-560	-0-	6569	3	1	9	Y	1	1	8			79
04	6990	X	6352	-0-	-638	-0-	6352	2			Y	-0-	66	1			13
05	7440	X	6527	-0-	-913	-0-	6527	2			Y	-0-					13
06	7200	X	6083	-0-	-1117	-0-	6077	2	6	9	Y	5					18
07	7440	X	4955	-0-	-2485	-0-	4955	2			Y	-0-					18
*08	6572	X	5598	-0-	-974	-0-	358	1	5173	2	Y	61	61	1			18
							67	9									

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					4
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	11834	-0-	-1031	-0-	11833	3	1	9	Y	1	1	8			33
04	12450	X	11086	-0-	-1364	-0-	11086	2			Y	-0-					33
05	12400	X	11095	-0-	-1305	-0-	11095	2			Y	-0-					33
06	11730	X	11011	-0-	-719	-0-	10985	2	26	9	Y	24					57
07	11904	X	10988	-0-	-916	-0-	10987	2	1	9	Y	1					58
08	11842	X	11121	-0-	-721	-0-	11119	2	2	9	Y	2					60

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

03	15593	X	13794	-0-	-1799	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	13357	-0-	-653	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12782	-0-	-1416	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11303	-0-	-2287	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12029	-0-	-1766	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12322	-0-	-1473	-0-	12322	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

03	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	3			Y	-0-					24
04	12600	X	11619	-0-	-981	-0-	11619	2			Y	-0-					24
05	13020	X	11546	-0-	-1474	-0-	11546	2			Y	-0-					24
06	13050	X	10761	-0-	-2289	-0-	10761	2			Y	-0-					24
07	13485	X	10873	-0-	-2612	-0-	10873	2			Y	-0-					24
*08	12803	X	10929	-0-	-1874	-0-	10929	2			Y	-0-					24

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					15
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					15

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

03	36797	X	34006	-0-	-2791	-0-	34006	2			N	-0-					-0-
04	34950	X	32242	-0-	-2708	-0-	32242	2			N	-0-					-0-
05	36084	X	33058	-0-	-3026	-0-	33058	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	32892	-0-	-1308	-0-	32892	2			N	-0-					-0-
07	34782	X	32689	-0-	-2093	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	30229	-0-	-3778	-0-	30229	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

03	23560	X	20764	-0-	-2796	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	19892	-0-	-2698	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	18198	-0-	-2913	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	16935	-0-	-3495	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	18114	-0-	-2997	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19258	-0-	-1512	-0-	19258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6190	3	39	9	Y	35	1	8			47
04	6900	X	5873	-0-	-1027	-0-	5873	2			Y	-0-					47
05	7130	X	4113	-0-	-3017	-0-	4099	2	14	9	Y	13	60	1			-0-
06	6420	X	4035	-0-	-2385	-0-	4014	2	21	9	Y	19					19
07	6231	X	4705	-0-	-1526	-0-	4693	2	12	9	Y	11					30
*08	6231	X	5551	-0-	-680	-0-	5523	2	28	9	Y	25	48	1			7

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6066	-0-	-2087	-0-	5990	3	76	9	Y	69	1	8			128
04	7500	X	6173	-0-	-1327	-0-	6173	2			Y	-0-					128
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-	103	1			25
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6962	2	47	9	Y	43					68
07	7006	X	6815	-0-	-191	-0-	6760	2	55	9	Y	50					118
*08	7099	X	6570	-0-	-529	-0-	6566	2	4	9	Y	4	107	1			15

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	16742	-0-	-2292	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16690	-0-	-1100	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	16746	-0-	-893	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16466	-0-	-604	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	13186	-0-	-4453	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14667	-0-	-2569	-0-	14667	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					43
07	T. A.		681	-0-	681	697	681	2			Y	-0-					43
*08	T. A.		2347	-0-	2347	3044	2346	2	1	9	Y	1					44

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	11275	-0-	-536	-0-	11274	3	1	9	Y	1	1	8			99
04	11370	X	11219	-0-	-151	-0-	11219	2			Y	-0-					99
05	11749	X	11063	-0-	-686	-0-	11063	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		11082	-0-	11082	11082	11082	2			Y	-0-					99
07	22245	X	11163	-0-	-11082	-0-	11163	2			Y	-0-					99
*08	11470	X	9780	-0-	-1690	-0-	9780	2			Y	-0-					99

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	11573	-0-	-982	-0-	11572	3	1	9	Y	1	1	8			27
04	12150	X	10894	-0-	-1256	-0-	10894	2			Y	-0-					27
05	12555	X	10993	-0-	-1562	-0-	10993	2			Y	-0-					27
06	12030	X	10502	-0-	-1528	-0-	10469	2	33	9	Y	30					57
07	11935	X	10645	-0-	-1290	-0-	10644	2	1	9	Y	1					58
08	11563	X	10778	-0-	-785	-0-	10776	2	2	9	Y	2					60

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22444	X	19735	-0-	-2709	-0-	19693	2	42	9	Y	38	39	1			33
04	21120	X	19266	-0-	-1854	-0-	19266	2			Y	-0-					33
05	21824	X	16670	-0-	-5154	-0-	16627	2	43	9	Y	39	42	1			30
06	DLQ G-10		17722	-0-	17722	17722	17672	2	50	9	Y	45	45	1			30
*07	36336	X	18614	-0-	-17722	-0-	18589	2	25	9	Y	23					53
*08	19716	X	15519	-0-	-4197	-0-	15509	2	10	9	Y	9	48	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6742	2	11	9	Y	10	5	1			8
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					8
05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8842	2	35	9	Y	32	22	1			18
06	DLQ G-10		8439	-0-	8439	8439	8416	2	23	9	Y	21	21	1			18
*07	16403	X	7964	-0-	-8439	-0-	7960	2	4	9	Y	4					22
*08	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9099	2	4	9	Y	4	20	1			6

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-	1	1			5
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	2	1			3
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	649	2	23	9	Y	21					24
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2	20	1			6

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

03	15035	X	7679	-0-	-7356	-0-	7672	3	7	9	Y	6	6	8			212
04	13530	X	8093	-0-	-5437	-0-	8093	2			Y	-0-	1	7			211
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	1079	1	7871	2	Y	-0-					211
06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	1018	1	9472	2	Y	-0-					211
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	1032	1	13239	2	Y	-0-					211
*08	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			Y	-0-					211

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

03	21731	X	21227	-0-	-504	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	20359	-0-	-1631	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19899	-0-	-2824	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	21024	-0-	-966	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20579	-0-	-656	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19165	-0-	-2070	-0-	19165	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

03	22196	X	20737	-0-	-1459	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19510	-0-	-1430	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19830	-0-	-1808	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18961	-0-	-1589	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	18566	-0-	-2483	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	18822	-0-	-1917	-0-	18822	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

03	14663	X	13281	-0-	-1382	-0-	13280	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	14190	X	12925	-0-	-1265	-0-	12925	2			Y	-0-					-0-
05	14663	X	13635	-0-	-1028	-0-	13420	2	215	9	Y	195	195	1			-0-
06	13200	X	12726	-0-	-474	-0-	12713	2	13	9	Y	12					12
07	13640	X	13039	-0-	-601	-0-	13037	2	2	9	Y	2					14
*08	13640	X	12213	-0-	-1427	-0-	12198	2	15	9	Y	14	25	1			3

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

03	17174	X	15647	-0-	-1527	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14476	-0-	-1544	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14048	-0-	-1948	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13372	-0-	-2108	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14149	-0-	-1630	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13536	-0-	-2119	-0-	13536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8474	-0-	-1942	-0-	8446	3	28	9	Y	25	3	8			100
04	9660	X	9428	-0-	-232	-0-	870	1	8558	2	Y	-0-					100
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	1049	1	9410	2	Y	-0-	94	1			6
06	DLQ G-10		11596	-0-	11596	11596	1029	1	10567	2	Y	-0-					6
07	25038	X	13442	-0-	-11596	-0-	2130	1	11312	2	Y	-0-					6
*08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	2055	1	10734	2	Y	-0-					6

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32116	X	31596	-0-	-520	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	30133	-0-	-1307	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
05	32488	X	31226	-0-	-1262	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	31346	-0-	-94	-0-	31346	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	31571	-0-	-886	-0-	31571	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	30886	-0-	-703	-0-	30886	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12028	2	98	9	Y	89					203
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	300	1	10064	2	Y	-0-	152	1			51
05	13299	X	11732	-0-	-1567	-0-	11732	2			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		11958	-0-	11958	11958	457	1	11498	2	Y	3	54	1			-0-
							3	9									
*07	24270	X	12312	-0-	-11958	-0-	12310	2	2	9	Y	2					2
*08	12121	X	11680	-0-	-441	-0-	476	1	11202	2	Y	2					4
							2	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	16570	-0-	-542	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15559	-0-	-941	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	14804	-0-	-2246	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	14649	-0-	-1851	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15319	-0-	-1421	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14331	-0-	-2254	-0-	14331	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	11725	-0-	-1171	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10729	-0-	-1631	-0-	420	1	10309	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9346	-0-	-2775	-0-	361	1	8985	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	8697	-0-	-3033	-0-	349	1	8348	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	9962	-0-	-2035	-0-	491	1	9471	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10453	-0-	-1265	-0-	557	1	9896	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7542	-0-	-797	-0-	463	1	7077	3	Y	2	2	8			116
							2	9									
04	7680	X	7213	-0-	-467	-0-	7213	2			Y	-0-	74	1			42
05	7936	X	7472	-0-	-464	-0-	7472	2			Y	-0-					42
06	7680	X	7215	-0-	-465	-0-	7208	2	7	9	Y	6					48
07	7843	X	7134	-0-	-709	-0-	7134	2			Y	-0-					48
*08	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	450	1	6510	2	Y	77	76	1			49
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25668	X	23386	-0-	-2282	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	22321	-0-	-1109	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	23012	-0-	-1199	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	22117	-0-	-1313	-0-	22117	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	22268	-0-	-1819	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	22384	-0-	-990	-0-	22384	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	50	7			50
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					50
*07	3100	N	7564	-0-	4464	4464	7564	2			N	-0-					50
*08	3100	N	7500	-0-	4400	8864	7500	2			N	-0-					50

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					8
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					8
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					8
06	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					8
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					8
*08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					8

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	16003	-0-	-2070	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15566	-0-	-1924	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	13949	-0-	-3938	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13594	-0-	-2036	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
07	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
*08	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	2643	-0-	-7432	-0-	2641	2	2	9	Y	2					16
04	9750	X	4743	-0-	-5007	-0-	137	1	4606	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	8122	X	6551	-0-	-1571	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7050	-0-	7050	7050	268	1	6748	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	13732	X	6682	-0-	-7050	-0-	6680	2	2	9	Y	2					2
*08	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	269	1	6564	2	Y	-0-					2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518																	
03	18228	X	16539	-0-	-1689	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	15455	-0-	-1735	-0-	15455	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15958	-0-	-1371	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	15410	-0-	-1360	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15433	-0-	-1710	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14446	-0-	-2108	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802																	
03	18445	X	16719	-0-	-1726	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15818	-0-	-1702	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	15768	-0-	-1127	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15370	-0-	-980	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	16218	-0-	-677	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15830	-0-	-879	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352																	
03	30411	X	27650	-0-	-2761	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	26110	-0-	-2900	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	25762	-0-	-3161	-0-	25762	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	24066	-0-	-3174	-0-	24066	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	24987	-0-	-2665	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	25881	-0-	-1771	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002																	
03	35185	X	32037	-0-	-3148	-0-	32037	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30812	-0-	-3238	-0-	30812	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	31761	-0-	-3331	-0-	31761	2			N	-0-					-0-
06	33960	X	32159	-0-	-1801	-0-	32159	2			N	-0-					-0-
07	33573	X	32059	-0-	-1514	-0-	32059	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	29357	-0-	-2666	-0-	29357	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002																	
03	27962	X	21306	-0-	-6656	-0-	21306	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	14796	-0-	-12264	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	11651	-0-	-16125	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	10764	-0-	-12246	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	21267	-0-	-1766	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
*08	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	24735	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742																	
03	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	26497	2			N	-0-					-0-
04	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
05	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
06	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	25451	2			N	-0-					-0-
07	25451	X	24319	-0-	-1132	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	24031	-0-	-1420	-0-	24031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	4	-0-	-9482	-0-	4	3			Y	-0-					35
04	7710	X	666	-0-	-7044	-0-	666	2			Y	-0-					35
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			Y	-0-	11	1			24
06	T. A.		8910	-0-	8910	8910	337	1	8573	2	Y	-0-					24
07	T. A.		9094	-0-	9094	18004	352	1	8741	2	Y	1					25
							1	9									
08	T. A.		8901	-0-	8901	26905	351	1	8550	2	Y	-0-	16	1			9

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16165	3	2	9	Y	2	2	8			243
04	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			Y	-0-					243
05	13702	X	11245	-0-	-2457	-0-	11245	2			Y	-0-	176	1			67
06	16320	X	9822	-0-	-6498	-0-	371	1	9451	2	Y	-0-					67
07	16864	X	9519	-0-	-7345	-0-	368	1	9123	2	Y	25					92
							28	9									
08	16182	X	9477	-0-	-6705	-0-	369	1	8980	2	Y	116	130	1			78
							128	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38378	X	33315	-0-	-5063	-0-	33315	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	32695	-0-	-5195	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	33185	-0-	-5968	-0-	33185	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	29824	-0-	-8066	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
07	35960	X	25991	-0-	-9969	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	28675	-0-	-5115	-0-	28675	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	10160	-0-	-163	-0-	10158	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	9990	X	9314	-0-	-676	-0-	9314	2			Y	-0-					-0-
05	10323	X	8188	-0-	-2135	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	7641	-0-	-2199	-0-	288	1	7327	2	Y	24					24
							26	9									
07	10168	X	8211	-0-	-1957	-0-	318	1	7892	2	Y	1					25
							1	9									
08	10168	X	8615	-0-	-1553	-0-	340	1	8275	2	Y	-0-	16	1			9

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	21505	-0-	-2613	-0-	21505	2			Y	-0-					-0-
04	21480	X	21196	-0-	-284	-0-	614	1	20582	2	Y	-0-					-0-
05	22475	X	20792	-0-	-1683	-0-	20792	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19344	-0-	19344	19344	736	1	18513	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*07	37501	X	18157	-0-	-19344	-0-	18096	2	61	9	Y	55					55
*08	19003	X	18172	-0-	-831	-0-	745	1	17382	2	Y	41					96
							45	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	4770	-0-	-2825	-0-	4764	3	6	9	Y	5	1	8			42
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			Y	-0-	37	7			5
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	DLQ G-10		7476	-0-	7476	7476	7476	2			Y	-0-					-0-
07	14937	X	7461	-0-	-7476	-0-	7453	2	8	9	Y	7					7
08	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	7036	2	4	9	Y	4					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14241	3	14	9	Y	13	2	8			129
04	13740	X	13642	-0-	-98	-0-	13642	2			Y	-0-	9	7			120
05	14508	X	12866	-0-	-1642	-0-	12778	2	88	9	Y	80	177	1			23
06	14040	X	12023	-0-	-2017	-0-	12023	2			Y	-0-					23
07	14508	X	12257	-0-	-2251	-0-	12257	2			Y	-0-					23
*08	14260	X	12238	-0-	-2022	-0-	12218	2	20	9	Y	18					41

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	12170	-0-	-1749	-0-	12168	3	2	9	Y	2	2	8			2
04	12960	X	12219	-0-	-741	-0-	12219	2			Y	-0-					2
05	12927	X	12001	-0-	-926	-0-	12001	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10		11940	-0-	11940	11940	11940	2			Y	-0-					-0-
07	24126	X	12186	-0-	-11940	-0-	12175	2	11	9	Y	10					10
08	12617	X	12072	-0-	-545	-0-	12072	2			Y	-0-					10

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9096	-0-	-483	-0-	9074	3	22	9	N	20	1	8			158
04	9420	X	8554	-0-	-866	-0-	8554	2			N	-0-					158
05	9734	X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2			N	-0-					158
06	9420	X	8500	-0-	-920	-0-	8478	2	22	9	N	20					178
07	9238	X	8719	-0-	-519	-0-	8713	2	6	9	N	5					183
08	9083	X	8530	-0-	-553	-0-	8518	2	12	9	N	11					194

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	25828	2			N	-0-					-0-
04	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	25695	-0-	-252	-0-	25695	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	24570	-0-	-540	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	24181	-0-	-1766	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	22821	-0-	-3002	-0-	22821	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1431	-0-	1431	1431	342	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		745	-0-	745	2176	156	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2176					Y	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		71	-0-	71	71	17	1	54	2	Y	-0-					13
07	14B2 EXT		114	-0-	114	185	24	1	90	2	Y	-0-					13
*08	14B2 EXT		186	-0-	186	371	186	2			Y	-0-					13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45601	X	39565	-0-	-6036	-0-	39565	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	36417	-0-	-6693	-0-	36417	2			N	-0-					-0-
05	44547	X	29316	-0-	-15231	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
06	43110	X	20983	-0-	-22127	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
07	43586	X	21280	-0-	-22306	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
08	39556	X	34247	-0-	-5309	-0-	34247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					34
04	1800	X	378	-0-	-1422	-0-	378	2			Y	-0-					34
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			Y	-0-					34
06	T. A.		10725	-0-	10725	10725	2564	1	8161	2	Y	-0-					34
07	T. A.		13566	-0-	13566	24291	2841	1	10725	2	Y	-0-					34
*08	T. A.		11583	-0-	11583	35874	11583	2			Y	-0-					34

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9365	-0-	9365	9365	353	1	8986	2	Y	24					24
							26	9									
07	18682	X	9317	-0-	-9365	-0-	361	1	8955	2	Y	1					25
							1	9									
*08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	332	1	8087	2	Y	4	18	1			11
							4	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3702	-0-	702	702	3702	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7297	-0-	4197	4899	7297	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5733	-0-	2633	7532	5733	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46097	X	43726	-0-	-2371	-0-	43726	2			N	-0-					-0-
04	44940	X	40888	-0-	-4052	-0-	40888	2			N	-0-					-0-
05	46438	X	39441	-0-	-6997	-0-	39441	2			N	-0-					-0-
06	44940	X	36759	-0-	-8181	-0-	36759	2			N	-0-					-0-
07	44950	X	34556	-0-	-10394	-0-	34556	2			N	-0-					-0-
08	43741	X	35062	-0-	-8679	-0-	35062	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	7151	-0-	-10	-0-	7095	2	56	9	N	51	50	1			44
04	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	6439	2			N	-0-					44
05	7161	X	6548	-0-	-613	-0-	6548	2			N	-0-	16	1			28
06	6930	X	6638	-0-	-292	-0-	6638	2			N	-0-	17	1			11
*07	7161	X	6588	-0-	-573	-0-	6584	2	4	9	N	4					15
*08	7161	X	6332	-0-	-829	-0-	6319	2	13	9	N	12	21	1			6

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	8040	-0-	-2004	-0-	7994	2	46	9	N	42	49	1			37
04	9720	X	7669	-0-	-2051	-0-	7669	2			N	-0-					37
05	8618	X	7544	-0-	-1074	-0-	7544	2			N	-0-	19	1			18
06	8340	X	7311	-0-	-1029	-0-	7310	2	1	9	N	1	19	1			-0-
*07	8618	X	7071	-0-	-1547	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
*08	8029	X	6777	-0-	-1252	-0-	6771	2	6	9	N	5	4	1			1

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	10086	-0-	-2717	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9605	-0-	-2425	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9815	-0-	-2027	-0-	9789	2	26	9	N	24	24	1			-0-
06	10710	X	9255	-0-	-1455	-0-	9215	2	40	9	N	36	23	1			13
*07	10757	X	8763	-0-	-1994	-0-	8763	2			N	-0-					13
*08	10075	X	8826	-0-	-1249	-0-	8826	2			N	-0-	10	1			3

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48918	X	36487	-0-	-12431	-0-	36487	2			N	-0-					-0-
04	47340	X	31747	-0-	-15593	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
05	48918	X	29535	-0-	-19383	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
06	42870	X	32461	-0-	-10409	-0-	32461	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	31582	-0-	-7044	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
08	36487	X	29200	-0-	-7287	-0-	29200	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31434	X	28274	-0-	-3160	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	26663	-0-	-3007	-0-	26663	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	27023	-0-	-3419	-0-	27023	2			N	-0-					-0-
06	28710	X	25349	-0-	-3361	-0-	25349	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	25373	-0-	-3519	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	27240	-0-	-1032	-0-	27240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50406	X	42994	-0-	-7412	-0-	42994	2			N	-0-					-0-
04	46710	X	38815	-0-	-7895	-0-	38815	2			N	-0-					-0-
05	46934	X	34467	-0-	-12467	-0-	34467	2			N	-0-					-0-
06	44070	X	36059	-0-	-8011	-0-	36059	2			N	-0-					-0-
07	44268	X	39068	-0-	-5200	-0-	39068	2			N	-0-					-0-
08	42997	X	37999	-0-	-4998	-0-	37999	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

03	37293	X	33953	-0-	-3340	-0-	33953	2			N	-0-					-0-
04	35760	X	32315	-0-	-3445	-0-	32315	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	32923	-0-	-3316	-0-	32923	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	30545	-0-	-3775	-0-	30545	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	31062	-0-	-3627	-0-	31062	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	31370	-0-	-2575	-0-	31370	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

03	33728	X	30376	-0-	-3352	-0-	30376	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	28799	-0-	-3241	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	29263	-0-	-3535	-0-	29263	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	27792	-0-	-3138	-0-	27792	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	27467	-0-	-3750	-0-	27467	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	27817	-0-	-2563	-0-	27817	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

03	52483	X	40498	-0-	-11985	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
04	46500	X	36658	-0-	-9842	-0-	36658	2			N	-0-					-0-
05	46221	X	37051	-0-	-9170	-0-	37051	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	34709	-0-	-7951	-0-	34709	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	33265	-0-	-9608	-0-	33265	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	29949	-0-	-10537	-0-	29949	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

03	59861	X	30333	-0-	-29528	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
04	35700	X	26737	-0-	-8963	-0-	26737	2			N	-0-					-0-
05	36797	X	28349	-0-	-8448	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
06	35610	X	30935	-0-	-4675	-0-	30935	2			N	-0-					-0-
07	33789	X	33789	-0-	-0-	-0-	33789	2			N	-0-					-0-
*08	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-	32573	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

03	38874	X	33350	-0-	-5524	-0-	33350	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	31337	-0-	-4963	-0-	31337	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	31116	-0-	-6394	-0-	31116	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	29371	-0-	-4859	-0-	29371	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	29240	-0-	-5139	-0-	29240	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	28173	-0-	-5183	-0-	28173	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

03	39561	X	39561	-0-	-0-	-0-	39561	2			N	-0-					-0-
04	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	34677	-0-	-8692	-0-	34677	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	31708	-0-	-10262	-0-	31708	2			N	-0-					-0-
07	43369	X	35056	-0-	-8313	-0-	35056	2			N	-0-					-0-
08	39556	X	35040	-0-	-4516	-0-	35040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45322	X	37965	-0-	-7357	-0-	37965	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	35933	-0-	-6547	-0-	35933	2			N	-0-					-0-
05	42780	X	37123	-0-	-5657	-0-	37123	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	34785	-0-	-4875	-0-	34785	2			N	-0-					-0-
07	39463	X	32577	-0-	-6886	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
08	37975	X	31917	-0-	-6058	-0-	31917	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44020	X	37698	-0-	-6322	-0-	37698	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	34719	-0-	-6411	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	33276	-0-	-8419	-0-	33276	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	32647	-0-	-4973	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
07	38750	X	33057	-0-	-5693	-0-	33057	2			N	-0-					-0-
08	37696	X	32075	-0-	-5621	-0-	32075	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40083	X	32850	-0-	-7233	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	30925	-0-	-7265	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	30831	-0-	-8632	-0-	30831	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	29974	-0-	-5216	-0-	29974	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	28919	-0-	-5460	-0-	28919	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	27695	-0-	-5165	-0-	27695	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68913	X	57418	-0-	-11495	-0-	57418	2			N	-0-					-0-
04	62070	X	53626	-0-	-8444	-0-	53626	2			N	-0-					-0-
05	62155	X	52851	-0-	-9304	-0-	52851	2			N	-0-					-0-
06	60150	X	49958	-0-	-10192	-0-	49958	2			N	-0-					-0-
07	59241	X	49494	-0-	-9747	-0-	49494	2			N	-0-					-0-
08	57412	X	48779	-0-	-8633	-0-	48779	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55955	X	48677	-0-	-7278	-0-	48677	2			N	-0-					-0-
04	52200	X	45964	-0-	-6236	-0-	45964	2			N	-0-					-0-
05	52793	X	45964	-0-	-6829	-0-	45964	2			N	-0-					-0-
06	49740	X	44298	-0-	-5442	-0-	44298	2			N	-0-					-0-
07	50158	X	44657	-0-	-5501	-0-	44657	2			N	-0-					-0-
08	48670	X	43128	-0-	-5542	-0-	43128	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51150	X	44304	-0-	-6846	-0-	44304	2			N	-0-					-0-
04	47550	X	41664	-0-	-5886	-0-	41664	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	41801	-0-	-6218	-0-	41801	2			N	-0-					-0-
06	45240	X	40538	-0-	-4702	-0-	40538	2			N	-0-					-0-
07	45632	X	40534	-0-	-5098	-0-	40534	2			N	-0-					-0-
08	44299	X	39263	-0-	-5036	-0-	39263	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79174	X	68163	-0-	-11011	-0-	68163	2			N	-0-					-0-
04	76440	X	63631	-0-	-12809	-0-	63631	2			N	-0-					-0-
05	76074	X	62955	-0-	-13119	-0-	62955	2			N	-0-					-0-
06	71010	X	59494	-0-	-11516	-0-	59494	2			N	-0-					-0-
07	70680	X	58940	-0-	-11740	-0-	58940	2			N	-0-					-0-
08	68169	X	57159	-0-	-11010	-0-	57159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73129	X	61951	-0-	-11178	-0-	61951	2			N	-0-					-0-
04	66630	X	56745	-0-	-9885	-0-	56745	2			N	-0-					-0-
05	66247	X	55166	-0-	-11081	-0-	55166	2			N	-0-					-0-
06	64110	X	52178	-0-	-11932	-0-	52178	2			N	-0-					-0-
07	64139	X	53991	-0-	-10148	-0-	53991	2			N	-0-					-0-
08	61938	X	53080	-0-	-8858	-0-	53080	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

03	53351	X	48281	-0-	-5070	-0-	48281	2			N	-0-					-0-
04	51630	X	43594	-0-	-8036	-0-	43594	2			N	-0-					-0-
05	53351	X	42104	-0-	-11247	-0-	42104	2			N	-0-					-0-
06	50790	X	39203	-0-	-11587	-0-	39203	2			N	-0-					-0-
07	49910	X	38308	-0-	-11602	-0-	38308	2			N	-0-					-0-
08	48267	X	37118	-0-	-11149	-0-	37118	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

03	56544	X	42577	-0-	-13967	-0-	42577	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	38266	-0-	-9344	-0-	38266	2			N	-0-					-0-
05	49197	X	35000	-0-	-14197	-0-	35000	2			N	-0-					-0-
06	45390	X	36258	-0-	-9132	-0-	36258	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	36958	-0-	-7062	-0-	36958	2			N	-0-					-0-
08	42563	X	35306	-0-	-7257	-0-	35306	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

03	72168	X	55379	-0-	-16789	-0-	55379	2			N	-0-					-0-
04	64230	X	51086	-0-	-13144	-0-	51086	2			N	-0-					-0-
05	62000	X	50000	-0-	-12000	-0-	50000	2			N	-0-					-0-
06	60000	X	47570	-0-	-12430	-0-	47570	2			N	-0-					-0-
07	58311	X	47609	-0-	-10702	-0-	47609	2			N	-0-					-0-
08	55366	X	45822	-0-	-9544	-0-	45822	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

03	85777	X	65170	-0-	-20607	-0-	65170	2			N	-0-					-0-
04	73440	X	59673	-0-	-13767	-0-	59673	2			N	-0-					-0-
05	73904	X	57610	-0-	-16294	-0-	57610	2			N	-0-					-0-
06	71520	X	54694	-0-	-16826	-0-	54694	2			N	-0-					-0-
07	69161	X	52942	-0-	-16219	-0-	52942	2			N	-0-					-0-
08	65162	X	50583	-0-	-14579	-0-	50583	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78554	X	60017	-0-	-18537	-0-	60017	2			N	-0-					-0-
04	69930	X	54725	-0-	-15205	-0-	54725	2			N	-0-					-0-
05	67456	X	54660	-0-	-12796	-0-	54660	2			N	-0-					-0-
06	65280	X	52455	-0-	-12825	-0-	52455	2			N	-0-					-0-
07	63271	X	52007	-0-	-11264	-0-	52007	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	50257	-0-	-9759	-0-	50257	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

03	73780	X	56508	-0-	-17272	-0-	56508	2			N	-0-					-0-
04	65730	X	51904	-0-	-13826	-0-	51904	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	50451	-0-	-14246	-0-	50451	2			N	-0-					-0-
06	62610	X	47932	-0-	-14678	-0-	47932	2			N	-0-					-0-
07	60202	X	47999	-0-	-12203	-0-	47999	2			N	-0-					-0-
08	56513	X	45946	-0-	-10567	-0-	45946	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

03	70432	X	59951	-0-	-10481	-0-	59951	2			N	-0-					-0-
04	67320	X	56136	-0-	-11184	-0-	56136	2			N	-0-					-0-
05	66464	X	55680	-0-	-10784	-0-	55680	2			N	-0-					-0-
06	61320	X	52992	-0-	-8328	-0-	52992	2			N	-0-					-0-
07	52730	X	52730	-0-	-0-	-0-	52730	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		51146	-0-	51146	51146	51146	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					-0-
04	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	104	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	98	1	2673	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2784	-0-	-409	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2445	-0-	-645	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2482	-0-	-711	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	48	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	44	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	99	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	101	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	2714	-0-	-293	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2620	-0-	-140	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2652	-0-	-324	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2284	-0-	-444	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	111	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3214	-0-	-1286	-0-	82	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3821	-0-	-612	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	94	1	3543	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	89	1	3382	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3162	-0-	-408	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	78	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2879	-0-	-391	-0-	74	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	93	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	89	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3498	-0-	-98	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	117	1	4381	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	108	1	4107	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4134	-0-	-306	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5386	-0-	-8	-0-	187	1	5199	2	N	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	185	1	5077	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4398	-0-	-822	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4576	-0-	-818	-0-	4576	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	84	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2200	-0-	-200	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2203	-0-	-277	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	78	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	84	1	3197	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3012	-0-	-305	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	383	1	6525	2	N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	400	1	6820	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6128	-0-	-258	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5279	-0-	-1107	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
*08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1510	-0-	-380	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	826	-0-	-374	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
*08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	352	1	4104	2	N	125	180	1			8
							138	9									
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	347	1	3945	2	N	14					22
							15	9									
05	4154	X	3999	-0-	-155	-0-	3937	3	62	9	N	56					78
06	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3860	3	7	9	N	6					84
07	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3837	3	85	9	N	77					161
08	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	3			N	-0-	154	1			7

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4196	-0-	-4	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4161	-0-	-279	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	4048	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4602	-0-	4602	19505	4602	2			N	-0-					42
04	23702	X	4197	-0-	-19505	-0-	4197	2			N	-0-					42
05	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	3			N	-0-					42
06	4500	X	3824	-0-	-676	-0-	3824	3			N	-0-					42
07	4650	X	3925	-0-	-725	-0-	3925	3			N	-0-					42
08	4588	X	3834	-0-	-754	-0-	3834	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	3921	3	1	9	N	1	184	1			25
04	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	3745	3	33	9	N	30					55
05	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	3789	2	52	9	N	47					102
06	3810	X	3790	-0-	-20	-0-	3725	3	65	9	N	59					161
07	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3894	3	35	9	N	32					193
08	3937	X	3176	-0-	-761	-0-	3154	3	22	9	N	20					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	286	1	3336	2	N	-0-					157
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	307	1	3490	2	N	17					174
							19	9									
05	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	3331	3			N	-0-					174
06	3480	X	3196	-0-	-284	-0-	3196	3			N	-0-					174
07	3596	X	3068	-0-	-528	-0-	3068	3			N	-0-					174
08	3596	X	2942	-0-	-654	-0-	2942	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	4670	-0-	-1540	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	288	-0-	-6129	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	34	-0-	-6176	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6010	-0-	-407	-0-	6010	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	83	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	369	1	6289	2	N	-0-					-0-
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	366	1	6235	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6101	-0-	-781	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5634	-0-	-1026	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	4850	-0-	-2032	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5759	-0-	-1061	-0-	5759	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	243	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	233	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	9441	-0-	-3455	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	8623	-0-	-3407	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	8416	-0-	-4015	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	7737	-0-	-1413	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	7765	-0-	-1690	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8614	-0-	-841	-0-	8614	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5518	-0-	-403	-0-	306	1	5212	2	N	-0-					-0-
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	305	1	5201	2	N	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5178	-0-	-432	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4344	-0-	-1453	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	5351	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5135	-0-	-1623	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4543	-0-	-407	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
07	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
*08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	417	1	4861	2	N	157	176	1			7
							173	9									
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	412	1	4690	2	N	21					28
							23	9									
05	5177	X	4769	-0-	-408	-0-	4769	3			N	-0-					28
06	5010	X	4663	-0-	-347	-0-	4656	3	7	9	N	6					34
07	5177	X	4809	-0-	-368	-0-	4646	3	163	9	N	148					182
08	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4735	3	2	9	N	2	36	1			148

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
04	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8475	-0-	-735	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	9164	-0-	-353	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8282	-0-	-1235	-0-	8282	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	494	-0-	-1216	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1039	-0-	-671	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	464	-0-	-1427	-0-	464	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	685	-0-	-1115	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1480	-0-	-1620	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	295	-0-	-2805	-0-	295	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4990	-0-	-869	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4417	-0-	-1253	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4243	-0-	-1616	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4787	-0-	-523	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4566	-0-	-921	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	13322	-0-	-39	-0-	13266	2	56	9	N	51	77	1			59
04	12930	X	12914	-0-	-16	-0-	12885	2	29	9	N	26	58	1			27
05	13361	X	13246	-0-	-115	-0-	13218	3	28	9	N	25					52
06	12930	X	12620	-0-	-310	-0-	12620	3			N	-0-					52
07	13361	X	12414	-0-	-947	-0-	12414	3			N	-0-					52
08	13330	X	12447	-0-	-883	-0-	12314	3	133	9	N	121	128	1			45

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6857	-0-	-56	-0-	6857	3			N	-0-					170
04	6690	X	6498	-0-	-192	-0-	6498	3			N	-0-					170
05	6913	X	6646	-0-	-267	-0-	6646	3			N	-0-					170
06	6690	X	6433	-0-	-257	-0-	6433	3			N	-0-					170
07	6913	X	6742	-0-	-171	-0-	6742	3			N	-0-					170
08	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	3			N	-0-					170

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	12063	-0-	-2910	-0-	300	1	11757	2	N	5					75
							6	9									
04	12720	X	11561	-0-	-1159	-0-	280	1	11270	2	N	10					85
							11	9									
05	12648	X	11549	-0-	-1099	-0-	11521	3	28	9	N	25					110
06	11730	X	10982	-0-	-748	-0-	10974	3	8	9	N	7					117
07	12121	X	10373	-0-	-1748	-0-	10362	3	11	9	N	10					127
08	12059	X	10999	-0-	-1060	-0-	10988	3	11	9	N	10	64	1			73

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	4700	-0-	-4042	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	5886	-0-	-2574	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	5443	-0-	-1842	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6617	-0-	-433	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6084	-0-	-1201	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	6050	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4313	-0-	-1391	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	1980	-0-	-3540	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3468	-0-	-1027	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	2631	-0-	-3073	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
*08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
*08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9253	-0-	-171	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	9019	-0-	-101	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	8855	-0-	-569	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8880	-0-	-544	-0-	8880	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2339	-0-	-761	-0-	2331	3	8	9	N	7					42
04	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2377	3	7	9	N	6					48
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3054	3	7	9	N	6	1	8			53
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3187	3	9	9	N	8					61
07	3100	N	3402	-0-	302	302	3398	3	4	9	N	4					65
*08	3100	N	3431	-0-	331	633	3425	3	6	9	N	5					70

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	415	1	4839	2	N	72					105
							79	9									
04	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	310	1	3532	2	N	-0-					105
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4226	3	1	9	N	1					106
06	4650	X	3983	-0-	-667	-0-	3983	3			N	-0-					106
07	4805	X	3187	-0-	-1618	-0-	3187	3			N	-0-					106
08	4805	X	3863	-0-	-942	-0-	3863	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	340	1	3971	2	N	5					53
							6	9									
04	4350	X	4304	-0-	-46	-0-	348	1	3956	2	N	-0-					53
05	4464	X	3932	-0-	-532	-0-	3932	3			N	-0-					53
06	4320	X	3639	-0-	-681	-0-	3639	3			N	-0-					53
07	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	4074	3			N	-0-					53
08	4433	X	3734	-0-	-699	-0-	3734	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5899	-0-	-177	-0-	463	1	5400	2	N	33	163	1			39
							36	9									
04	5880	X	5693	-0-	-187	-0-	458	1	5210	2	N	23					62
							25	9									
05	6076	X	5323	-0-	-753	-0-	5299	3	24	9	N	22					84
06	5820	X	5243	-0-	-577	-0-	5195	3	48	9	N	44					128
07	6014	X	5253	-0-	-761	-0-	5253	3			N	-0-					128
08	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5304	3	73	9	N	66	159	1			35

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7523	-0-	-692	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6671	-0-	-1279	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7527	-0-	-409	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6753	-0-	-567	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6796	-0-	-768	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	6546	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2326	-0-	-1735	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2334	-0-	-1596	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2905	-0-	-1156	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
*08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	12287	-0-	-361	-0-	305	1	11973	2	N	8					44
							9	9									
04	12240	X	11675	-0-	-565	-0-	283	1	11385	2	N	6					50
							7	9									
05	12648	X	11639	-0-	-1009	-0-	11633	3	6	9	N	5					55
06	12240	X	11402	-0-	-838	-0-	11390	3	12	9	N	11					66
07	12493	X	11118	-0-	-1375	-0-	11105	3	13	9	N	12					78
08	12276	X	11357	-0-	-919	-0-	11348	3	9	9	N	8					86

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6477	-0-	-33	-0-	6465	3	12	9	N	11					28
04	6300	X	5148	-0-	-1152	-0-	5139	3	9	9	N	8					36
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6315	3	6	9	N	5					41
06	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6336	3	15	9	N	14					55
07	6479	X	6391	-0-	-88	-0-	6381	3	10	9	N	9					64
08	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	5962	3	13	9	N	12					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					142
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					142
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					142
06	3900	X	2997	-0-	-903	-0-	2997	3			N	-0-					142
07	4030	X	2754	-0-	-1276	-0-	2754	3			N	-0-					142
08	4030	X	3150	-0-	-880	-0-	3150	3			N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	16447	-0-	-1626	-0-	409	1	16016	2	N	20	119	1			22
							22	9									
04	17490	X	16068	-0-	-1422	-0-	390	1	15672	2	N	5					27
							6	9									
05	18073	X	15839	-0-	-2234	-0-	15828	3	11	9	N	10					37
06	17010	X	14049	-0-	-2961	-0-	14039	3	10	9	N	9					46
07	17019	X	13112	-0-	-3907	-0-	13099	3	13	9	N	12					58
08	16616	X	13612	-0-	-3004	-0-	13608	3	4	9	N	4					62

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	16394	-0-	-1741	-0-	407	1	15932	2	N	50					96
							55	9									
04	18030	X	15684	-0-	-2346	-0-	379	1	15235	2	N	64	133	1			27
							70	9									
05	18631	X	15565	-0-	-3066	-0-	15559	3	6	9	N	5					32
06	18030	X	14987	-0-	-3043	-0-	14967	3	20	9	N	18					50
07	17019	X	14795	-0-	-2224	-0-	14778	3	17	9	N	15					65
08	16399	X	15238	-0-	-1161	-0-	15220	3	18	9	N	16					81

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	1739	-0-	-2694	-0-	1697	3	42	9	N	38					141
04	4140	X	2523	-0-	-1617	-0-	2493	3	30	9	N	27					168
05	3689	X	1621	-0-	-2068	-0-	1593	3	28	9	N	25					193
06	3570	X	2779	-0-	-791	-0-	2760	3	19	9	N	17					210
07	2604	X	1839	-0-	-765	-0-	1813	3	26	9	N	24	186	1			48
08	2604	X	1988	-0-	-616	-0-	1958	3	30	9	N	27					75

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	18733	-0-	-1293	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
04	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	14819	-0-	-4556	-0-	14819	3			N	-0-					-0-
06	18120	X	12076	-0-	-6044	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
07	20026	X	11501	-0-	-8525	-0-	11501	3			N	-0-					-0-
08	20026	X	10544	-0-	-9482	-0-	10544	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					116
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	N	4	55	1			65
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1876	3	10	9	N	9					74
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					74
07	2077	N	1247	-0-	-830	-0-	1247	3			N	-0-					74
08	1891	N	589	-0-	-1302	-0-	589	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

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

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

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

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

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

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

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

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2016 - W/O TO 09-273680

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					71
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					71
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					71
08	2542	X	474	-0-	-2068	-0-	474	2			N	-0-					71

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					1
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					252
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					252
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333

NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					69
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					69
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					69
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					69
*07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					69
*08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*08	2914	N	2169	-0-	-745	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					35
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					35
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					35
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					35
*07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4029	3	26	9	N	24					59
*08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3922	3	22	9	N	20					79

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					44
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					44
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					44
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					44
*07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					44
*08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1739	2	13	9	N	12					61
04	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1659	2	48	9	N	44	78	1			27
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	-0-					27
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1668	2			N	-0-					27
*07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3			N	-0-					27
*08	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1659	3	14	9	N	13					40

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	673	2	15	9	N	14	40	1			32
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					32
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					39
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	621	2	6	9	N	5					44
*07	682	N	620	-0-	-62	-0-	614	3	6	9	N	5					49
*08	775	N	665	-0-	-110	-0-	662	3	3	9	N	3					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1229	2	28	9	N	25	94	1			23
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					23
05	1271	N	509	-0-	-762	-0-	507	2	2	9	N	2					25
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					25
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1427	3	8	9	N	7					32
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	3	3	9	N	3					35

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1561	2	11	9	N	10					32
04	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1497	2	6	9	N	5					37
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1577	2	83	9	N	75	95	1			17
06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1502	2	12	9	N	11					28
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1604	3	15	9	N	14					42
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	3	83	9	N	75	98	1			19

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1448	2	6	9	N	5					32
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1420	2	13	9	N	12					44
05	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1470	2	11	9	N	10					54
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1412	2	53	9	N	48	75	1			27
*07	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					27
*08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3			N	-0-					27

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1140	2	14	9	N	13					74
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					74
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1248	2	19	9	N	17					91
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1086	2	9	9	N	8					99
*07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1051	3	12	9	N	11	83	1			27
*08	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1033	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	2			N	-0-					57
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					57
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1403	2	61	9	N	55					112
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3					115
*07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					115
*08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1353	3	20	9	N	18					133

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	1808	2	19	9	N	17					36
04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1877	2	9	9	N	8					44
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	N	21					65
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1909	2	56	9	N	51	80	1			36
*07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	3	7	9	N	6					42
*08	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	1999	3	6	9	N	5					47

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		411	-0-	411	1182	411	2			N	-0-					55
04	14B2 EXT		428	-0-	428	1610	428	2			N	-0-					55
05	14B2 EXT		1042	-0-	1042	2652	1016	2	26	9	N	24					79
06	3864	X	1212	-0-	-2652	-0-	1210	2	2	9	N	2					81
*07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					81
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5					86

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					55
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					55
05	2108	N	1031	-0-	-1077	-0-	1031	2			N	-0-					55
06	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			N	-0-					55
*07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			N	-0-					55
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	3	2	9	N	2					57

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1601	2	66	9	N	60					78
04	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1549	2	26	9	N	24	84	1			18
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1706	2	6	9	N	5					23
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11					34
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2014	3	29	9	N	26					60
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1910	3	39	9	N	35	52	1			43

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	2	17	9	N	15					108
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	671	2	11	9	N	10					118
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	696	2	11	9	N	10					128
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	674	2	11	9	N	10					138
*07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					138
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	720	3	22	9	N	20					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1053	2	22	9	N	20					102
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	961	2	11	9	N	10					112
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1016	2	13	9	N	12					124
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	949	2	21	9	N	19					143
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	3	9	9	N	8	125	1			26
*08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	973	3	4	9	N	4					30

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1806	2	20	9	N	18					42
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					42
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1416	2	37	9	N	34					76
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					81
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	3	17	9	N	15					96
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1568	3	30	9	N	27	96	1			27

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					42
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					42
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					42
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					42
*07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					42
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					42

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1392	2	2	9	N	2					59
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1259	2	8	9	N	7					66
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	N	3					69
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14	9	N	13					82
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	3	8	9	N	7					89
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	3	3	9	N	3					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	N	6					86
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	N	9					95
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1291	2	26	9	N	24	85	1			34
06	1350	N	796	-0-	-554	-0-	796	2			N	-0-					34
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	3	3	9	N	3					37
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	3	6	9	N	5					42

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					27
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	2			N	-0-					27
05	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1348	2	11	9	N	10					37
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1329	2	19	9	N	17					54
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	N	15					69
*08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1306	3	35	9	N	32	62	1			39

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	N	13					50
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1589	2	30	9	N	27					77
05	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1231	2	8	9	N	7					84
06	1530	N	1033	-0-	-497	-0-	1031	2	2	9	N	2					86
*07	1674	N	940	-0-	-734	-0-	939	3	1	9	N	1					87
*08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3			N	-0-					87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					76
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					76
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					76
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					76
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					76
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	1091	2			N	-0-					24
04	1350	N	979	-0-	-371	-0-	979	2			N	-0-					24
05	1209	N	947	-0-	-262	-0-	947	2			N	-0-					24
06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	891	2			N	-0-					24
*07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					24
*08	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2319	2	86	9	N	78	76	1			44
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	2	6	9	N	5					49
05	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2246	2	8	9	N	7					56
06	2340	N	2177	-0-	-163	-0-	2099	2	78	9	N	71	107	1			20
*07	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2233	3	7	9	N	6					26
*08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2304	3	9	9	N	8					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		574	-0-	574	574	574	2			N	-0-					-0-
*07	3810	X	3236	-0-	-574	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	2	21	9	N	19					100
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1029	2	73	9	N	66	85	1			81
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1083	2	2	9	N	2					83
06	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1029	2	3	9	N	3					86
*07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1034	3	22	9	N	20					106
*08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	997	3	22	9	N	20	85	1			41

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					20
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					20
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					25
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					25
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	3	8	9	N	7					32
*08	775	N	562	-0-	-213	-0-	551	3	11	9	N	10					42

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

03	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					24
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	621	2	7	9	N	6					30
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					30
*07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					30
*08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					30

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

03	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					25
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					25
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					25
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					25
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					25
*08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-					25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1592	2	11	9	N	10					99
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5					104
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					104
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2124	2	24	9	N	22					126
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					126
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	3	21	9	N	19	118	1			27

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					47
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					47
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	327	2	14	9	N	13					60
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					60
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1018	2	15	9	N	14					44
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1004	2	7	9	N	6					50
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1055	2	13	9	N	12					62
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1023	2	45	9	N	41	76	1			27
*07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					27
*08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					25
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					25
*07	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					25
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					65
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					65
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					65
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					65
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					65
*08	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	N	15	83	1			22
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					22
05	1643	N	1177	-0-	-466	-0-	1168	2	9	9	N	8					30
06	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	1128	2	17	9	N	15					45
*07	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	1195	3	2	9	N	2					47
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					47

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					27
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					27
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					27
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					27
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					37
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					37
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	662	2	17	9	N	15					52
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	650	2	2	9	N	2					54
*07	713	N	672	-0-	-41	-0-	671	3	1	9	N	1					55
*08	682	N	675	-0-	-7	-0-	673	3	2	9	N	2					57

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					57
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					57
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					62
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9					71
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	3	9	9	N	8					79
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	3					82

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					52
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					52
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					52
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					52
*07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					52
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					59
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					59
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					59
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					59
*07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	3			N	-0-					59
*08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3			N	-0-					59

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					27
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
*07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					27
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4271	2	1	9	N	1	1	8			69
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					69
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4342	2	3	9	N	3					72
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4173	2	6	9	N	5					77
*07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4022	3	4	9	N	4					81
*08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					81

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					27
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					27
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					27
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					27
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					27
*08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					134
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2752	2	70	9	N	64	171	1			27
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					27
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2692	2	9	9	N	8					35
*07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2781	3	21	9	N	19					54
*08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2794	3	9	9	N	8					62

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1858	2	9	9	N	8					63
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1775	2	8	9	N	7					70
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	N	8					78
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1760	2	10	9	N	9					87
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1773	3	69	9	N	63	103	1			47
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					47

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1019	2	29	9	N	26					44
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-					44
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	2	12	9	N	11					55
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	849	2	6	9	N	5					60
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1068	3	7	9	N	6					66
*08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1055	3	1	9	N	1					67

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					27
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2219	2	17	9	N	15					42
05	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					42
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					42
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2306	3	20	9	N	18					23
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	26	14	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	74	-0-	74	100	74	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					29
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					29
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3	9	N	3					32
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					32
*07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					32
*08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					32

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2070	-0-	-1030	-0-	2070	2			N	-0-					40
04	2880	X	1739	-0-	-1141	-0-	1739	2			N	-0-					40
05	2976	X	143	-0-	-2833	-0-	143	2			N	-0-					40
06	2880	X	588	-0-	-2292	-0-	588	2			N	-0-	40	6			-0-
*07	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1713	3	44	9	N	40					40
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					40

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					90
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					90
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					90
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					90
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	717	3	14	9	N	13					103
*08	682	N	674	-0-	-8	-0-	666	3	8	9	N	7					110

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					30
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					30
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					30
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					30
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1157	2	17	9	N	15					40
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					40
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	N	18					58
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1148	2	10	9	N	9					67
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	N	8					75
*08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1151	3	6	9	N	5					80

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					10
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					10
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					10
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					10
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					10
*08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					27
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					27
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					27
*07	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	3			N	-0-					27
*08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					24
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					24
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					24
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					24
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					24
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					24

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

03	527	N	508	-0-	-19	-0-	500	2	8	9	N	7					74
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	484	2	9	9	N	8					82
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5					87
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	2	8	9	N	7					94
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	N	5					99
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	N	1					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					43
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					43
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					43
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	709	2	2	9	N	2					45
*07	744	N	719	-0-	-25	-0-	716	3	3	9	N	3					48
*08	744	N	738	-0-	-6	-0-	736	3	2	9	N	2					50

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1145	2	6	9	N	5					48
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1107	2	4	9	N	4					52
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1186	2	6	9	N	5					57
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1170	2	28	9	N	25					82
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	N	8	68	1			22
*08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					22

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1884	2	14	9	N	13					29
04	1890	N	1290	-0-	-600	-0-	1290	2			N	-0-					29
05	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1833	2	15	9	N	14					43
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1909	2	18	9	N	16					59
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1955	3	13	9	N	12					71
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	N	3	58	1			16

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2					32
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13					45
05	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					45
06	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			N	-0-					45
*07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	3			N	-0-					45
*08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	N	12					55
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12					67
05	1209	N	608	-0-	-601	-0-	608	2			N	-0-	67	1			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	68	1			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	3	1	584	2	N	-0-					27
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	3	1	542	2	N	1					28
							1	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	2	N	-0-					28
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	2	N	-0-					28
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					28
*08	651	N	589	-0-	-62	-0-	588	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1196	2	8	9	N	7					57
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					57
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	N	7					64
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1433	2	7	9	N	6					70
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					70
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	3	17	9	N	15					85

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					132
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					132
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	100	1			32
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					32
*07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					32
*08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

03	899	N	857	-0-	-42	-0-	850	2	7	9	N	6					33
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					33
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2					35
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					35
*07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					35
*08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					35

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

03	6076	X	5469	-0-	-607	-0-	5468	2	1	9	N	1					102
04	6690	X	5002	-0-	-1688	-0-	4972	2	30	9	N	27	77	1			52
05	6913	X	5404	-0-	-1509	-0-	5393	2	11	9	N	10					62
06	6690	X	5136	-0-	-1554	-0-	5115	2	21	9	N	19					81
*07	5456	X	5251	-0-	-205	-0-	5251	3			N	-0-					81
*08	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5268	3	23	9	N	21					102

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	12	-0-	12	122	12	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*07	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					135
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					135
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	N	13	121	1			27
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					27
*07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					27
*08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					27
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					27
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					27
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					27
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					27
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

03	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1412	2	14	9	N	13					60
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1331	2	15	9	N	14					74
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	1249	2	11	9	N	10					84
06	1380	N	437	-0-	-943	-0-	434	2	3	9	N	3					87
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					87
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1494	3	64	9	N	58	46	1			99

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

03	1271	N	994	-0-	-277	-0-	994	2			N	-0-					22
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					22
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					22
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					22
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	3	3	9	N	3					25
*08	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10					45
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1470	2	21	9	N	19					64
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1485	2	14	9	N	13					77
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1387	2	24	9	N	22	50	1			49
*07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	3			N	-0-					49
*08	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1785	2	51	9	N	46	88	1			25
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1734	2	3	9	N	3					28
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					28
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1717	2	2	9	N	2					30
*07	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1760	3	6	9	N	5					35
*08	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1689	3	3	9	N	3					38

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					26
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					26
05	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	2			N	-0-					26
06	1080	N	849	-0-	-231	-0-	849	2			N	-0-					26
*07	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	3			N	-0-					26
*08	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					26

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1582	2	6	9	N	5					85
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	1452	2	8	9	N	7					92
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1703	2	44	9	N	40	106	1			26
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1620	2	8	9	N	7					33
*07	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			N	-0-					33
*08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1598	3	8	9	N	7					40

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	N	5					58
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-	58	1			-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					84
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					84
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					84
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					84
*07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					84
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	N	7					57
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	418	2	8	9	N	7					64
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					65
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					65
*07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					65
*08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					65

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3					3
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					3
*07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					3
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1236	2	29	9	N	26					26
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2			N	-0-					26
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	2	19	9	N	17					43
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1182	2	13	9	N	12					55
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	3	11	9	N	10					65
*08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1192	3	11	9	N	10					75

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					26
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					26
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					26
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					26
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					26
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	N	22	31	1			25
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-					25
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					25
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					25
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					25
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1127	2	41	9	N	37					89
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1080	2	9	9	N	8					97
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	955	2	22	9	N	20					117
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1027	2	51	9	N	46	64	1			99
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	3	12	9	N	11	83	1			27
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	539	2	3	9	N	3					32
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					32
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					32
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					32
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					32
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	N	11	1	8			42
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	2	20	9	N	18					60
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					62
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					62
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	3	3	9	N	3					65
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	3	4	9	N	4					69

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					53
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					53
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					53
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					53
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					53
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	2			N	-0-					30
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					30
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	2			N	-0-					30
06	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	2			N	-0-					30
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					30
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					38
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					38
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					38
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					38
*07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					38
*08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

03	1054	N	616	-0-	-438	-0-	616	2			N	-0-					114
04	990	N	595	-0-	-395	-0-	595	2			N	-0-					114
05	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					114
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					114
*07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					114
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					114

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2			N	-0-					27
04	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			N	-0-					27
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					27
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					27
*07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					27
*08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	933	3			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	834	2	2	9	N	2					2
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					2
*07	837	N	513	-0-	-324	-0-	457	3	56	9	N	51	53	1			-0-
*08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					39
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					39
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					39
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					39
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					39

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

03	992	N	969	-0-	-23	-0-	958	2	11	9	N	10					84
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	916	2	6	9	N	5					89
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					89
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	938	2	20	9	N	18					107
*07	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					107
*08	961	N	957	-0-	-4	-0-	951	3	6	9	N	5					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	342	-0-	-867	-0-	342	2			N	-0-					93
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					93
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					93
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					93
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					93
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					93

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					117
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					117
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					117
06	1710	N	948	-0-	-762	-0-	948	2			N	-0-					117
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					117
*08	2139	N	1172	-0-	-967	-0-	1172	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					2
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					2
*07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					2
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	N	6					8

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					54
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					54
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					54
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					54
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					54
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1109	2	20	9	N	18					85
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					85
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1125	2	20	9	N	18	85	1			18
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	N	5					23
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	3	8	9	N	7					30
*08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1093	3	6	9	N	5					35

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	924	-0-	-223	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	866	2	14	9	N	13					13
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-					13
*07	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					13
*08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					13

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					49
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					49
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					49
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					49
*07	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	3			N	-0-					49
*08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1104	3	6	9	N	5					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					39
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					39
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					39
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	-0-					39
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					39
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16	30	1			25

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					50
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					50
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					50
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					50
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					50
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					50

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					52
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					52
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					52
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					52
*07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					52
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					52

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					59
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					59
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					59
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					59
*07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					59
*08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					169
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					169
05	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					169
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					169
*07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					169
*08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1455	2	25	9	N	23					55
04	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	1365	2			N	-0-					55
05	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-					55
06	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	1266	2	6	9	N	5					60
*07	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1210	3	6	9	N	5					65
*08	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1240	3	2	9	N	2					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					40
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					40
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					40
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					40
*07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					40
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					40

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					79
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					79
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					79
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					79
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					79
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					79

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

03	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	2			N	-0-					96
04	690	N	202	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-					96
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					96
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					96
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					96
*08	1271	N	538	-0-	-733	-0-	538	3			N	-0-					96

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					54
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					54
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					54
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	54	1			-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	332	-0-	-102	-0-	307	3	25	9	N	23					23

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

03	2759	N	2322	-0-	-437	-0-	2319	2	3	9	N	3					99
04	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2219	2	40	9	N	36	108	1			27
05	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2298	2			N	-0-					27
06	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	2191	2	3	9	N	3					30
*07	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2231	3	15	9	N	14					44
*08	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	1999	3	6	9	N	5					49

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

03	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					27
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					27
05	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					27
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1116	2	19	9	N	17					44
*07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1130	3	6	9	N	5					49
*08	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1027	3	1	9	N	1					50

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

03	899	N	846	-0-	-53	-0-	842	2	4	9	N	4					74
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	794	2	1	9	N	1					75
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	794	2	2	9	N	2					77
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-					77
*07	837	N	803	-0-	-34	-0-	792	3	11	9	N	10					87
*08	806	N	795	-0-	-11	-0-	782	3	13	9	N	12					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	N	3					60
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					60
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	N	4					64
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					64
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					64
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					64

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1050	-0-	-469	-0-	1050	2			N	-0-					30
04	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987	2			N	-0-					30
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					30
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					30
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					30
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	1936	-0-	-2559	-0-	1936	2			N	-0-					45
04	4350	X	1704	-0-	-2646	-0-	1704	2			N	-0-					45
05	4495	X	1663	-0-	-2832	-0-	1663	2			N	-0-					45
06	1860	X	1336	-0-	-524	-0-	1336	2			N	-0-					45
*07	1922	X	1426	-0-	-496	-0-	1426	3			N	-0-					45
*08	1922	X	1409	-0-	-513	-0-	1409	3			N	-0-					45

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1919	2	76	9	N	69	115	1			19
04	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	1828	2	10	9	N	9					28
05	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1902	2	7	9	N	6					34
06	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1818	2	8	9	N	7					41
*07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1851	3	4	9	N	4					45
*08	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1842	3	15	9	N	14					59

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					101
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					101
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					101
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					101
*07	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	3			N	-0-					101
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					101

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1381	2	3	9	N	3					35
04	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1225	2	8	9	N	7					42
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10					52
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1282	2	3	9	N	3					55
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	3	17	9	N	15	44	1			26
*08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					26

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					54
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					54
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	2	9	9	N	8					62
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	3	9	N	3					65
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	3	7	9	N	6					71
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	3	9	9	N	8					79

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1527	2	34	9	N	31	98	1			22
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					22
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					22
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	N	5					27
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					27
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	3	8	9	N	7					34

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

03	899	N	835	-0-	-64	-0-	832	2	3	9	N	3					45
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					45
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	690	2	10	9	N	9					54
06	810	N	545	-0-	-265	-0-	538	2	7	9	N	6					60
*07	837	N	552	-0-	-285	-0-	548	3	4	9	N	4					64
*08	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					64

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					27
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					27
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					27
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					27
*07	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					27
*08	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					109
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					109
05	1860	N	615	-0-	-1245	-0-	615	2			N	-0-					109
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					109
*07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					109
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					109

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

03	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1165	2	9	9	N	8					45
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1286	2	17	9	N	15					60
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1420	2	4	9	N	4					64
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1362	2	36	9	N	33	70	1			27
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					27
*08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1057	2	10	9	N	9					32
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					32
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	N	16					48
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	882	2	10	9	N	9					57
*07	1240	N	920	-0-	-320	-0-	920	3			N	-0-					57
*08	992	N	858	-0-	-134	-0-	855	3	3	9	N	3					60

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5					5
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					5
*07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					5
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					5

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	926	2	33	9	N	30					79
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					79
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					79
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-	79	1			-0-
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					26
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					26
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					26
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					26
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					26
*08	1612	N	860	-0-	-752	-0-	860	3			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1190	-0-	-763	-0-	1190	2			N	-0-					57
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					57
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					57
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					57
*07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					57
*08	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3			N	-0-					57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					124
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-	100	1			24
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					24
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					24
*07	2728	N	2441	-0-	-287	-0-	2441	3			N	-0-					24
*08	2852	N	2439	-0-	-413	-0-	2439	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					62
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					62
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					62
06	1560	N	629	-0-	-931	-0-	629	2			N	-0-					62
*07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	3			N	-0-					62
*08	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	3			N	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					59
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			N	-0-					59
05	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			N	-0-					59
06	750	N	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					59
*07	682	N	270	-0-	-412	-0-	270	3			N	-0-					59
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					59

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3					35
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					35
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					35
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					40
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	3	8	9	N	7					47
*08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1148	3	3	9	N	3					50

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	923	2	14	9	N	13					42
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					42
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	N	14					56
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	796	2	3	9	N	3					59
*07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					59
*08	899	N	839	-0-	-60	-0-	833	3	6	9	N	5					64

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					29
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					29
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					29
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					29
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					29
*08	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					55
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					55
05	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	2			N	-0-					55
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					55
*07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					55
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					55

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					54
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					54
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					54
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					54
*07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					54
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					54

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					57
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2667	2	14	9	N	13					70
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					70
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					70
*07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					70
*08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					70

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1953	-0-	-1147	-0-	1953	2			N	-0-					63
04	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	1836	2			N	-0-					63
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					63
06	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	2433	2			N	-0-					63
*07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					63
*08	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2394	3			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1125	2	3	9	N	3					37
04	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1048	2	6	9	N	5					42
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					42
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					42
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					42
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					42

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					35
04	870	N	449	-0-	-421	-0-	449	2			N	-0-					35
05	899	N	674	-0-	-225	-0-	661	2	13	9	N	12					47
06	840	N	746	-0-	-94	-0-	738	2	8	9	N	7					54
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					54
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	3	22	9	N	20	49	1			25

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					29
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					29
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					29
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	N	5					34
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	3	3	9	N	3					37
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	N	2					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					56
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					56
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					56
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					56
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					56
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					56

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1436	2	40	9	N	36					80
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5					85
05	1364	X	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-					85
06	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	1135	2	2	9	N	2					87
*07	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	1385	3	3	9	N	3					90
*08	1488	X	1378	-0-	-110	-0-	1360	3	18	9	N	16					106

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					44
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
*07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					44
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					44

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					27
04	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					27
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1056	2	3	9	N	3					30
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					30
*07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1034	3	11	9	N	10					40
*08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					40

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2786	-0-	2786	2786	2786	2			N	-0-					-0-
04	5059	X	2273	-0-	-2786	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1523	-0-	-1177	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*07	2790	X	1464	-0-	-1326	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*08	2790	X	1361	-0-	-1429	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	N	10	1	8			54
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					54
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1					55
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					55
*07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1398	3	6	9	N	5					60
*08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					60

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1212	-0-	-1128	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1260	-0-	-1158	-0-	1232	2	28	9	N	25					25
06	2340	X	1171	-0-	-1169	-0-	1171	2			N	-0-					25
*07	1581	X	1177	-0-	-404	-0-	1177	3			N	-0-					25
*08	1333	X	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					30
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					30
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					30
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	N	4					34
*07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					34
*08	558	N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	N	6					40

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	N	5					49
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1					50
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					52
06	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	1276	2	100	9	N	91	49	1			94
*07	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3			N	-0-					94
*08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					94

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					64
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1466	2	80	9	N	73	110	1			27
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	N	3					30
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1460	2	8	9	N	7					37
*07	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1487	3	3	9	N	3					40
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1540	3	37	9	N	34					74

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	9	9	N	8					60
04	1770	N	1151	-0-	-619	-0-	1107	2	44	9	N	40	73	1			27
05	1705	N	902	-0-	-803	-0-	902	2			N	-0-					27
06	1560	N	989	-0-	-571	-0-	989	2			N	-0-					27
*07	1178	N	849	-0-	-329	-0-	849	3			N	-0-					27
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					27

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					77
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					77
05	775	N	680	-0-	-95	-0-	677	2	3	9	N	3					80
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	N	7					87
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	3	11	9	N	10					97
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	3	3	9	N	3					100

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1429	2	21	9	N	19					54
04	1950	N	1457	-0-	-493	-0-	1457	2			N	-0-					54
05	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1579	2	37	9	N	34	63	1			25
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					25
*07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3			N	-0-					25
*08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1425	3	8	9	N	7					32

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					72
04	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1139	2			N	-0-					72
05	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1204	2			N	-0-					72
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					72
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					72
*08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	942	-0-	-608	-0-	941	2	1	9	N	1					30
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	896	2	2	9	N	2					32
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					32
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					32
*07	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					32
*08	899	N	896	-0-	-3	-0-	894	3	2	9	N	2					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					50
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					50
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					50
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					50
*07	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					50
*08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					50

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1732	2	2	9	N	2					69
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					69
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					69
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	N	1					70
*07	1767	N	1155	-0-	-612	-0-	1155	3			N	-0-					70
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					70

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					64
04	3000	N	4083	-0-	1083	1083	4076	2	7	9	N	6					70
05	3100	N	3914	-0-	814	1897	3899	2	15	9	N	14					84
06	3000	N	3827	-0-	827	2724	3821	2	6	9	N	5					89
*07	6329	X	3605	-0-	-2724	-0-	3583	3	22	9	N	20	82	1			27
*08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

03	1178	N	993	-0-	-185	-0-	971	2	22	9	N	20	71	1			26
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					26
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1092	2	7	9	N	6					32
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					37
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					37
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	3	11	9	N	10					47

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2					18
04	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	2			N	-0-					18
05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					18
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					18
*07	1364	N	841	-0-	-523	-0-	841	3			N	-0-					18
*08	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1058	3	29	9	N	26					44

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	169	2	2	9	N	2					34
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	140	2	1	9	N	1					35
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					35
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	N	4					39
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					39
*08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					87
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					87
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					87
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					87
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					87
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2223	2	39	9	N	35	34	1			55
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					55
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2191	2	50	9	N	45	65	1			35
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2074	2	28	9	N	25					60
*07	1922	N	1012	-0-	-910	-0-	981	3	31	9	N	28					88
*08	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	3			N	-0-	65	1			23

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					20
06	913	X	565	-0-	-348	-0-	508	2	57	9	Y	52					72
*07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					72
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					72

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	867	2	11	9	N	10					50
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	N	9					59
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					59
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	898	2	54	9	N	49	87	1			21
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					21
*08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					21

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	N	7					7
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					7
*08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					7

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	2			N	-0-					60
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1194	2	33	9	N	30	63	1			27
05	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1269	2	3	9	N	3					30
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	N	14					44
*07	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1172	3	12	9	N	11					55
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					34
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					34
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					34
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					34
*07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					34
*08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					30
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					30
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12					42
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	N	3					45
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					45
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	330	3	100	9	N	91					136

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					40
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					40
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	2	13	9	N	12					52
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7					59
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					59
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					60

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					27
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					27
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					27
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					27
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					27
*08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1630	-0-	1630	1630	1630	2			N	-0-					-0-
06	2928	X	1298	-0-	-1630	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					60
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5					65
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1051	2	10	9	N	9					74
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5					79
*07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1006	3	1	9	N	1					80
*08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1003	3	15	9	N	14	69	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					70
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					70
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					70
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					70
*07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					70
*08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					70

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1509	-0-	-816	-0-	1509	2			N	-0-					2
04	1980	X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-					2
05	2046	X	1475	-0-	-571	-0-	1475	2			N	-0-					2
06	1650	X	1241	-0-	-409	-0-	1241	2			N	-0-					2
*07	1891	N	1241	-0-	-650	-0-	1241	3			N	-0-					2
*08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1226	3	7	9	N	6					8

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	N	17					79
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1513	2	19	9	N	17					96
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1494	2	11	9	N	10					106
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1542	2	33	9	N	30	101	1			35
*07	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1445	3			N	-0-					35
*08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1349	3	4	9	N	4					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1204	2	3	9	N	3					32
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1099	2	8	9	N	7					39
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1067	2	3	9	N	3					42
06	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			N	-0-					42
*07	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1015	3	11	9	N	10					52
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	N	3					55

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					23
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1011	2	59	9	N	54					77
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					77
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					77
*07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-					77
*08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					77

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1006	2	19	9	N	17					59
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					59
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1009	2	13	9	N	12					71
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	964	2	7	9	N	6					77
*07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					77
*08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1008	3	4	9	N	4					81

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	N	14					49
04	1740	N	1223	-0-	-517	-0-	1223	2			N	-0-					49
05	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	1227	2			N	-0-					49
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1107	2	64	9	N	58	82	1			25
*07	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			N	-0-					25
*08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	N	5					42
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					42
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					45
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	719	2	4	9	N	4					49
*07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					49
*08	744	N	709	-0-	-35	-0-	700	3	9	9	N	8					57

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					37
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					37
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					37
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	2			N	-0-					37
*07	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					37
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	70	-0-	-953	-0-	60	2	10	9	N	9					49
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					49
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					49
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					49
*07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					49
*08	930	N	917	-0-	-13	-0-	910	3	7	9	N	6					55

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					25
04	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1841	2	21	9	N	19					44
05	2914	N	1970	-0-	-944	-0-	1948	2	22	9	N	20					64
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1819	2	54	9	N	49	86	1			27
*07	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	3			N	-0-					27
*08	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	-0-					27

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2					72
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					72
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					72
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					72
*07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					72
*08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					72

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					44
04	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			N	-0-					44
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					44
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					44
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					44
*08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					67
04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	1313	2			N	-0-					67
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					67
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					67
*07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					67
*08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	555	-0-	-555	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1235	3	100	9	N	91	66	1			25
*08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					25

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					78
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					78
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					78
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1					79
*07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					79
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					20
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1520	2	32	9	N	29					49
05	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					49
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					49
*07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					49
*08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1554	3	14	9	N	13					62

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	N	8					40
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					40
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	N	4					44
06	1350	N	71	-0-	-1279	-0-	60	2	11	9	N	10					54
*07	1395	N	62	-0-	-1333	-0-	42	3	20	9	N	18					72
*08	1395	N	42	-0-	-1353	-0-	42	3			N	-0-					72

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					64
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					64
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					64
06	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	1276	2			N	-0-					64
*07	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3			N	-0-					64
*08	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	3			N	-0-					64

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1575	-0-	1575	1575	1575	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1376	-0-	1376	2951	1376	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		895	-0-	895	3846	895	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		541	-0-	541	4387	541	2			N	-0-					-0-
*07	T. A.		1712	-0-	1712	6099	1712	3			N	-0-					-0-
*08	7276	X	1177	-0-	-6099	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	979	2	30	9	N	27					27
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					27
05	1457	N	445	-0-	-1012	-0-	426	2	19	9	N	17					44
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	2	14	9	N	13					57
*07	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	3			N	-0-	57	1			-0-
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	3	9	9	N	8					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1539	2	41	9	N	37					94
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1482	2	34	9	N	31	98	1			27
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27
06	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1006	2	6	9	N	5					32
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1874	3	20	9	N	18					50
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1660	3	8	9	N	7					57

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1492	-0-	-492	-0-	1492	2			N	-0-					24
04	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					24
05	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1672	2	25	9	N	23					47
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1885	2	17	9	N	15					62
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	N	14					76
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	3	9	9	N	8					84

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
06	241	K	-0-	-0-	-241	241					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
*08	3347	X	3106	-0-	-241	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					91
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	793	2			N	-0-					91
05	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					91
06	1260	N	907	-0-	-353	-0-	830	2	77	9	N	70	74	1			87
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					87
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					87

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	483	2	15	9	N	14					101
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28	9	N	25	92	1			34
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					34
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	371	2	6	9	N	5					39
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					39
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					39

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					45
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					45
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1018	2	30	9	N	27					72
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	N	5					77
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					77
*08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1031	3	22	9	N	20					97

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					27
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			Y	-0-					27
05	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			Y	-0-					27
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	969	2	2	9	Y	2					29
*07	1054	N	10	-0-	-1044	-0-	10	3			Y	-0-	29	1			-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					20
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					20
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					20
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					20
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					20
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-					44
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					44
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					44
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					44
*07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					44
*08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	609	2	9	9	N	8	1	8			32
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-					32
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					32
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	522	2	13	9	N	12					44
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					44
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					44

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1818	2			N	-0-					27
04	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	1705	2			N	-0-					27
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1841	2	9	9	N	8					35
06	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1721	2	11	9	N	10					45
*07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	3			N	-0-					45
*08	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1276	3	11	9	N	10					55

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					77
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					77
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					77
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					77
*07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					77
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					77

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-					37
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	2			N	-0-					37
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					37
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					37
*07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					37
*08	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					37

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5713	X	3206	-0-	-2507	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1621	-0-	-1045	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1403	-0-	-1687	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*07	3193	X	1278	-0-	-1915	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*08	3193	X	1179	-0-	-2014	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	887	2	33	9	N	30	75	1			24
04	1290	N	839	-0-	-451	-0-	839	2			N	-0-					24
05	930	N	869	-0-	61	-0-	869	2			N	-0-					24
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					24
*07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					24
*08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					24

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1183	-0-	-832	-0-	1157	2	26	9	N	24					74
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					74
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1417	2	98	9	N	89	89	1			74
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					74
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					74
*08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	3			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	623	2	2	9	N	2					124
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22	120	1			26
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					26
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	413	2			N	-0-					26
*07	1023	N	456	-0-	-567	-0-	456	3			N	-0-					26
*08	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	3			N	-0-					26

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1742	2	42	9	N	38	76	1			21
04	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			N	-0-					21
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					21
06	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1692	2			N	-0-					21
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					21
*08	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	3			N	-0-					21

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					69
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					69
05	744	N	313	-0-	-431	-0-	313	2			N	-0-					69
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					69
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					69
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22	9	N	20					59
04	1830	N	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					59
05	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1451	2	20	9	N	18					77
06	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	987	2	15	9	N	14	77	1			14
*07	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			N	-0-					14
*08	1457	N	839	-0-	-618	-0-	839	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					27
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					27
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					27
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					27
*07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					27
*08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1007	2	28	9	N	25					62
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	N	18					80
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1076	2	44	9	N	40	94	1			26
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					27
*07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1015	3	2	9	N	2					29
*08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1093	3	1	9	N	1					30

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					74
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					74
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					74
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					74
*07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					74
*08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*07	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					40
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					40
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					40
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					40
*07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					40
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

03	1891	N	1330	-0-	-561	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
*07	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*08	2139	N	1403	-0-	-736	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	550	-0-	-225	-0-	539	2	11	9	N	10					37
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					37
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	885	2	13	9	N	12					49
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	N	3					52
*07	1023	N	135	-0-	-888	-0-	135	3			N	-0-					52
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					52

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					20
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					20
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					20
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					20
*07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					20
*08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					20

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					18
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					18
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					18
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					18
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					18
*08	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					18

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	695	2	6	9	N	5					67
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					67
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10					77
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	765	2	13	9	N	12	66	1			23
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					23
*08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					23

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	339	2	21	9	N	19					74
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					74
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	338	2	3	9	N	3					77
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	350	2	2	9	N	2					79
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	395	3	62	9	N	56	56	1			79
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					79

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					27
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	152	2	2	9	N	2					29
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	N	1					30
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					30
*07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-	30	1			-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2768	2	44	9	N	40					67
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					67
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2723	2	79	9	N	72	117	1			22
06	2730	N	2645	-0-	-85	-0-	2603	2	42	9	N	38					60
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2638	3	51	9	N	46					106
*08	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	2601	3	53	9	N	48	129	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					87
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	342	2	4	9	N	4					91
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					91
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					91
*07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					91
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	N	7	71	1			27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					77
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					77
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					77
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					77
*07	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					77
*08	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					77

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	763	2	6	9	N	5					34
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					34
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	701	2	44	9	N	40					74
06	750	N	563	-0-	-187	-0-	560	2	3	9	N	3					77
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	3	4	9	N	4					81
*08	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					81

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					87
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					87
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					87
06	720	N	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-					87
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	739	3	23	9	N	21	84	1			24
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					27
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					27
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	900	2	25	9	N	23					50
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	858	2	29	9	N	26	51	1			25
*07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					25
*08	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	2	17	9	N	15					112
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1862	2	18	9	N	16	104	1			24
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					34
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1762	2	7	9	N	6					40
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	3	10	9	N	9					49
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	2	17	9	N	15					15
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					15
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	708	3	11	9	N	10					25
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	3	8	9	N	7					32

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1822	X	819	-0-	-1003	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	823	-0-	-262	-0-	784	2	39	9	N	35					35
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	715	2	13	9	N	12					47
*07	806	N	748	-0-	-58	-0-	742	3	6	9	N	5					52
*08	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					52

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					95
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					95
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					95
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					95
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					95
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1210	2	6	9	N	5					32
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					44
05	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1167	2	7	9	N	6					50
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1114	2	52	9	N	47	68	1			29
*07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					29
*08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					29

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1302	-0-	-1240	-0-	1249	2	53	9	N	48	75	1			27
04	2460	X	1177	-0-	-1283	-0-	1177	2			N	-0-					27
05	1519	X	1209	-0-	-310	-0-	1209	2			N	-0-					27
06	1320	X	1170	-0-	-150	-0-	1157	2	13	9	N	12					39
*07	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	1137	3	1	9	N	1					40
*08	1302	X	1101	-0-	-201	-0-	1088	3	13	9	N	12					52

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					63
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					63
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					63
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					63
*07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					63
*08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1192	2	14	9	N	13					65
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					65
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14					79
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7					86
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	3	3	9	N	3					89
*08	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1193	3	6	9	N	5					94

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					44
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					44
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					44
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	442	2	6	9	N	5					49
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					49
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					49

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					2
04	2070	N	1142	-0-	-928	-0-	1136	2	6	9	N	5					7
05	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1206	2	19	9	N	17					24
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1171	2	14	9	N	13					37
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1185	3	62	9	N	56	67	1			26
*08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-					26

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	976	2	37	9	N	34					34
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5					39
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5					44
*08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	954	3	1	9	N	1					45

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1083	2	3	9	N	3					30
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1022	2	11	9	N	10					40
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	986	2	8	9	N	7					47
06	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	2			N	-0-					47
*07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1036	3	9	9	N	8					55
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1006	3	62	9	N	56	84	1			27

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2663	2	6	9	N	5					30
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2546	2	19	9	N	17					47
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2484	2	14	9	N	13					60
06	2580	N	2217	-0-	-363	-0-	2184	2	33	9	N	30					90
*07	2666	N	2030	-0-	-636	-0-	2024	3	6	9	N	5					95
*08	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	2042	3	8	9	N	7					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1501	2	41	9	N	37					37
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					37
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	3	6	9	N	5					42
*08	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1417	3	9	9	N	8					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1135	2	10	9	N	9					12
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					12
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1					13
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					13
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					13
*08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-					13

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	2	69	9	N	63					107
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1485	2	24	9	N	22					129
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1553	2	61	9	N	55	158	1			26
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					26
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1539	3	72	9	N	65					91
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1491	3	33	9	N	30					121

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	2	30	9	N	27					27
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					27
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					27
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1286	3	34	9	N	31					58
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	3	4	9	N	4					62

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	783	2	17	9	N	15	87	1			25
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					25
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					25
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					25
*07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	973	3	10	9	N	9					34
*08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					34

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1182	2	32	9	N	29					29
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	2	9	9	N	8					37
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	N	8					45
06	1140	N	486	-0-	-654	-0-	473	2	13	9	N	12					57
*07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1022	3			N	-0-					57
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	3	13	9	N	12					69

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					34
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					34
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					34
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					34
*07	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					34
*08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					80
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					80
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					80
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					80
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	979	3	12	9	N	11					91
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					91

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1319	2	30	9	N	27					74
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					74
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1409	2	66	9	N	60	108	1			26
06	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			N	-0-					26
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	N	6					32
*08	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1288	3	17	9	N	15					47

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

03	899	N	850	-0-	-49	-0-	833	2	17	9	N	15					101
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	836	2	13	9	N	12	56	1			57
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					57
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	751	2	11	9	N	10					67
*07	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					67
*08	868	N	827	-0-	-41	-0-	819	3	8	9	N	7					74

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1393	2	23	9	N	21					39
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-					39
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1387	2	29	9	N	26					65
06	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1289	2	12	9	N	11	59	1			17
*07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-					17
*08	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1341	3	8	9	N	7					24

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1303	2	22	9	N	20					67
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1216	2	11	9	N	10					77
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					77
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1239	2	62	9	N	56	106	1			27
*07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					27
*08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

03	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					42
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					42
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					42
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					42
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					42
*08	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	3			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

03	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	1248	2	3	9	N	3					79
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1307	2	6	9	N	5					84
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					84
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					84
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					84
*08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3074	-0-	-615	-0-	3051	2	23	9	N	21	1	8			62
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3857	2	22	9	N	20					82
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4022	2	32	9	N	29					111
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3516	2	37	9	N	34	118	1			27
*07	3999	X	3800	-0-	-199	-0-	3800	3			N	-0-					27
*08	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	3954	3	13	9	N	12					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1395	2	15	9	N	14					74
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					74
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5					79
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					79
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					79
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1494	3	18	9	N	16	68	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					26
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					26
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					26
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					26
*07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					26
*08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					26

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1848	2	97	9	N	88	88	1			-0-
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*07	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1981	2	24	9	N	22					47
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					47
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2030	2	39	9	N	35					82
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1938	2	30	9	N	27					109
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					109
*08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	1986	3	31	9	N	28					137

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			N	-0-					40
04	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	2515	2	92	9	N	84	84	1			40
05	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2680	2	15	9	N	14					54
06	2850	X	2551	-0-	-299	-0-	2464	2	87	9	N	79	106	1			27
*07	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	2520	3			N	-0-					27
*08	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	2471	3			N	-0-					27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2207	2	87	9	N	79	52	1			27
*07	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					27
*08	3131	X	1897	-0-	-1234	-0-	1897	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1438	2	14	9	N	13					55
04	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	2			N	-0-					55
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1533	2	21	9	N	19					74
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					84
*07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1333	3	33	9	N	30	88	1			26
*08	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1178	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	3686	-0-	3686	3686	3685	2	1	9	N	1	1	8			25
04		14B2 EXT	3328	-0-	3328	7014	3328	2			N	-0-					25
05		14B2 EXT	3177	-0-	3177	10191	3177	2			N	-0-					25
06		14B2 EXT	3020	-0-	3020	13211	3020	2			N	-0-					25
*07	16281	X	3070	-0-	-13211	-0-	3024	3	46	9	N	42					67
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3063	3	19	9	N	17	67	1			17

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-					86
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					86
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2348	2	18	9	N	16					102
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2859	2	32	9	N	29					131
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2410	3	9	9	N	8	88	1			51
*08	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	1885	3	23	9	N	21					72

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5252	2	25	9	N	23	98	1			44
04	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	4875	2			N	-0-					44
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4861	2	80	9	N	73					117
06	5100	X	4726	-0-	-374	-0-	4650	2	76	9	N	69	144	1			42
*07	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	4763	3	64	9	N	58	74	1			26
*08	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4627	3	1	9	N	1					27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
*07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
*08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1453	2	24	9	N	22					42
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	2			N	-0-					42
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1434	2	51	9	N	46	63	1			25
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1363	2	4	9	N	4					29
*07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					29
*08	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1379	3	23	9	N	21					50

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1832	2	32	9	N	29					29
06	1020	N	299	-0-	-721	-0-	299	2			N	-0-					29
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					29
*08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					29

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1786	-0-	-415	-0-	1785	2	1	9	N	1					80
04	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1807	2	2	9	N	2					82
05	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					82
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2	2	9	N	2					84
*07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					84
*08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					84

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			N	-0-					62
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					62
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					62
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	N	8					70
*07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-					70
*08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1763	3	26	9	N	24	67	1			27

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					74
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					74
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					74
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					74
*07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					74
*08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	4223	-0-	-2690	-0-	4222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6690	X	4886	-0-	-1804	-0-	4885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6913	X	4431	-0-	-2482	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4274	-0-	-1126	-0-	4246	2	28	9	N	25	1	8			24
*07	5580	X	4140	-0-	-1440	-0-	4140	3			N	-0-					24
*08	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	3983	3			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					45
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	N	12					57
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	716	2	81	9	N	74					131
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					131
*07	930	N	716	-0-	-214	-0-	691	3	25	9	N	23	127	1			27
*08	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					111
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					111
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	287	2	31	9	N	28	114	1			25
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					25
*07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					25
*08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					42
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					42
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					42
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					42
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					42
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					49
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					49
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					49
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					49
*07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					49
*08	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					49

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2481	2	45	9	N	41					101
04	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	2412	2	17	9	N	15	78	1			38
05	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2547	2	37	9	N	34					72
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2501	2	35	9	N	32					104
*07	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2484	3	15	9	N	14	88	1			30
*08	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2540	3	17	9	N	15					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4064	-0-	-106	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*07	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
*08	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					81
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1					82
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	2	6	9	N	5					87
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	N	15					102
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1331	3	21	9	N	19	97	1			24
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					24

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					27
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					27
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	971	2	46	9	N	42					69
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	932	2	17	9	N	15					84
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	3	13	9	N	12					96
*08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	935	3	12	9	N	11	83	1			24

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1521	2	12	9	N	11					37
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					37
05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1537	2	35	9	N	32					69
06	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1461	2	7	9	N	6					75
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1512	3	31	9	N	28	77	1			26
*08	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3			N	-0-					26

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2251	2	46	9	N	42					62
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2139	2			N	-0-					62
05	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2304	2	67	9	N	61	91	1			32
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2203	2	28	9	N	25					57
*07	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2164	3	24	9	N	22					79
*08	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2201	3	22	9	N	20					99

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2481	-0-	-154	-0-	2395	2	86	9	N	78					122
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2378	2	22	9	N	20	115	1			27
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2476	2	35	9	N	32					59
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2416	2	44	9	N	40					99
*07	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2422	3	47	9	N	43	115	1			27
*08	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	3			N	-0-					27

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1205	2	21	9	N	19					126
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1113	2	9	9	N	8					134
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1195	2	13	9	N	12	121	1			25
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	1057	2	4	9	N	4					29
*07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1133	3	9	9	N	8					37
*08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1140	3	9	9	N	8					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	858	-0-	-568	-0-	858	2			N	-0-					20
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					20
05	1209	N	744	-0-	-465	-0-	723	2	21	9	N	19					39
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	2	11	9	N	10					49
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1834	3	3	9	N	3					52
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1439	2	13	9	N	12					44
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1389	2	7	9	N	6					50
05	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1455	2	11	9	N	10					60
06	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1397	2	10	9	N	9					69
*07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1404	3	31	9	N	28	74	1			23
*08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					23

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	1681	2	22	9	N	20					65
04	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			N	-0-					65
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1788	2	24	9	N	22					87
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	N	5					92
*07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1689	3	19	9	N	17	82	1			27
*08	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	3			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2841	2	21	9	N	19					184
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2536	2	7	9	N	6					190
05	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	2695	2	30	9	N	27	175	1			42
06	2760	N	2596	-0-	-164	-0-	2596	2			N	-0-					42
*07	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2615	3			N	-0-					42
*08	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2536	3			N	-0-					42

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					27
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					27
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					27
06	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	2300	2			N	-0-					27
*07	2418	N	1782	-0-	-636	-0-	1782	3			N	-0-					27
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	3808	2	11	9	N	10					62
04	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			N	-0-					62
05	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	3855	2			N	-0-					62
06	3750	X	3620	-0-	-130	-0-	3620	2			N	-0-					62
*07	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	3655	3			N	-0-					62
*08	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	3			N	-0-					62

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3218	-0-	118	264	3218	2			N	-0-					67
04	3000	N	3045	-0-	45	309	3045	2			N	-0-					67
05	1506	X	1197	-0-	-309	-0-	1197	2			N	-0-					67
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					67
*07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					67
*08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	1408	2	39	9	N	35					67
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			N	-0-					67
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	13	9	N	12					79
06	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2			N	-0-					79
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1417	3	105	9	N	95	119	1			55
*08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			N	-0-					55

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					45
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					45
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-					45
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					45
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					45
*08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					45

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19	9	N	17					44
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					44
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1338	2	17	9	N	15					59
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	2	9	9	N	8					67
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	3	11	9	N	10					77
*08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1256	3	2	9	N	2					79

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	8			67
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	N	12					79
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					79
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					79
*07	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	3			N	-0-					79
*08	1705	N	1329	-0-	-376	-0-	1326	3	3	9	N	3					82

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3916	2	37	9	N	34	1	8			128
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	2	4	9	N	4	1	8			131
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4053	2	43	9	N	39	103	1			67
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2736	2	66	9	N	60	1	8			126
*07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					126
*08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1580	2	30	9	N	27					64
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1510	2	13	9	N	12					76
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1651	2	26	9	N	24	76	1			24
06	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	2			N	-0-					24
*07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1524	3	6	9	N	5					29
*08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1557	3	10	9	N	9					38

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					42
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1169	2	24	9	N	22	46	1			18
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					18
06	1140	N	950	-0-	-190	-0-	948	2	2	9	N	2					20
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					20
*08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					20

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

03	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2812	2	46	9	N	42					69
04	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	2622	2	48	9	N	44	90	1			23
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2957	2	23	9	N	21					44
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2841	2	58	9	N	53					97
*07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2811	3	35	9	N	32					129
*08	2945	N	2811	-0-	-134	-0-	2788	3	23	9	N	21	106	1			44

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					27
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-	27	1			-0-
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	930	-0-	-390	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

03	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	2395	2	3	9	N	3					30
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2303	2	102	9	N	93	102	1			21
05	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-					21
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2498	2	45	9	N	41					62
*07	2480	N	2124	-0-	-356	-0-	2083	3	41	9	N	37	74	1			25
*08	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1240	2	17	9	N	15					54
04	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1189	2			N	-0-					54
05	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1148	2	14	9	N	13					67
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	2	9	9	N	8					75
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	3	12	9	N	11	59	1			27
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	951	2	20	9	N	18					18
06	990	N	832	-0-	-158	-0-	824	2	8	9	N	7					25
*07	992	N	812	-0-	-180	-0-	806	3	6	9	N	5					30
*08	961	N	766	-0-	-195	-0-	766	3			N	-0-					30

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4520	2	52	9	N	47					74
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4344	2	76	9	N	69	96	1			47
05	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4572	2	80	9	N	73	93	1			27
06	4590	X	4353	-0-	-237	-0-	4328	2	25	9	N	23					50
*07	4743	X	4462	-0-	-281	-0-	4381	3	81	9	N	74	97	1			27
*08	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4452	3	31	9	N	28					55

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2					27
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3	9	N	3					30
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2227	2	2	9	N	2					32
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	N	3					35
*07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2147	3	78	9	N	71	106	1			-0-
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					25
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	N	4					29
05	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2296	2	22	9	N	20					49
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2143	2	58	9	N	53	74	1			28
*07	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	3			N	-0-					28
*08	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					31
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					31
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1635	2	47	9	N	43					74
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1540	2	17	9	N	15					89
*07	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	1544	3			N	-0-					89
*08	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	3			N	-0-					89

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2679	2	65	9	N	59	102	1			27
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					27
05	2914	N	2659	-0-	-255	-0-	2659	2			N	-0-					27
06	2670	N	2443	-0-	-227	-0-	2443	2			N	-0-					27
*07	2759	N	2449	-0-	-310	-0-	2449	3			N	-0-					27
*08	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	2397	3			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					17
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					17
*07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					17
*08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					17

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

03	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1598	2	42	9	N	38	99	1			26
04	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	1426	2			N	-0-					26
05	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1407	2			N	-0-					26
06	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1331	2			N	-0-					26
*07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	3			N	-0-					26
*08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1329	3	12	9	N	11					37

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1881	2	21	9	N	19					76
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1677	2	66	9	N	60	79	1			57
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					57
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1791	2	2	9	N	2					59
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1826	3	9	9	N	8					67
*08	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1817	3	4	9	N	4					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					77
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					77
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					77
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7					84
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	166	3	8	9	N	7					91
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	N	1					92

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			N	-0-					70
04	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	2940	2			N	-0-					70
05	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			N	-0-					70
06	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2869	2			N	-0-					70
*07	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	3			N	-0-					70
*08	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3138	3			N	-0-					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2462	2	21	9	N	19					91
04	2520	N	2286	-0-	-234	-0-	2286	2			N	-0-					91
05	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2416	2	45	9	N	41	107	1			25
06	2400	N	2249	-0-	-151	-0-	2249	2			N	-0-					25
*07	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2259	3	6	9	N	5					30
*08	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2192	3	6	9	N	5					35

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	1780	2			N	-0-					44
04	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-					44
05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-					44
06	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1441	2	3	9	N	3					47
*07	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	1444	3			N	-0-					47
*08	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	3			N	-0-					47

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1271	2	9	9	N	8					8
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	N	2					10
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					10
*08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1148	3	8	9	N	7					17

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1785	2	29	9	N	26					107
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1714	2	7	9	N	6	88	1			25
05	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1836	2	19	9	N	17					42
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1790	2	17	9	N	15					57
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1814	3	20	9	N	18					75
*08	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1804	3	18	9	N	16					91

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					52
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					52
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3332	2	22	9	Y	20					72
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					72
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			Y	-0-					72
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3484	-0-	-626	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3780	-0-	-90	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*07	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
*08	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1567	2	28	9	N	25					92
04	1770	N	1380	-0-	-390	-0-	1362	2	18	9	N	16	83	1			25
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					25
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					25
*07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					25
*08	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	3			N	-0-					25

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	N	27	86	1			27
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3					30
05	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1774	2	10	9	N	9					39
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1610	2	23	9	N	21					60
*07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1592	3	19	9	N	17					77
*08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1596	3	10	9	N	9					86

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8					47
04	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1208	2	14	9	N	13					60
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1254	2	10	9	N	9					69
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					81
*07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1225	3	11	9	N	10					91
*08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1200	3	11	9	N	10					101

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2158	2	8	9	N	7					7
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					7
*07	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2031	3			N	-0-					7
*08	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	1923	3			N	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1762	2	12	9	N	11					80
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1686	2	25	9	N	23	78	1			25
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					25
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1745	2	21	9	N	19					44
*07	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1720	3	14	9	N	13					57
*08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1742	3	14	9	N	13					70

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2281	2	80	9	N	73	97	1			25
04	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	2			N	-0-					25
05	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2329	2	4	9	N	4					29
06	2280	N	2248	-0-	-32	-0-	2223	2	25	9	N	23					52
*07	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			N	-0-					52
*08	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2226	3	55	9	N	50	77	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					27
04	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					27
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1898	2	30	9	N	27					54
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1746	2	14	9	N	13					67
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					67
*08	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	3			N	-0-					67

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1282	2	9	9	N	8					89
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1237	2	23	9	N	21	85	1			25
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2			N	-0-					25
06	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1053	2	15	9	N	14					39
*07	1302	N	912	-0-	-390	-0-	900	3	12	9	N	11					50
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	3	13	9	N	12					62

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	2	6	9	N	5					76
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					76
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2879	2	11	9	N	10					86
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2731	2	33	9	N	30					116
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2758	3	20	9	N	18	107	1			27
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8614	-0-	5514	7715	8586	2	28	9	N	25					92
04	3000	N	1551	-0-	-1449	6266	1540	2	11	9	N	10					102
05	8417	X	2151	-0-	-6266	-0-	2140	2	11	9	N	10					112
06	2820	X	2223	-0-	-597	-0-	2175	2	48	9	N	44	131	1			25
*07	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	3			N	-0-					25
*08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3219	3	4	9	N	4					29

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3097	-0-	-143	-0-	3067	2	30	9	N	27					27
05	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3195	2	41	9	N	37					64
06	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	3054	2	66	9	N	60	97	1			27
*07	3503	X	3092	-0-	-411	-0-	3092	3			N	-0-					27
*08	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					29
04	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					29
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	2	7	9	N	6					35
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7					42
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	3	8	9	N	7					49
*08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1605	3	6	9	N	5					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1830	2	21	9	N	19					126
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1634	2	25	9	N	23	47	1			102
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					102
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1772	2	14	9	N	13	90	1			25
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					25
*08	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1910	3	8	9	N	7					32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	458	2	9	9	N	8					45
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					45
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	426	2	2	9	N	2					47
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					47
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2					49
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	N	3					52

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1475	2	20	9	N	18					65
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					65
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1407	2	21	9	N	19					84
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	2	9	9	N	8					92
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	3	8	9	N	7					99
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1464	3	13	9	N	12	86	1			25

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					69
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					69
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					69
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	104	153	1			45
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					45
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1223	2	85	9	N	77	79	1			43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5398	3	47	9	N	43					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1532	2	17	9	N	15					104
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2256	2	30	9	N	27	105	1			26
05	3100	N	4029	-0-	929	929	4029	2			N	-0-					26
06	3000	N	3837	-0-	837	1766	3834	2	3	9	N	3					29
*07	3100	N	3769	-0-	669	2435	3736	3	33	9	N	30					59
*08	5868	X	3433	-0-	-2435	-0-	3383	3	50	9	N	45	79	1			25

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					37
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					37
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2252	2			N	-0-					37
06	2160	N	1828	-0-	-332	-0-	1828	2			N	-0-					37
*07	2263	N	1823	-0-	-440	-0-	1823	3			N	-0-					37
*08	2263	N	1780	-0-	-483	-0-	1780	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3037	2	18	9	N	16					70
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3016	2	39	9	N	35	78	1			27
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					27
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					27
*07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3036	3	24	9	N	22					49
*08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3141	3	11	9	N	10					59

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			N	-0-					27
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					27
*07	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			N	-0-					27
*08	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5557	2	15	9	N	14	2	8			64
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5605	2	15	9	N	14	1	8			77
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4989	2	28	9	N	25	73	1			29
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4695	2	1	9	N	1	1	8			29
*07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					29
*08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	22	1			5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1729	2	17	9	N	15	85	1			22
04	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					22
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1958	2	36	9	N	33					55
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2015	2	23	9	N	21					76
*07	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1853	3			N	-0-					75
*08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1857	3	86	9	N	78	126	1			27

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					26
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	2			N	-0-					26
05	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					26
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					26
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					26
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					49
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	253	1	47	2	N	-0-					107
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	86	1			26
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2094	-0-	-417	-0-	2061	2	33	9	N	30	97	1			27
04	2430	N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2			N	-0-					27
05	2511	N	2270	-0-	-241	-0-	2235	2	35	9	N	32					59
06	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1954	2	18	9	N	16					75
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					75
*08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2324	3	43	9	N	39					114

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1695	2	11	9	N	10					54
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	N	10					64
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	3					67
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	1375	2	10	9	N	9					76
*07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1338	3	9	9	N	8					84
*08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1286	3	6	9	N	5					89

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					27
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4581	2	3	9	N	3					30
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4830	2	6	9	N	5					35
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4436	2	6	9	N	5					40
*07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					40
*08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3827	2	12	9	N	11					97
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3461	2	59	9	N	54	125	1			26
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					26
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3471	2	12	9	N	11					37
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3351	3	17	9	N	15					52
*08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3478	3	13	9	N	12					64

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	42	-0-	-1849	-0-	42	2			N	-0-					29
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3274	2	23	9	N	21					80
04	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	3049	2			N	-0-					80
05	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3013	2	30	9	N	27					107
06	3330	X	2880	-0-	-450	-0-	2880	2			N	-0-					107
*07	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2911	3	22	9	N	20					127
*08	3286	X	2738	-0-	-548	-0-	2710	3	28	9	N	25	125	1			27

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	2	12	9	N	11					60
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					60
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					60
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					60
*07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			N	-0-					60
*08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2066	2	24	9	N	22					76
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	2	17	9	N	15					91
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2160	2	62	9	N	56	120	1			27
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1892	2			N	-0-					27
*07	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	3			N	-0-					27
*08	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	3			N	-0-					27

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	13984	-0-	-1361	-0-	13977	2	7	9	N	6					167
04	14850	X	13777	-0-	-1073	-0-	13763	2	14	9	N	13	155	1			25
05	15345	X	13942	-0-	-1403	-0-	13858	2	84	9	N	76					101
06	14070	X	12587	-0-	-1483	-0-	12528	2	59	9	N	54	70	1			85
*07	14353	X	12587	-0-	-1766	-0-	12587	3			N	-0-					85
*08	14229	X	12278	-0-	-1951	-0-	12278	3			N	-0-					85

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2254	-0-	-381	-0-	2254	2			N	-0-					32
04	2550	X	2117	-0-	-433	-0-	2117	2			N	-0-					32
05	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	2218	2			N	-0-					32
06	2220	X	2034	-0-	-186	-0-	2034	2			N	-0-					32
*07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					32
*08	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1107	2	2	9	N	2					29
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1037	2	20	9	N	18					47
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	N	10					57
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1005	2	58	9	N	53	84	1			26
*07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					26
*08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3076	-0-	-284	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*07	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*08	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8995	-0-	8995	8995	8994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	15678	X	6683	-0-	-8995	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
*08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					56
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					56
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					56
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					56
*07	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	1380	3			N	-0-					56
*08	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	1305	3			N	-0-					56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					50
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					50
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					50
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					50
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	3	2	9	N	2					52
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	3	2	9	N	2					54

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2153	-0-	-2280	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2629	-0-	-1661	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2881	-0-	-1273	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*08	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3739	2	9	9	N	8					32
04	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					32
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3890	2	24	9	N	22					54
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3677	2	9	9	N	8					62
*07	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	3675	3	13	9	N	12					74
*08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3848	3	35	9	N	32	82	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1192	2	50	9	N	45	87	1			15
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					15
05	1240	N	859	-0-	-381	-0-	859	2			N	-0-					15
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					15
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	3	6	9	N	5					20
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					20

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	926	2			N	-0-					27
04	1140	N	846	-0-	-294	-0-	846	2			N	-0-					27
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					27
06	900	N	567	-0-	-333	-0-	567	2			N	-0-					27
*07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					27
*08	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					28
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	2	23	9	N	21					49
05	2294	N	1699	-0-	-595	-0-	1657	2	42	9	N	38	60	1			27
06	2130	N	1487	-0-	-643	-0-	1487	2			N	-0-					27
*07	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	3			N	-0-					27
*08	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1484	3			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	863	1	1361	2	N	-0-					25
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	835	1	1176	2	N	-0-					25
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	835	1	1267	2	N	-0-					25
06	1890	X	1401	-0-	-489	-0-	84	1	1317	2	N	-0-					25
*07	1953	X	1522	-0-	-431	-0-	1522	3			N	-0-					25
*08	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	1489	3			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11493	2	18	9	N	16	1	8			62
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11355	2	9	9	N	8					70
05	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12056	2	78	9	N	71	82	1			59
06	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					59
*07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	3			N	-0-					59
*08	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5696	2	69	9	N	63	101	1	1	8	30
04	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	5407	2	43	9	N	39					69
05	6107	X	5536	-0-	-571	-0-	5523	2	13	9	N	12					81
06	5760	X	5586	-0-	-174	-0-	5434	2	152	9	N	138	118	1			101
*07	5952	X	5552	-0-	-400	-0-	5552	3			N	-0-					101
*08	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	5524	3			N	-0-					101

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					45
04	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					45
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					45
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					45
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					45
*08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-					47
04	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	1468	2			N	-0-					47
05	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1044	2			N	-0-					47
06	1470	N	792	-0-	-678	-0-	792	2			N	-0-					47
*07	1519	N	820	-0-	-699	-0-	820	3			N	-0-					47
*08	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					47

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

03	2573	N	2013	-0-	-560	-0-	2013	2			N	-0-					75
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					75
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					75
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					75
*07	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2154	3			N	-0-					75
*08	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2176	3	2	9	N	2					77

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2305	2	14	9	N	13					40
04	2610	N	2199	-0-	-411	-0-	2193	2	6	9	N	5					45
05	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2458	2	6	9	N	5					50
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	N	10					60
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2272	3	8	9	N	7					67
*08	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	2232	3	8	9	N	7					74

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2531	2	12	9	N	11					60
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					60
05	2790	N	2439	-0-	-351	-0-	2439	2			N	-0-					60
06	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2			N	-0-					60
*07	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	-0-					60
*08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	-0-					60

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					40
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					40
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					40
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					40
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

03	2232	N	559	-0-	-1673	-0-	559	2			N	-0-					39
04	2310	N	251	-0-	-2059	-0-	251	2			N	-0-					39
05	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1349	2	1	9	N	1					40
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1794	2	133	9	N	121	136	1			25
*07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					25
*08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					25

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					25
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1623	2			N	-0-					25
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1518	2	73	9	N	66					91
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2	22	9	N	20					111
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	3	11	9	N	10	94	1			27
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1584	3	28	9	N	25					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*07	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*08	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9334	2	25	9	N	23	1	8			149
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8530	2	26	9	N	24	77	1			96
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9545	2	26	9	N	24					120
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9531	2	7	9	N	6	1	8			125
*07	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					125
*08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10956	3	79	9	N	72	167	1			30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1390	2	14	9	N	13					47
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	N	10					57
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1151	2	4	9	N	4					61
06	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1091	2	14	9	N	13					74
*07	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3			N	-0-					74
*08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					74

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					26
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	2			N	-0-					26
05	2046	N	868	-0-	-1178	-0-	868	2			N	-0-					26
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2305	2	66	9	N	60					86
*07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					86
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					86

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					72
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					72
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					74
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					74
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					74
*08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					74

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	987	-0-	-718	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*07	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2			N	-0-					73
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					73
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					73
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1587	2	8	9	N	7	55	1			25
*07	1984	N	1584	-0-	-400	-0-	1584	3			N	-0-					25
*08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					9
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					9
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					9
06	2610	N	1230	-0-	-1380	-0-	1230	2			N	-0-					9
*07	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1061	3			N	-0-					9
*08	2077	N	1292	-0-	-785	-0-	1292	3			N	-0-					9

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	2			N	-0-					106
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					106
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					106
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					106
*07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					106
*08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					106

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1695	2	2	9	N	2					84
04	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-					84
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1554	2	17	9	N	15					99
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					99
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					99
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					99

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					47
04	1890	N	606	-0-	-1284	-0-	606	2			N	-0-					47
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					47
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					47
*07	620	N	154	-0-	-466	-0-	154	3			N	-0-					47
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					47

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					32
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					32
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					32
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					32
*07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					32
*08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					32

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					27
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					27
05	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1087	2	17	9	N	15					42
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	987	2	7	9	N	6					48
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					48
*08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					48

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1624	2	17	9	N	15					85
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1536	2	17	9	N	15	80	1			20
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1728	2	8	9	N	7					27
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	N	17					44
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					44
*08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1638	3	1	9	N	1					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					80
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	992	2	14	9	N	13	66	1			27
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					27
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					27
*07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					27
*08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					27

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					44
04	2040	N	1394	-0-	-646	-0-	1394	2			N	-0-					44
05	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1459	2	12	9	N	11					55
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1400	2	48	9	N	44	72	1			27
*07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					27
*08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	3			N	-0-					27

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8744	-0-	-401	-0-	8742	2	2	9	N	2					22
04	8970	X	8476	-0-	-494	-0-	8476	2			N	-0-					22
05	9269	X	8921	-0-	-348	-0-	8891	2	30	9	N	27					49
06	8970	X	7931	-0-	-1039	-0-	7919	2	12	9	N	11					60
*07	9145	X	7882	-0-	-1263	-0-	7872	3	10	9	N	9					69
*08	8928	X	7961	-0-	-967	-0-	7948	3	13	9	N	12					81

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1621	2	19	9	N	17					74
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			N	-0-					74
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1649	2	44	9	N	40	91	1			23
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					23
*07	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1385	3	2	9	N	2					25
*08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1636	3	6	9	N	5					30

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1515	-0-	-438	-0-	1515	2			N	-0-					27
04	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1541	2			N	-0-					27
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					27
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					27
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					27
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					27

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	3195	2	19	9	N	17					92
04	3330	X	3025	-0-	-305	-0-	3000	2	25	9	N	23	90	1			25
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	3324	2	46	9	N	42					67
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3117	2	35	9	N	32					99
*07	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3050	3	22	9	N	20	92	1			27
*08	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2962	3	22	9	N	20					47

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					39
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					39
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					39
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					39
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					39
*08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3686	2	94	9	N	85	107	1			38
04	4500	X	3461	-0-	-1039	-0-	3461	2			N	-0-					38
05	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	3766	2	131	9	N	119	78	1			79
06	4500	X	3505	-0-	-995	-0-	3494	2	11	9	N	10					89
*07	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3739	3	51	9	N	46	101	1			34
*08	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	3567	3	34	9	N	31					65

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-					30
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			N	-0-					30
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					30
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					30
*07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					30
*08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			N	-0-					52
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	1927	2	74	9	N	67	91	1			28
05	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2			N	-0-					28
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					28
*07	2077	N	1518	-0-	-559	-0-	1518	3			N	-0-					28
*08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2037	3	107	9	N	97	99	1			26

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1203	2	1	9	N	1					58
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					60
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					62
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			N	-0-					62
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9	N	1					63
*08	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	3			N	-0-					63

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					60
04	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	2			N	-0-					60
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					60
06	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	2			N	-0-					60
*07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					60
*08	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			N	-0-					60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	283	-0-	-1546	-0-	283	2			N	-0-					72
04	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	2			N	-0-					72
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1845	2	50	9	N	45	90	1			27
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					27
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					27
*08	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	1649	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	2296	2	34	9	N	31	83	1			27
04	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2221	2			N	-0-					27
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2310	2			N	-0-					27
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2226	2	42	9	N	38					65
*07	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	3			N	-0-					65
*08	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	2240	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4	9	N	4					39
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	1781	2	25	9	N	23					62
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1927	2	105	9	N	95	95	1			62
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					62
*07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					30
*08	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	1731	3			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2474	2	72	9	N	65	71	1			29
04	2550	N	2435	-0-	-115	-0-	2435	2			N	-0-					29
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					29
06	2460	N	2200	-0-	-260	-0-	2200	2			N	-0-					29
*07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	3	1	9	N	1					30
*08	2697	N	2028	-0-	-669	-0-	2018	3	10	9	N	9					39

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1646	2			N	-0-					35
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					35
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1666	2	11	9	N	10					45
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1591	2	26	9	N	24					69
*07	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1616	3	9	9	N	8					77
*08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1598	3	41	9	N	37	89	1			25

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	879	2	6	9	N	5					59
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					59
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	932	2	18	9	N	16					75
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	N	5					80
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4	9	N	4					84
*08	961	N	910	-0-	-51	-0-	907	3	3	9	N	3					87

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					80
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					80
05	4712	X	4699	-0-	-13	-0-	4699	2			Y	-0-	63	1			17
06	4740	X	4460	-0-	-280	-0-	4458	2	2	9	Y	2					19
*07	4898	X	4560	-0-	-338	-0-	4552	3	8	9	Y	7					26
*08	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4560	3	30	9	Y	27					53

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					27
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					27
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1130	2	6	9	N	5					32
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-					32
*07	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-					32
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2	9	N	2					34

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2			Y	-0-					80
04	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	2329	2			Y	-0-					80
05	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	2341	2			Y	-0-	63	1			17
06	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2245	2	2	9	Y	2					19
*07	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2383	3	8	9	Y	7					26
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2382	3	30	9	Y	27					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3945	2	79	9	N	72	105	1			44
04	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3499	2	18	9	N	16					60
05	4154	X	3971	-0-	-183	-0-	3919	2	52	9	N	47	60	1			47
06	4020	X	3817	-0-	-203	-0-	3754	2	63	9	N	57					104
*07	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	3810	3	46	9	N	42					146
*08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3853	3	59	9	N	54	173	1			27

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					52
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					52
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	817	2	39	9	N	35					87
06	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1690	2	3	9	N	3					90
*07	1767	N	330	-0-	-1437	-0-	275	3	55	9	N	50					140
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	3	7	9	N	6					146

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4761	2	1	9	N	1	1	8			43
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6008	2	3	9	N	3	1	8			45
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7196	2	25	9	N	23					68
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7384	2	14	9	N	13	1	8			80
*07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6691	3	22	9	N	20					100
*08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6537	3	44	9	N	40					140

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9205	2	19	9	N	17					44
04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8731	2	68	9	N	62					106
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8762	2	18	9	N	16					122
06	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8555	2	86	9	N	78	69	1			131
*07	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8831	3	43	9	N	39	143	1			27
*08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8817	3	9	9	N	8					35

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2217	2	53	9	N	48	65	1			27
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					27
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2262	2	8	9	N	7					34
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	2	9	9	N	8					42
*07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2156	3	13	9	N	12					54
*08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	3	11	9	N	10					64

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	713	1	10513	2	N	45	5	8			117
							50	9									
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	690	1	9966	2	N	48	4	8			161
							53	9									
05	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	713	1	9570	2	N	20	161	1			20
							22	9									
06	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	690	1	10290	2	N	21	4	8			37
							23	9									
*07	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	713	1	10510	3	N	40	40	1			37
							44	9									
*08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	713	1	8845	3	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5288	2	86	9	N	78	112	1			26
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					26
05	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5525	2	34	9	N	31					57
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					57
*07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6018	3	46	9	N	42					99
*08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5799	3	51	9	N	46	106	1			39

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6622	2	109	9	N	99	163	1	1	8	27
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5278	2	111	9	N	101	71	1			57
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5995	2	143	9	N	130	160	1			27
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5427	2	87	9	N	79					106
*07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4732	3	101	9	N	92	171	1			27
*08	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8323	3	31	9	N	28					55

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	5736	2	54	9	N	49	1	8			75
04	5940	X	5407	-0-	-533	-0-	5359	2	48	9	N	44	91	1	1	8	27
05	6138	X	6044	-0-	-94	-0-	6044	2			N	-0-					27
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6294	2	26	9	N	24	1	8			50
*07	6138	X	6093	-0-	-45	-0-	6060	3	33	9	N	30					80
*08	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5612	3	131	9	N	119	174	1			25

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2317	2	23	9	N	21					60
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2253	2	76	9	N	69	104	1			25
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					25
06	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2			N	-0-					25
*07	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2295	3	13	9	N	12					37
*08	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2268	3	11	9	N	10					47

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	9197	2	26	9	N	24					49
04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9644	2	127	9	N	115	139	1			25
05	9889	X	9498	-0-	-391	-0-	9472	2	26	9	N	24					49
06	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					49
*07	10075	X	10037	-0-	-38	-0-	10037	3			N	-0-					49
*08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4850	2	85	9	N	77	174	1			40
04	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	4223	2	32	9	N	29					69
05	5301	X	3798	-0-	-1503	-0-	3776	2	22	9	N	20					89
06	5130	X	4793	-0-	-337	-0-	4793	2			N	-0-	62	1			27
*07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9770	3	36	9	N	33					60
*08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9098	3	155	9	N	141	174	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

03	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3515	2	35	9	N	32					67
04	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	3509	2			N	-0-					67
05	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3666	2	43	9	N	39					106
06	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	3427	2	61	9	N	55	101	1			60
*07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3536	3			N	-0-					60
*08	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3449	3	2	9	N	2					62

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

03	6076	X	5051	-0-	-1025	-0-	12	1	4970	2	N	63					110
							69	9									
04	5730	X	3995	-0-	-1735	-0-	11	1	3944	2	N	36	102	1			44
							40	9									
05	5859	X	3616	-0-	-2243	-0-	12	1	3603	2	N	1					45
							1	9									
06	5550	X	595	-0-	-4955	-0-	11	1	578	2	N	5					50
							6	9									
*07	5115	X	43	-0-	-5072	-0-	12	1	31	3	N	-0-					50
*08	5053	X	2744	-0-	-2309	-0-	10	1	2734	3	N	-0-					50

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	12	1	7724	2	N	113	182	1	1	8	27
							124	9									
04	7530	X	7512	-0-	-18	-0-	11	1	7402	2	N	90					117
							99	9									
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	12	1	7803	2	N	77	169	1			25
							85	9									
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	11	1	7450	2	N	141	125	1			41
							155	9									
*07	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	12	1	7208	3	N	157	171	1			27
							173	9									
*08	7781	X	7338	-0-	-443	-0-	12	1	7298	3	N	25					52
							28	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

03	2841	N	2660	-0-	-181	-0-	2647	2	13	9	N	12					72
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					72
05	3100	X	1965	-0-	-1135	-0-	1956	2	9	9	N	8					80
06	3000	X	2325	-0-	-675	-0-	2313	2	12	9	N	11	78	1			13
*07	3100	X	2363	-0-	-737	-0-	2363	3			N	-0-					13
*08	2666	X	2164	-0-	-502	-0-	2164	3			N	-0-					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3805	2	57	9	N	52	97	1			25
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					25
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3678	2	21	9	N	19					44
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3588	2	11	9	N	10					54
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3643	3	22	9	N	20					74
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3640	3	23	9	N	21	70	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7595	2	2	9	N	2	2	8			50
04	6330	X	4864	-0-	-1466	-0-	4781	2	83	9	N	75	94	1	1	8	30
05	7347	X	79	-0-	-7268	-0-	73	2	6	9	N	5					35
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					35
*07	7378	X	4163	-0-	-3215	-0-	4157	3	6	9	N	5					40
*08	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13142	3	2	9	N	2					42

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6334	-0-	-176	-0-	6304	2	30	9	N	27					124
04	6300	X	5991	-0-	-309	-0-	5889	2	102	9	N	93	164	1			53
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6540	2	14	9	N	13					66
06	6300	X	6131	-0-	-169	-0-	6120	2	11	9	N	10					76
*07	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	6278	3	67	9	N	61					137
*08	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	6299	3	64	9	N	58	143	1			52

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	29	1	8625	2	N	30					128
							33	9									
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	6	1	8728	2	N	77	96	1			109
							85	9									
05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	63	1	8966	2	N	33					142
							36	9									
06	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	374	1	8367	2	N	50					192
							55	9									
*07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	6	1	8578	3	N	62	180	1			74
							68	9									
*08	8370	X	8245	-0-	-125	-0-	6	1	8222	3	N	15					89
							17	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10790	2	52	9	N	47					130
04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10215	2	109	9	N	99	202	1			27
05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11581	2	55	9	N	50					77
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11141	2	122	9	N	111	161	1			27
*07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11136	3	73	9	N	66					93
*08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10924	3	33	9	N	30					123

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11153	-0-	-813	-0-	11153	2			Y	-0-					80
04	11580	X	10509	-0-	-1071	-0-	10509	2			Y	-0-					80
05	11966	X	10871	-0-	-1095	-0-	10871	2			Y	-0-	63	1			17
06	11160	X	10388	-0-	-772	-0-	10386	2	2	9	Y	2					19
*07	11532	X	10694	-0-	-838	-0-	10686	3	8	9	Y	7					26
*08	11160	X	10509	-0-	-651	-0-	10479	3	30	9	Y	27					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	3	1	6266	2	N	163	162	1	1	8	79
							179	9									
04	5880	X	5871	-0-	-9	-0-	3	1	5777	2	N	83					162
							91	9									
05	6448	X	6396	-0-	-52	-0-	3	1	6214	2	N	163	166	1			159
							179	9									
06	6240	X	5937	-0-	-303	-0-	3	1	5875	2	N	54					213
							59	9									
*07	6448	X	6433	-0-	-15	-0-	4	1	6338	3	N	83	163	1			133
							91	9									
*08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	4	1	6294	3	N	171	172	1			132
							188	9									

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	3	1	2324	2	N	18					67
							20	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	3	1	2243	2	N	18					85
							20	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	3	1	2447	2	N	9					94
							10	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	3	1	2289	2	N	13					107
							14	9									
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	4	1	2368	3	N	27	107	1			27
							30	9									
*08	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	4	1	2400	3	N	-0-					27

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	11668	-0-	-918	-0-	11668	2			N	-0-					32
04	11880	X	11479	-0-	-401	-0-	11218	2	261	9	N	237	182	1	1	8	86
05	12214	X	11102	-0-	-1112	-0-	11079	2	23	9	N	21					107
06	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	10561	2	17	9	N	15					122
*07	11966	X	10931	-0-	-1035	-0-	10931	3			N	-0-					122
*08	11873	X	10972	-0-	-901	-0-	10951	3	21	9	N	19	71	1			70

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8365	-0-	-966	-0-	8365	2			N	-0-					27
04	8910	X	8138	-0-	-772	-0-	7987	2	151	9	N	137	137	1			27
05	9207	X	4363	-0-	-4844	-0-	4329	2	34	9	N	31					58
06	8580	X	8175	-0-	-405	-0-	8091	2	84	9	N	76	107	1			27
*07	8866	X	8381	-0-	-485	-0-	8381	3			N	-0-					27
*08	8401	X	8251	-0-	-150	-0-	8145	3	106	9	N	96	96	1			27

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	9338	-0-	-272	-0-	9338	2			N	-0-					107
04	9300	X	9021	-0-	-279	-0-	8962	2	59	9	N	54	124	1			37
05	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					37
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10252	2	66	9	N	60					97
*07	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	3			N	-0-					97
*08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9843	3	50	9	N	45					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	725	1	3788	2	N	75	2	8			147
							83	9									
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	701	1	3590	2	N	52	171	1	1	8	27
							57	9									
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	702	1	4102	2	N	119	42	1			104
							131	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	701	1	3936	2	N	43	1	8			146
							47	9									
*07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	725	1	3920	3	N	59	175	1			30
							65	9									
*08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	725	1	3515	3	N	77					107
							85	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

03	6696	X	6472	-0-	-224	-0-	6372	2	100	9	N	91	105	1	1	8	94
04	6480	X	6446	-0-	-34	-0-	6372	2	74	9	N	67	91	1			70
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6667	2	108	9	N	98	98	1			70
06	6480	X	5622	-0-	-858	-0-	5497	2	125	9	N	114	132	1			52
*07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6763	3	227	9	N	206	161	1			97
*08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6715	3	168	9	N	153	148	1			52

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

03	10230	X	8953	-0-	-1277	-0-	8895	2	58	9	N	53	89	1	1	8	27
04	9900	X	9283	-0-	-617	-0-	9282	2	1	9	N	1	1	8			27
05	10230	X	9078	-0-	-1152	-0-	9043	2	35	9	N	32					59
06	9750	X	9181	-0-	-569	-0-	9177	2	4	9	N	4	1	8			62
*07	9641	X	9062	-0-	-579	-0-	9062	3			N	-0-					62
*08	9579	X	8574	-0-	-1005	-0-	8574	3			N	-0-					62

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9167	2	26	9	N	24	1	8			50
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8374	2	54	9	N	49	73	1			26
05	8308	X	5861	-0-	-2447	-0-	5846	2	15	9	N	14					40
06	8040	X	5047	-0-	-2993	-0-	5025	2	22	9	N	20					60
*07	8308	X	2527	-0-	-5781	-0-	2521	3	6	9	N	5					65
*08	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20213	3	61	9	N	55	94	1			26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					25
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					25
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					25
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
*08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	713	1	4922	2	N	9	1	8			122
							10	9									
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	690	1	5126	2	N	6	1	8			127
							7	9									
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	713	1	4774	2	N	9					136
							10	9									
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	667	1	4049	2	N	17	69	1			84
							19	9									
*07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	713	1	4675	3	N	-0-					84
*08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	345	1	3634	3	N	-0-					84

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9688	2	21	9	N	19	1	8			45
04	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9583	2	81	9	N	74					119
05	9486	X	6794	-0-	-2692	-0-	6708	2	86	9	N	78	170	1			27
06	9390	X	5396	-0-	-3994	-0-	5394	2	2	9	N	2					29
*07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	10992	3	12	9	N	11					40
*08	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11329	3	66	9	N	60					100

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					43
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6376	2	74	9	N	67	55	1			55
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8833	2	22	9	N	20					75
06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7534	2	54	9	N	49	80	1			44
*07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					44
*08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6892	3	112	9	N	102	91	1			55

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

03	9393	X	8700	-0-	-693	-0-	713	1	7859	2	N	116	1	8			202
							128	9									
04	8910	X	8039	-0-	-871	-0-	690	1	7348	2	N	1	176	1			27
							1	9									
05	8959	X	8612	-0-	-347	-0-	713	1	7780	2	N	108	70	1			65
							119	9									
06	8460	X	8392	-0-	-68	-0-	690	1	7652	2	N	45	1	8			109
							50	9									
*07	8742	X	8741	-0-	-1	-0-	713	1	7936	3	N	84	166	1			27
							92	9									
*08	8711	X	8648	-0-	-63	-0-	713	1	7891	3	N	40					67
							44	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

03	7161	X	6307	-0-	-854	-0-	6219	2	88	9	N	80	82	1			25
04	6930	X	5519	-0-	-1411	-0-	5519	2			N	-0-					25
05	6634	X	6293	-0-	-341	-0-	6217	2	76	9	N	69					94
06	6420	X	5869	-0-	-551	-0-	5823	2	46	9	N	42	110	1			26
*07	6634	X	5922	-0-	-712	-0-	5899	3	23	9	N	21					47
*08	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	5790	3	52	9	N	47					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	770	-0-	-377	-0-	69	1	694	2	Y	6					30
							7	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					30
05	1209	N	567	-0-	-642	-0-	548	2	19	9	Y	17					47
06	750	N	376	-0-	-374	-0-	373	2	3	9	Y	3					50
*07	651	N	327	-0-	-324	-0-	316	3	11	9	Y	10					60
*08	558	N	275	-0-	-283	-0-	264	3	11	9	Y	10					70

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8763	-0-	-227	-0-	8762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8700	X	8692	-0-	-8	-0-	8561	2	131	9	N	119	100	1	1	8	18
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9576	2	10	9	N	9					27
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					27
*07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					27
*08	8990	X	8942	-0-	-48	-0-	8942	3			N	-0-					27

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	360	1	5957	2	N	45	7	8			77
							50	9									
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	275	1	3786	2	N	96	108	1	3	8	62
							106	9									
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	246	1	1575	2	N	2					64
							2	9									
06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	223	1	1166	2	N	6	1	8			69
							7	9									
*07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	3	N	3					72
							3	9									
*08	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	3	N	24					96
							26	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	6281	-0-	-4569	-0-	360	1	5866	2	N	50	2	8			173
							55	9									
04	8130	X	6402	-0-	-1728	-0-	271	1	6045	2	N	78	166	1	1	8	84
							86	9									
05	7750	X	4644	-0-	-3106	-0-	239	1	4358	2	N	43					127
							47	9									
06	7200	X	4435	-0-	-2765	-0-	239	1	4141	2	N	50	57	1	2	8	118
							55	9									
*07	6603	X	5241	-0-	-1362	-0-	242	1	4969	3	N	27					145
							30	9									
*08	6603	X	6556	-0-	-47	-0-	242	1	6280	3	N	31					176
							34	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4	1	5003	2	N	88	173	1	2	8	54
							97	9									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	156	1	4660	2	N	89	2	8			141
							98	9									
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	239	1	5658	2	N	75	164	1			52
							83	9									
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	239	1	5008	2	N	108	107	1	1	8	52
							119	9									
*07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	242	1	4358	3	N	-0-					52
*08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	242	1	5003	3	N	3					55
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	713	1	8802	2	N	13	10	8			28
							14	9									
04	7560	X	1337	-0-	-6223	-0-	690	1	646	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	7812	X	719	-0-	-7093	-0-	690	1	29	2	N	-0-					28
06	7560	X	702	-0-	-6858	-0-	690	1	11	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*07	7812	X	5792	-0-	-2020	-0-	713	1	5055	3	N	22					50
							24	9									
*08	7812	X	7708	-0-	-104	-0-	713	1	6989	3	N	5					55
							6	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

03	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	6	1	4345	2	N	64	161	1			25
							70	9									
04	5100	X	4244	-0-	-856	-0-	6	1	4232	2	N	5					30
							6	9									
05	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	6	1	4751	2	N	13					43
							14	9									
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	6	1	4698	2	N	5					48
							6	9									
*07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	6	1	4784	3	N	103	44	1			107
							113	9									
*08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	6	1	4985	3	N	-0-					107

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6	1	6539	2	N	240	182	1			83
							264	9									
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6	1	6419	2	N	120	176	1	1	8	26
							132	9									
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	6	1	9721	2	N	91					117
							100	9									
06	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	6	1	8472	2	N	179	170	1	1	8	125
							197	9									
*07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	6	1	8675	3	N	42	141	1			26
							46	9									
*08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	6	1	8485	3	N	194	180	1			40
							213	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	6 31	1 9	21959	2	N	28	1	8			129
04	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	21245	2	N	51	33	1	1	8	146
05	21483	X	20482	-0-	-1001	-0-	6 43	1 9	20433	2	N	39	158	1			27
06	21300	X	18187	-0-	-3113	-0-	6 14	1 9	18167	2	N	13	1	8			39
*07	22010	X	21344	-0-	-666	-0-	6 12	1 9	21326	3	N	11					50
*08	22010	X	21167	-0-	-843	-0-	6 30	1 9	21131	3	N	27					77

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	8804	-0-	-3100	-0-	8718	2	86	9	N	78	84	1			69
04	10410	X	8316	-0-	-2094	-0-	8316	2			N	-0-					69
05	10850	X	9690	-0-	-1160	-0-	9548	2	142	9	N	129					198
06	10500	X	9988	-0-	-512	-0-	9923	2	65	9	N	59	122	1			135
*07	10850	X	9729	-0-	-1121	-0-	9632	3	97	9	N	88	97	1			126
*08	9703	X	9241	-0-	-462	-0-	9241	3			N	-0-					126

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					81
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					81
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					81
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					81
*07	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	3			N	-0-					81
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9104	2	83	9	N	75	100	1			123
04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9203	2	1	9	N	1	78	1	1	8	45
05	9982	X	9845	-0-	-137	-0-	9709	2	136	9	N	124	79	1			90
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9592	2	156	9	N	142	44	1			188
*07	9982	X	9812	-0-	-170	-0-	9717	3	95	9	N	86	157	1			117
*08	9858	X	9580	-0-	-278	-0-	9453	3	127	9	N	115	105	1			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	4932	-0-	-3190	-0-	362	1	4530	2	N	36	1	8			135
							40	9									
04	6270	X	5586	-0-	-684	-0-	351	1	5156	2	N	72	123	1	1	8	83
							79	9									
05	6479	X	6323	-0-	-156	-0-	362	1	5938	2	N	21					104
							23	9									
06	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	351	1	4835	2	N	99	149	1			54
							109	9									
*07	6107	X	5793	-0-	-314	-0-	362	1	5346	3	N	77	54	1			77
							85	9									
*08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	362	1	5951	3	N	25					102
							28	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4345	-0-	-1297	-0-	362	1	3944	2	N	35	1	8			116
							39	9									
04	5460	X	3970	-0-	-1490	-0-	351	1	3582	2	N	34	66	1	1	8	83
							37	9									
05	5642	X	3321	-0-	-2321	-0-	362	1	2959	2	N	-0-					83
06	5250	X	3701	-0-	-1549	-0-	351	1	3339	2	N	10					93
							11	9									
*07	4898	X	2983	-0-	-1915	-0-	362	1	2590	3	N	27					120
							30	9									
*08	4340	X	2788	-0-	-1552	-0-	362	1	2412	3	N	12					132
							13	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	6	1	10152	2	N	126	163	1			67
							139	9									
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	6	1	5812	2	N	27	1	8			93
							30	9									
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	6	1	5607	2	N	80	122	1			51
							88	9									
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	6	1	4173	2	N	25					76
							28	9									
*07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	6	1	5322	3	N	82	81	1			77
							90	9									
*08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	6	1	4549	3	N	19					96
							21	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	2895	-0-	-7335	-0-	6	1	2810	2	N	72	1	8			121
							79	9									
04	9060	X	8848	-0-	-212	-0-	6	1	8762	2	N	73	143	1			51
							80	9									
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	6	1	8720	2	N	117	65	1			103
							129	9									
06	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	6	1	8748	2	N	1	1	8			103
							1	9									
*07	9145	X	8356	-0-	-789	-0-	6	1	8293	3	N	52	103	1			52
							57	9									
*08	9145	X	8245	-0-	-900	-0-	6	1	8189	3	N	45					97
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4352	-0-	-453	-0-	713	1	3593	2	N	42	1	8			142
							46	9									
04	4650	X	3265	-0-	-1385	-0-	690	1	2547	2	N	25	1	8			166
							28	9									
05	4805	X	3657	-0-	-1148	-0-	713	1	2925	2	N	17	66	1			117
							19	9									
06	4650	X	3495	-0-	-1155	-0-	690	1	2776	2	N	26	1	8			142
							29	9									
*07	4712	X	3292	-0-	-1420	-0-	713	1	2526	3	N	48	100	1			90
							53	9									
*08	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	713	1	3152	3	N	1					91
							1	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3300	-0-	-544	-0-	713	1	2446	2	N	128	161	1			54
							141	9									
04	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	690	1	2132	2	N	54					108
							59	9									
05	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	713	1	2584	2	N	75	129	1			54
							83	9									
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	690	1	2910	2	N	84	29	1			109
							92	9									
*07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	713	1	3137	3	N	105	82	1			132
							116	9									
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	713	1	2642	3	N	43	87	1			88
							47	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	627	1	5008	2	N	18					50
							20	9									
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	351	1	4835	2	N	-0-					50
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	247	1	4904	2	N	102	65	1			87
							112	9									
06	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	75	1	4711	2	N	-0-					87
*07	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	6	1	4562	3	N	30					117
							33	9									
*08	4960	X	4256	-0-	-704	-0-	6	1	4205	3	N	41	76	1			82
							45	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	725	1	2820	2	N	9	1	8			62
							10	9									
04	4980	X	3337	-0-	-1643	-0-	701	1	2605	2	N	28	1	8			89
							31	9									
05	5146	X	3803	-0-	-1343	-0-	725	1	3033	2	N	41	47	1			83
							45	9									
06	4980	X	3624	-0-	-1356	-0-	701	1	2905	2	N	16	1	8			98
							18	9									
*07	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	725	1	3422	3	N	42					140
							46	9									
*08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	725	1	3879	3	N	38	95	1			83
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	6	1	15836	2	N	29					83
							32	9									
04	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	6	1	19434	2	N	83					166
							91	9									
05	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	6	1	19458	2	N	58	170	1			54
							64	9									
06	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	29	1	18419	2	N	50					104
							55	9									
*07	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	6	1	18493	3	N	7					111
							8	9									
*08	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	6	1	18526	3	N	25					136
							28	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	696	1	9415	2	N	31	1	8			164
							34	9									
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	696	1	6309	2	N	-0-					164
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	719	1	6965	2	N	56	160	1			60
							62	9									
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	696	1	8051	2	N	2					62
							2	9									
*07	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	719	1	8347	3	N	12					74
							13	9									
*08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	719	1	7402	3	N	35					109
							39	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	713	1	8435	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	8850	X	8486	-0-	-364	-0-	690	1	7774	2	N	20					45
							22	9									
05	9145	X	8077	-0-	-1068	-0-	713	1	7351	2	N	12					57
							13	9									
06	8850	X	6508	-0-	-2342	-0-	644	1	5844	2	N	18	39	1			36
							20	9									
*07	9145	X	9091	-0-	-54	-0-	713	1	8378	3	N	-0-					36
*08	9145	X	9132	-0-	-13	-0-	713	1	8419	3	N	-0-					36

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

03	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15061	2	3	9	N	3	3	8			27
04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13210	2	2	9	N	2	2	8			27
05	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					27
06	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11269	2	1	9	N	1	1	8			27
*07	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	3			N	-0-					27
*08	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	3			N	-0-					27

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13657	2	10	9	N	9	1	8			95
04	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13236	2	17	9	N	15	84	1	1	8	25
05	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15150	2	22	9	N	20					45
06	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14334	2	1	9	N	1	1	8			45
*07	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	15358	3			N	-0-					45
*08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8271	-0-	-1060	-0-	8269	2	2	9	N	2					90
04	9030	X	7159	-0-	-1871	-0-	7107	2	52	9	N	47	74	1			63
05	9610	X	7095	-0-	-2515	-0-	7095	2			N	-0-					63
06	9300	X	5107	-0-	-4193	-0-	5107	2			N	-0-					63
*07	9610	X	7972	-0-	-1638	-0-	7972	3			N	-0-					63
*08	8277	X	8045	-0-	-232	-0-	8045	3			N	-0-					63

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	1832	-0-	-5174	-0-	719	1	1110	2	N	3	1	8			102
							3	9									
04	6660	X	910	-0-	-5750	-0-	627	1	282	2	N	1	1	8			102
							1	9									
05	6262	X	2318	-0-	-3944	-0-	719	1	1597	2	N	2					104
							2	9									
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	696	1	6511	2	N	10	86	1	1	8	27
							11	9									
*07	5952	X	734	-0-	-5218	-0-	719	1	15	3	N	-0-					27
*08	2325	X	685	-0-	-1640	-0-	650	1	35	3	N	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7487	-0-	-728	-0-	713	1	6756	2	N	16					113
							18	9									
04	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	690	1	11730	2	N	34	47	1			100
							37	9									
05	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	713	1	11212	2	N	25					125
							28	9									
06	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	667	1	10628	2	N	45	117	1			53
							50	9									
*07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	3			N	-0-					52
*08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8297	3	22	9	N	20					72

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6332	-0-	-1418	-0-	6332	2			N	-0-					36
04	6870	X	6776	-0-	-94	-0-	6776	2			N	-0-					36
05	6851	X	6633	-0-	-218	-0-	6624	2	9	9	N	8					44
06	6630	X	4923	-0-	-1707	-0-	4917	2	6	9	N	5					49
*07	7006	X	6298	-0-	-708	-0-	6279	3	19	9	N	17					66
*08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7319	3	11	9	N	10					76

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	713	1	10636	2	N	177	187	1			67
							195	9									
04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	690	1	10494	2	N	-0-					67
05	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	702	1	10851	2	N	124					191
							136	9									
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	345	1	5842	2	N	40	174	1			57
							44	9									
*07	4340	X	796	-0-	-3544	-0-	265	1	520	3	N	10					67
							11	9									
*08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4813	-0-	-953	-0-	361	1	4434	2	Y	16	1	8			97
							18	9									
04	5580	X	3226	-0-	-2354	-0-	348	1	2847	2	Y	28	1	8			124
							31	9									
05	5766	X	3755	-0-	-2011	-0-	360	1	3378	2	Y	15					139
							17	9									
06	5010	X	3532	-0-	-1478	-0-	349	1	3144	2	Y	35	115	1			59
							39	9									
*07	4867	X	3528	-0-	-1339	-0-	362	1	3143	3	Y	21					80
							23	9									
*08	4805	X	3049	-0-	-1756	-0-	362	1	2672	3	Y	14					94
							15	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	12	1	16254	2	N	167	166	1	1	8	164
							184	9									
04	13800	X	13296	-0-	-504	-0-	11	1	13215	2	N	64	174	1			54
							70	9									
05	14260	X	9193	-0-	-5067	-0-	12	1	9025	2	N	142					196
							156	9									
06	13800	X	5805	-0-	-7995	-0-	149	1	5656	2	N	-0-					196
*07	14260	X	4050	-0-	-10210	-0-	368	1	3682	3	N	-0-					196
*08	14260	X	8374	-0-	-5886	-0-	368	1	7987	3	N	17	159	1			54
							19	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	621	1	30	9	N	27					114
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	575	1	58	9	N	53	140	1			27
05	620	N	92	-0-	-528	-0-	92	1			N	-0-					27
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					27
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10067	-0-	-1310	-0-	6	1	10060	2	N	1	1	8			53
							1	9									
04	10950	X	10120	-0-	-830	-0-	6	1	10042	2	N	65	65	1	1	8	52
							72	9									
05	11377	X	9954	-0-	-1423	-0-	6	1	9948	2	N	-0-					52
06	11010	X	5747	-0-	-5263	-0-	6	1	5741	2	N	-0-					52
*07	11377	X	2169	-0-	-9208	-0-	6	1	2163	3	N	-0-					52
*08	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	6	1	13931	3	N	-0-					52

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	364	1	7030	2	Y	49	2	8			101
							54	9									
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	353	1	7555	2	Y	97	144	1	2	8	52
							107	9									
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	365	1	8069	2	Y	45					97
							50	9									
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	352	1	7163	2	Y	52	72	1	2	8	75
							57	9									
*07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	362	1	7772	3	Y	71					146
							78	9									
*08	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	362	1	8297	3	Y	45					191
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	13844	-0-	-1563	-0-	6	1	13737	2	N	92	86	1	1	8	54
							101	9									
04	14880	X	12732	-0-	-2148	-0-	6	1	12619	2	N	97	95	1	1	8	55
							107	9									
05	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	6	1	18765	2	N	-0-					55
06	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	6	1	16780	2	N	98	1	8			152
							108	9									
*07	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	6	1	18264	3	N	-0-					152
*08	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	6	1	17541	3	N	83	121	1			114
							91	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9805	2	166	9	N	151	179	1			78
04	9000	X	8962	-0-	-38	-0-	8811	2	151	9	N	137	164	1			51
05	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	12	1	8890	2	N	44					95
							48	9									
06	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	345	1	8658	2	N	71					166
							78	9									
*07	9300	X	9076	-0-	-224	-0-	449	1	8549	3	N	72	141	1			97
							79	9									
*08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	713	1	8565	3	N	54					151
							59	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	1842	-0-	-8853	-0-	1686	2	156	9	N	142	164	1			60
04	10350	X	965	-0-	-9385	-0-	965	2			N	-0-					60
05	10695	X	547	-0-	-10148	-0-	547	2			N	-0-					60
06	10110	X	4656	-0-	-5454	-0-	529	1	4121	2	N	5					65
							6	9									
*07	10447	X	10050	-0-	-397	-0-	426	1	9585	3	N	36					101
							40	9									
*08	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	644	1	9771	3	N	38					139
							42	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6884	-0-	-556	-0-	95	1	6789	2	N	-0-					52
04	7200	X	7039	-0-	-161	-0-	124	1	6743	2	N	156	156	1			52
							172	9									
05	7440	X	6750	-0-	-690	-0-	128	1	6605	2	N	15					67
							17	9									
06	7200	X	6450	-0-	-750	-0-	166	1	6218	2	N	60					127
							66	9									
*07	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	303	1	6609	3	N	19					146
							21	9									
*08	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	165	1	6598	3	N	40					186
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10965	-0-	-133	-0-	23	1	10828	2	N	104					156
							114	9									
04	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	59	1	10507	2	N	75	180	1			51
							83	9									
05	11346	X	10870	-0-	-476	-0-	71	1	10716	2	N	75					126
							83	9									
06	10980	X	10561	-0-	-419	-0-	132	1	10341	2	N	80	155	1			51
							88	9									
*07	11346	X	10232	-0-	-1114	-0-	15	1	10195	3	N	19					70
							21	9									
*08	11005	X	10609	-0-	-396	-0-	96	1	10461	3	N	47					117
							52	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2432	-0-	-1443	-0-	725	1	1643	2	N	58	6	8			106
							64	9									
04	3660	X	2256	-0-	-1404	-0-	678	1	1571	2	N	6	6	8			106
							7	9									
05	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	725	1	2518	2	N	10					116
							11	9									
06	3750	X	1076	-0-	-2674	-0-	193	1	882	2	N	1	1	8			116
							1	9									
*07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	725	1	5904	3	N	6					122
							7	9									
*08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	725	1	4962	3	N	-0-					122

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	713	1	7993	2	N	107	169	1			52
							118	9									
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	690	1	7714	2	N	-0-					52
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	713	1	7735	2	N	114					166
							125	9									
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	161	1	8626	2	N	52	158	1			60
							57	9									
*07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	288	1	8863	3	N	46	40	1			66
							51	9									
*08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	69	1	8915	3	N	44					110
							48	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7433	-0-	-1557	-0-	302	1	7131	2	N	-0-					53
04	8700	X	7050	-0-	-1650	-0-	258	1	6792	2	N	-0-					53
05	8153	X	7618	-0-	-535	-0-	262	1	7169	2	N	170	169	1			54
							187	9									
06	7890	X	7275	-0-	-615	-0-	200	1	7025	2	N	45					99
							50	9									
*07	8153	X	7243	-0-	-910	-0-	406	1	6792	3	N	40					139
							44	9									
*08	7626	X	6707	-0-	-919	-0-	464	1	6190	3	N	48					187
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8543	-0-	-974	-0-	236	1	8223	2	N	76	3	8			100
							84	9									
04	9210	X	8173	-0-	-1037	-0-	293	1	7773	2	N	97	168	1	2	8	27
							107	9									
05	9920	X	7570	-0-	-2350	-0-	351	1	7219	2	N	-0-					27
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	351	1	9276	2	N	74	1	8			100
							81	9									
*07	9920	X	9707	-0-	-213	-0-	362	1	9242	3	N	94	163	1			31
							103	9									
*08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	282	1	9114	3	N	79					110
							87	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	489	1	7722	2	N	157	7	8			207
							173	9									
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	408	1	6647	2	N	16	179	1	4	8	40
							18	9									
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	351	1	6158	2	N	-0-					40
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	351	1	6031	2	N	155	167	1	3	8	25
							171	9									
*07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	362	1	5786	3	N	-0-					25
*08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	443	1	6116	3	N	64					89
							70	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	8676	-0-	-3879	-0-	696	1	7954	2	N	24	1	8			55
							26	9									
04	12060	X	8086	-0-	-3974	-0-	673	1	7412	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	11997	X	9048	-0-	-2949	-0-	719	1	8251	2	N	71					126
							78	9									
06	9840	X	9408	-0-	-432	-0-	696	1	8646	2	N	60	162	1			24
							66	9									
*07	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	719	1	9646	3	N	1					25
							1	9									
*08	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	719	1	8833	3	N	9					34
							10	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	9035	-0-	-2745	-0-	6	1	8960	2	N	63	166	1	1	8	25
							69	9									
04	11400	X	9724	-0-	-1676	-0-	6	1	9718	2	N	-0-					25
05	11780	X	8724	-0-	-3056	-0-	6	1	8692	2	N	24					49
							26	9									
06	10380	X	10003	-0-	-377	-0-	29	1	9942	2	N	29	1	8			77
							32	9									
*07	10726	X	10371	-0-	-355	-0-	6	1	10332	3	N	30					107
							33	9									
*08	10044	X	5336	-0-	-4708	-0-	52	1	5276	3	N	7					114
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9056	-0-	-523	-0-	12	1	8956	2	N	80	1	8			245
							88	9									
04	9270	X	8787	-0-	-483	-0-	11	1	8746	2	N	27	117	1	1	8	154
							30	9									
05	9517	X	8763	-0-	-754	-0-	12	1	8751	2	N	-0-					154
06	9030	X	8938	-0-	-92	-0-	11	1	8917	2	N	9	91	1			72
							10	9									
*07	9083	X	7183	-0-	-1900	-0-	12	1	7171	3	N	-0-					72
*08	9083	X	8325	-0-	-758	-0-	12	1	8313	3	N	-0-					72

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	1			N	-0-					69
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	1			N	-0-					69
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	1			N	-0-					69
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	1			N	-0-					69
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6015	-0-	-154	-0-	863	1	5151	2	N	1	1	8			31
							1	9									
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	835	1	5879	2	N	1	1	8			31
							1	9									
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	863	1	5922	2	N	105					136
							116	9									
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	835	1	5774	2	N	34	100	1			70
							37	9									
*07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	863	1	5898	3	N	-0-					71
*08	6169	X	5999	-0-	-170	-0-	863	1	5092	3	N	40	35	1			76
							44	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					32
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	5547	-0-	-3102	-0-	12	1	5512	2	N	21	1	8			166
							23	9									
04	8370	X	7486	-0-	-884	-0-	11	1	7474	2	N	1	1	8			166
							1	9									
05	9455	X	9309	-0-	-146	-0-	12	1	9297	2	N	-0-					166
06	9150	X	7982	-0-	-1168	-0-	11	1	7968	2	N	3	1	8			168
							3	9									
*07	9455	X	7988	-0-	-1467	-0-	12	1	7961	3	N	14	126	1			56
							15	9									
*08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	12	1	9700	3	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	12893	2	112	9	Y	102	161	1	1	8	27
04	12750	X	11365	-0-	-1385	-0-	11344	2	21	9	Y	19	1	8			45
05	13175	X	11369	-0-	-1806	-0-	11340	2	29	9	Y	26					71
06	13800	X	9118	-0-	-4682	-0-	9041	2	77	9	Y	70					141
*07	13020	X	8237	-0-	-4783	-0-	8190	3	47	9	Y	43	162	1			22
*08	13020	X	6143	-0-	-6877	-0-	276	1	5847	3	Y	18					40
							20	9									

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	3605	-0-	-7214	-0-	368	1	3227	2	Y	9	9	8			54
							10	9									
04	10470	X	6298	-0-	-4172	-0-	356	1	5935	2	Y	6	6	8			54
							7	9									
05	10571	X	8852	-0-	-1719	-0-	334	1	8433	2	Y	77					131
							85	9									
06	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	356	1	12759	2	Y	136	164	1	6	8	97
							150	9									
*07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	362	1	11081	3	Y	80					177
							88	9									
*08	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	362	1	13885	3	Y	124	201	1			100
							136	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7415	-0-	-1420	-0-	6	1	7269	2	N	127	164	1			52
							140	9									
04	8550	X	7144	-0-	-1406	-0-	6	1	7092	2	N	42					94
							46	9									
05	8711	X	7453	-0-	-1258	-0-	6	1	7317	2	N	118	161	1			51
							130	9									
06	8430	X	7271	-0-	-1159	-0-	6	1	7184	2	N	74					125
							81	9									
*07	8711	X	7255	-0-	-1456	-0-	6	1	7213	3	N	33					158
							36	9									
*08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	6	1	7620	3	N	60	169	1			49
							66	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6287	-0-	-812	-0-	6	1	6153	2	N	116	174	1			52
							128	9									
04	6570	X	6050	-0-	-520	-0-	6	1	5994	2	N	45					97
							50	9									
05	7285	X	6190	-0-	-1095	-0-	6	1	6054	2	N	118	162	1			53
							130	9									
06	7050	X	6295	-0-	-755	-0-	6	1	6254	2	N	32					85
							35	9									
*07	7285	X	6450	-0-	-835	-0-	6	1	6294	3	N	136	169	1			52
							150	9									
*08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	6	1	7222	3	N	23					75
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	13593	-0-	-5379	-0-	368	1	13129	2	N	87	167	1			65
							96	9									
04	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	356	1	22248	2	N	71					136
							78	9									
05	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	299	1	24480	2	N	46					182
							51	9									
06	22051	X	22051	-0-	-0-	-0-	23	1	21991	2	N	34	163	1			53
							37	9									
*07	19375	X	11473	-0-	-7902	-0-	12	1	11413	3	N	44					97
							48	9									
*08	19375	X	11264	-0-	-8111	-0-	12	1	11195	3	N	52					149
							57	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	11446	-0-	-3434	-0-	357	1	11002	2	N	79					136
							87	9									
04	14400	X	5938	-0-	-8462	-0-	345	1	5512	2	N	74	160	1			50
							81	9									
05	14880	X	467	-0-	-14413	-0-	426	1	41	9	N	37					87
06	13620	X	580	-0-	-13040	-0-	541	1	39	9	N	35	62	1			60
*07	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	299	1	18767	3	N	51					111
							56	9									
*08	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	17374	3	84	9	N	76					187

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	483	-0-	-974	-0-	483	1			Y	-0-					51
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	345	1	1055	2	Y	27					78
							30	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	138	1	1169	2	Y	13					91
							14	9									
06	3000	N	10987	-0-	7987	7987	483	1	10324	2	Y	164	177	1	1	8	77
							180	9									
*07	3100	N	12523	-0-	9423	17410	207	1	12316	3	Y	-0-					77
*08	3100	N	12265	-0-	9165	26575	345	1	11878	3	Y	38					115
							42	9									

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	725	1	3565	2	N	118	180	1	8	8	67
							130	9									
04	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	701	1	3237	2	N	8	5	8			70
							9	9									
05	4588	X	3857	-0-	-731	-0-	702	1	3155	2	N	-0-					70
06	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	701	1	3187	2	N	54	3	8			121
							59	9									
*07	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	725	1	3194	3	N	119	175	1			65
							131	9									
*08	4433	X	4029	-0-	-404	-0-	725	1	3302	3	N	2					67
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12142	-0-	-1219	-0-	357	1	11707	2	Y	71	1	8			149
							78	9									
04	12930	X	10953	-0-	-1977	-0-	345	1	10525	2	Y	75	166	1	1	8	57
							83	9									
05	13361	X	12321	-0-	-1040	-0-	391	1	11825	2	Y	95					152
							105	9									
06	10950	X	4568	-0-	-6382	-0-	345	1	4129	2	Y	85	168	1			69
							94	9									
*07	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	362	1	13421	3	Y	57					126
							63	9									
*08	11315	X	6211	-0-	-5104	-0-	362	1	5791	3	Y	53					179
							58	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	725	1	6324	2	N	50	2	8			177
							55	9									
04	6300	X	6232	-0-	-68	-0-	678	1	5502	2	N	47	171	1	1	8	52
							52	9									
05	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	725	1	5506	2	N	17					69
							19	9									
06	6870	X	4780	-0-	-2090	-0-	701	1	4078	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*07	7099	X	5567	-0-	-1532	-0-	725	1	4801	3	N	37					106
							41	9									
*08	7099	X	5067	-0-	-2032	-0-	725	1	4253	3	N	81					187
							89	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	719	1	12766	2	N	33	3	8			88
							36	9									
04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	696	1	12305	2	N	4	4	8			88
							4	9									
05	12307	X	4579	-0-	-7728	-0-	696	1	3883	2	N	-0-					88
06	12150	X	840	-0-	-11310	-0-	696	1	19	2	N	114	148	1	1	8	53
							125	9									
*07	12555	X	2829	-0-	-9726	-0-	578	1	2251	3	N	-0-					53
*08	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	719	1	13575	3	N	-0-					53

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	11224	-0-	-2013	-0-	6	1	11190	2	N	25	2	8			48
							28	9									
04	12810	X	9707	-0-	-3103	-0-	52	1	9654	2	N	1	1	8			48
							1	9									
05	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	75	1	16997	2	N	150	170	1			28
							165	9									
06	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	558	1	21829	2	N	80	1	8			107
							88	9									
*07	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	446	1	20817	3	N	163	163	1			107
							179	9									
*08	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	6	1	19753	3	N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	9702	-0-	-3380	-0-	12	1	9631	2	N	54	1	8			171
							59	9									
04	12660	X	10082	-0-	-2578	-0-	11	1	10071	2	N	-0-	146	1			25
05	12524	X	10554	-0-	-1970	-0-	12	1	10441	2	N	92					117
							101	9									
06	11730	X	9983	-0-	-1747	-0-	11	1	9911	2	N	55	120	1			52
							61	9									
*07	12152	X	10037	-0-	-2115	-0-	12	1	10005	3	N	18					70
							20	9									
*08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	12	1	10547	3	N	36					106
							40	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

03	10354	X	8593	-0-	-1761	-0-	713	1	7836	2	N	40	1	8			169
							44	9									
04	9960	X	8151	-0-	-1809	-0-	667	1	7459	2	N	23	165	1	1	8	26
							25	9									
05	10292	X	8285	-0-	-2007	-0-	713	1	7529	2	N	39					65
							43	9									
06	9960	X	7981	-0-	-1979	-0-	690	1	7194	2	N	88	74	1			79
							97	9									
*07	9207	X	7971	-0-	-1236	-0-	713	1	7258	3	N	-0-					79
*08	8587	X	7970	-0-	-617	-0-	713	1	7251	3	N	5					84
							6	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

03	10509	X	6712	-0-	-3797	-0-	725	1	5928	2	N	54	2	8			116
							59	9									
04	9390	X	8737	-0-	-653	-0-	678	1	8058	2	N	1	1	8			116
							1	9									
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	725	1	8626	2	N	102	166	1			52
							112	9									
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	701	1	8636	2	N	65	1	8			116
							72	9									
*07	9021	X	8555	-0-	-466	-0-	725	1	7761	3	N	63					179
							69	9									
*08	9455	X	8043	-0-	-1412	-0-	725	1	7276	3	N	38	164	1			53
							42	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

03	8928	X	6034	-0-	-2894	-0-	707	1	5298	2	Y	26	3	8			121
							29	9									
04	7590	X	5368	-0-	-2222	-0-	696	1	4670	2	Y	2	2	8			121
							2	9									
05	7843	X	5512	-0-	-2331	-0-	719	1	4793	2	Y	-0-					121
06	6930	X	5337	-0-	-1593	-0-	696	1	4586	2	Y	50	60	1	2	8	109
							55	9									
*07	7161	X	5172	-0-	-1989	-0-	719	1	4453	3	Y	-0-					109
*08	6045	X	5254	-0-	-791	-0-	719	1	4535	3	Y	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6909	-0-	-221	-0-	725	1	6030	2	N	140	180	1	12	8	75
							154	9									
04	6900	X	6876	-0-	-24	-0-	701	1	6114	2	N	55	9	8			121
							61	9									
05	7130	X	5074	-0-	-2056	-0-	702	1	4372	2	N	-0-					121
06	6900	X	5988	-0-	-912	-0-	701	1	5158	2	N	117	165	1	8	8	65
							129	9									
*07	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	725	1	5389	3	N	-0-					65
*08	7099	X	2433	-0-	-4666	-0-	472	1	1962	3	N	-0-					65

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	725	1	2306	2	N	56	169	1	3	8	44
							62	9									
04	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	678	1	883	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	725	1	2791	2	N	31					75
							34	9									
06	2130	X	2071	-0-	-59	-0-	701	1	1353	2	N	15	1	8			89
							17	9									
*07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	725	1	2321	3	N	5					94
							6	9									
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	725	1	2410	3	N	60					154
							66	9									

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	12	1	3648	2	N	3					55
							3	9									
04	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	11	1	3588	2	N	36					91
							40	9									
05	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	12	1	3772	2	N	66	105	1			52
							73	9									
06	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	11	1	3554	2	N	22					74
							24	9									
*07	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	12	1	3412	3	N	33					107
							36	9									
*08	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	12	1	3303	3	N	27					134
							30	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3196	-0-	-679	-0-	362	1	2805	2	N	26	2	8			126
							29	9									
04	3750	X	2236	-0-	-1514	-0-	339	1	1884	2	N	12	1	8			137
							13	9									
05	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	362	1	3059	2	N	21					158
							23	9									
06	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	351	1	2719	2	N	22	83	1	1	8	96
							24	9									
*07	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	362	1	2622	3	N	1					97
							1	9									
*08	3441	X	2677	-0-	-764	-0-	362	1	2303	3	N	10					107
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	17	1	8130	2	Y	69	1	8			139
							76	9									
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	6	1	7713	2	Y	12	81	1	1	8	69
							13	9									
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	6	1	8012	2	Y	-0-					69
06	8010	X	7861	-0-	-149	-0-	6	1	7739	2	Y	105	108	1	1	8	65
							116	9									
*07	8277	X	7987	-0-	-290	-0-	6	1	7940	3	Y	37					102
							41	9									
*08	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	6	1	7799	3	Y	39					141
							43	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5540	-0-	-1590	-0-	362	1	5169	2	N	8	1	8			34
							9	9									
04	6900	X	5844	-0-	-1056	-0-	339	1	5498	2	N	6	1	8			39
							7	9									
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	362	1	6246	2	N	16					55
							18	9									
06	6120	X	5403	-0-	-717	-0-	351	1	5042	2	N	9					64
							10	9									
*07	6045	X	4592	-0-	-1453	-0-	362	1	4222	3	N	6					70
							7	9									
*08	6634	X	5382	-0-	-1252	-0-	362	1	5007	3	N	12					82
							13	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2592	-0-	-1221	-0-	517	1	2034	2	Y	37	2	8			99
							41	9									
04	3690	X	2499	-0-	-1191	-0-	501	1	1968	2	Y	27	1	8			125
							30	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	517	1	3137	2	Y	45	142	1			28
							50	9									
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	501	1	3025	2	Y	22	1	8			49
							24	9									
*07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	517	1	2381	3	Y	63	72	1			40
							69	9									
*08	3410	X	2569	-0-	-841	-0-	518	1	2048	3	Y	4					44
							4	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	10162	-0-	-2982	-0-	725	1	9371	2	N	60					114
							66	9									
04	12480	X	9688	-0-	-2792	-0-	678	1	8966	2	N	40					154
							44	9									
05	12493	X	10852	-0-	-1641	-0-	725	1	10082	2	N	41	169	1			26
							45	9									
06	11610	X	10003	-0-	-1607	-0-	701	1	9216	2	N	78	65	1			39
							86	9									
*07	10912	X	8993	-0-	-1919	-0-	725	1	8250	3	N	16					55
							18	9									
*08	10850	X	9011	-0-	-1839	-0-	633	1	8354	3	N	22					77
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	4326	-0-	-13189	-0-	725	1	3583	2	N	16	1	8			119
							18	9									
04	16950	X	12236	-0-	-4714	-0-	701	1	11534	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	17174	X	13300	-0-	-3874	-0-	725	1	12501	2	N	67					186
							74	9									
06	15720	X	7345	-0-	-8375	-0-	609	1	6718	2	N	16	1	8			201
							18	9									
*07	13361	X	8890	-0-	-4471	-0-	564	1	8316	3	N	9	153	1			57
							10	9									
*08	13299	X	12086	-0-	-1213	-0-	725	1	11338	3	N	21					78
							23	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	725	1	10390	2	N	74	1	8			117
							81	9									
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	678	1	10582	2	N	84	173	1	1	8	27
							92	9									
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	702	1	10967	2	N	-0-					27
06	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	701	1	11119	2	N	53					80
							58	9									
*07	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	725	1	11168	3	N	44	23	1			101
							48	9									
*08	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	725	1	11490	3	N	19					120
							21	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7386	-0-	-1449	-0-	725	1	6594	2	N	61	1	8			184
							67	9									
04	8550	X	2705	-0-	-5845	-0-	678	1	2027	2	N	-0-	159	1	1	8	24
05	8215	X	8131	-0-	-84	-0-	725	1	7328	2	N	71					95
							78	9									
06	7890	X	5897	-0-	-1993	-0-	701	1	5149	2	N	43	42	1	1	8	95
							47	9									
*07	8153	X	6534	-0-	-1619	-0-	725	1	5802	3	N	6					101
							7	9									
*08	8122	X	6187	-0-	-1935	-0-	725	1	5456	3	N	5					106
							6	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10156	-0-	-477	-0-	362	1	9574	2	N	200	174	1	13	8	40
							220	9									
04	10230	X	6146	-0-	-4084	-0-	351	1	5628	2	N	152	160	1	5	8	27
							167	9									
05	10292	X	9857	-0-	-435	-0-	351	1	9492	2	N	13					40
							14	9									
06	9840	X	9152	-0-	-688	-0-	351	1	8590	2	N	192	182	1	6	8	44
							211	9									
*07	10168	X	5988	-0-	-4180	-0-	362	1	5537	3	N	80					124
							88	9									
*08	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	362	1	10359	3	N	103	178	1			49
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	725	1	4993	2	N	81	170	1	1	8	62
							89	9									
04	6300	X	6002	-0-	-298	-0-	701	1	5301	2	N	-0-					62
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	702	1	7801	2	N	204	172	1			94
							224	9									
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	678	1	6146	2	N	93					187
							102	9									
*07	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	725	1	5087	3	N	46	160	1			73
							51	9									
*08	6634	X	5959	-0-	-675	-0-	725	1	5135	3	N	90					163
							99	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3971	-0-	-1051	-0-	362	1	3524	2	N	77	190	1	8	8	65
							85	9									
04	4680	X	3613	-0-	-1067	-0-	351	1	3256	2	N	5	5	8			65
							6	9									
05	4588	X	4470	-0-	-118	-0-	351	1	4100	2	N	17					82
							19	9									
06	4440	X	3957	-0-	-483	-0-	351	1	3555	2	N	46	4	8			124
							51	9									
*07	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	362	1	4007	3	N	-0-					124
*08	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	362	1	3836	3	N	23					147
							25	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	725	1	20683	2	N	95	163	1	1	8	25
							105	9									
04	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	678	1	21879	2	N	137	1	8			161
							151	9									
05	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	725	1	23234	2	N	37	169	1			29
							41	9									
06	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	701	1	21202	2	N	139	143	1			25
							153	9									
*07	16120	X	10426	-0-	-5694	-0-	610	1	9781	3	N	32					57
							35	9									
*08	16120	X	12817	-0-	-3303	-0-	702	1	12096	3	N	17					74
							19	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	14332	-0-	-1230	-0-	627	1	13591	2	N	104	168	1			75
							114	9									
04	15060	X	13051	-0-	-2009	-0-	454	1	12597	2	N	-0-					75
05	15562	X	10091	-0-	-5471	-0-	443	1	9542	2	N	96					171
							106	9									
06	14430	X	13165	-0-	-1265	-0-	443	1	12669	2	N	48	165	1			54
							53	9									
*07	14322	X	11222	-0-	-3100	-0-	546	1	10629	3	N	43					97
							47	9									
*08	14322	X	9757	-0-	-4565	-0-	397	1	9305	3	N	50					147
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	98	1	9174	2	N	57					112
							63	9									
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	224	1	9980	2	N	94	180	1			26
							103	9									
05	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	282	1	13367	2	N	51					77
							56	9									
06	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	259	1	13032	2	N	53					130
							58	9									
*07	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	178	1	14319	3	N	57	161	1			26
							63	9									
*08	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	328	1	12508	3	N	79					105
							87	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	517	1	1368	2	Y	87	166	1	1	8	54
							96	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	501	1	1498	2	Y	24	1	8			77
							26	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	517	1	1247	2	Y	59	36	1			100
							65	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	501	1	1394	2	Y	33	1	8			132
							36	9									
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	517	1	1821	3	Y	78	112	1			98
							86	9									
*08	3100	N	3136	-0-	36	36	517	1	2615	3	Y	4					102
							4	9									

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	725	1	9628	2	N	62	1	8			113
							68	9									
04	9600	X	9543	-0-	-57	-0-	701	1	8709	2	N	121	180	1	1	8	53
							133	9									
05	9920	X	8611	-0-	-1309	-0-	702	1	7732	2	N	161	161	1			53
							177	9									
06	9600	X	8894	-0-	-706	-0-	701	1	8135	2	N	53					106
							58	9									
*07	9920	X	9864	-0-	-56	-0-	725	1	9109	3	N	27					133
							30	9									
*08	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	725	1	9889	3	N	75	155	1			53
							83	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	725	1	2230	2	N	48	1	8			104
							53	9									
04	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	701	1	2318	2	N	31	1	8			134
							34	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	702	1	2469	2	N	55	135	1			54
							61	9									
06	3060	X	2761	-0-	-299	-0-	563	1	2186	2	N	11	1	8			64
							12	9									
*07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	725	1	2435	3	N	27					91
							30	9									
*08	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	725	1	2346	3	N	26					117
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	656	1	3665	2	N	44	1	8			98
							48	9									
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	678	1	3396	2	N	30					128
							33	9									
05	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	35	1	3459	2	N	17	90	1			55
							19	9									
06	4230	X	3407	-0-	-823	-0-	80	1	3315	2	N	11	1	8			65
							12	9									
*07	4371	X	3396	-0-	-975	-0-	12	1	3365	3	N	17					82
							19	9									
*08	4371	X	3328	-0-	-1043	-0-	12	1	3290	3	N	24					106
							26	9									

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7572	2	54	9	N	49					76
04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	46	1	7293	2	N	13					89
							14	9									
05	7161	X	7135	-0-	-26	-0-	7121	2	14	9	N	13					102
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	92	1	7388	2	N	42	117	1			27
							46	9									
*07	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-					27
*08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8150	3	20	9	N	18					45

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	725	1	2972	2	N	51	1	8			124
							56	9									
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	425	1	2826	2	N	21	1	8			144
							23	9									
05	4216	X	3537	-0-	-679	-0-	12	1	3524	2	N	1	72	1			73
							1	9									
06	4080	X	3397	-0-	-683	-0-	11	1	3385	2	N	1	1	8			73
							1	9									
*07	4185	X	3455	-0-	-730	-0-	12	1	3443	3	N	-0-					73
*08	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	12	1	3459	3	N	-0-					73

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	6	1	14940	2	N	117	139	1			151
							129	9									
04	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	6	1	15520	2	N	20	117	1			54
							22	9									
05	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	6	1	16485	2	N	292	181	1			165
							321	9									
06	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	6	1	14059	2	N	50					215
							55	9									
*07	14260	X	13942	-0-	-318	-0-	6	1	13822	3	N	104	179	1			140
							114	9									
*08	14260	X	13843	-0-	-417	-0-	6	1	13737	3	N	91	172	1			59
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	6	1	15469	2	N	78	50	1			90
							86	9									
04	15210	X	15086	-0-	-124	-0-	6	1	14960	2	N	109	72	1			127
							120	9									
05	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	6	1	17767	2	N	132	171	1			88
							145	9									
06	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	6	1	17815	2	N	127	162	1			53
							140	9									
*07	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	6	1	16892	3	N	43					96
							47	9									
*08	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	6	1	16331	3	N	138	181	1			53
							152	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	16182	-0-	-1612	-0-	6	1	16060	2	N	105	2	8			198
							116	9									
04	17220	X	13811	-0-	-3409	-0-	6	1	13737	2	N	62	165	1	1	8	94
							68	9									
05	17763	X	17315	-0-	-448	-0-	17	1	17136	2	N	147	185	1			56
							162	9									
06	17070	X	16563	-0-	-507	-0-	144	1	16305	2	N	104	103	1	1	8	56
							114	9									
*07	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	98	1	24301	3	N	43					99
							47	9									
*08	23351	X	23351	-0-	-0-	-0-	98	1	23097	3	N	142	176	1			65
							156	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	10182	-0-	-2714	-0-	719	1	9383	2	N	73	1	8			99
							80	9									
04	11610	X	6979	-0-	-4631	-0-	627	1	6341	2	N	10					109
							11	9									
05	11067	X	8411	-0-	-2656	-0-	707	1	7631	2	N	66	151	1			24
							73	9									
06	10710	X	8705	-0-	-2005	-0-	558	1	8124	2	N	21					45
							23	9									
*07	11067	X	8086	-0-	-2981	-0-	627	1	7427	3	N	29					74
							32	9									
*08	10168	X	7691	-0-	-2477	-0-	627	1	7028	3	N	33					107
							36	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					54
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					54
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					54
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-	54	1			-0-
*07	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	725	1	2581	2	N	1	1	8			162
							1	9									
04	3900	X	2812	-0-	-1088	-0-	701	1	2030	2	N	74	177	1			59
							81	9									
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	725	1	5237	2	N	-0-					59
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	701	1	4328	2	N	34	1	8			92
							37	9									
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	725	1	2943	3	N	15					107
							17	9									
*08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	725	1	3799	3	N	19					126
							21	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21080	X	20179	-0-	-901	-0-	374	1	19636	2	N	154	180	1			52
							169	9									
04	20400	X	20211	-0-	-189	-0-	339	1	19866	2	N	5					57
							6	9									
05	21080	X	21063	-0-	-17	-0-	627	1	20268	2	N	153	160	1			50
							168	9									
06	20400	X	18213	-0-	-2187	-0-	696	1	17517	2	N	-0-					50
*07	20956	X	17710	-0-	-3246	-0-	627	1	16976	3	N	97					147
							107	9									
*08	21049	X	19206	-0-	-1843	-0-	6	1	19122	3	N	71	167	1			51
							78	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	351	1	16601	2	N	322	166	1			247
							354	9									
04	15600	X	13511	-0-	-2089	-0-	362	1	13149	2	N	-0-	172	1			75
05	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	29	1	16246	2	N	164	181	1			58
							180	9									
06	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	6	1	15563	2	N	175	176	1			57
							193	9									
*07	16120	X	15820	-0-	-300	-0-	6	1	15615	3	N	182	180	1			59
							200	9									
*08	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	6	1	16112	3	N	194	184	1			69
							213	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	723	1	9849	2	N	8	2	8			73
							9	9									
04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	701	1	9514	2	N	4	1	8			76
							4	9									
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	724	1	8964	2	N	2					78
							2	9									
06	8700	X	8326	-0-	-374	-0-	700	1	7625	2	N	1	1	8			78
							1	9									
*07	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	722	1	9035	3	N	-0-					78
*08	8990	X	7303	-0-	-1687	-0-	719	1	6583	3	N	1					79
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	7699	-0-	-3306	-0-	633	1	6937	2	N	117	157	1	1	8	51
							129	9									
04	10650	X	7732	-0-	-2918	-0-	701	1	7031	2	N	-0-					51
05	10943	X	10285	-0-	-658	-0-	702	1	9368	2	N	195	169	1			77
							215	9									
06	9960	X	9564	-0-	-396	-0-	701	1	8711	2	N	138	163	1			52
							152	9									
*07	10106	X	9656	-0-	-450	-0-	725	1	8863	3	N	62					114
							68	9									
*08	10292	X	9969	-0-	-323	-0-	725	1	9117	3	N	115	173	1			56
							127	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

03	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	2	1			N	-0-					123
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	10	73	1			60
05	2945	X	46	-0-	-2899	-0-	46	1			N	-0-					60
06	840	X	530	-0-	-310	-0-	530	1			N	-0-					60
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					60
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	719	1	810	3	N	-0-					60

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

03	6634	X	3818	-0-	-2816	-0-	719	1	3059	2	N	36	14	8			137
							40	9									
04	3990	X	2871	-0-	-1119	-0-	673	1	2187	2	N	10	7	8			140
							11	9									
05	4061	X	2704	-0-	-1357	-0-	719	1	1985	2	N	-0-					140
06	3930	X	2982	-0-	-948	-0-	696	1	2277	2	N	8	8	8			140
							9	9									
*07	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	719	1	2415	3	N	5					145
							6	9									
*08	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	719	1	2785	3	N	3					148
							3	9									

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

03	10757	X	10303	-0-	-454	-0-	719	1	9507	2	N	70	173	1	2	8	65
							77	9									
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	673	1	9592	2	N	25	3	8			87
							28	9									
05	10602	X	9084	-0-	-1518	-0-	719	1	8332	2	N	30					117
							33	9									
06	10260	X	9012	-0-	-1248	-0-	696	1	8279	2	N	34	88	1	1	8	62
							37	9									
*07	10633	X	9012	-0-	-1621	-0-	719	1	8294	3	N	-0-					62
*08	10633	X	9474	-0-	-1159	-0-	719	1	8711	3	N	40					102
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	11120	-0-	-2675	-0-	479	1	10632	2	Y	8	8	8			53
							9	9									
04	13350	X	12182	-0-	-1168	-0-	495	1	11481	2	Y	187	185	1	2	8	53
							206	9									
05	13578	X	12571	-0-	-1007	-0-	512	1	11989	2	Y	64					117
							70	9									
06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	495	1	11881	2	Y	123	153	1	4	8	83
							135	9									
*07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	545	1	11179	3	Y	82					165
							90	9									
*08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	512	1	11190	3	Y	65	178	1			52
							72	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	725	1	10439	2	N	81	166	1	4	8	52
							89	9									
04	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	678	1	9880	2	N	2	2	8			52
							2	9									
05	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	725	1	9954	2	N	109					161
							120	9									
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	701	1	10163	2	N	65	165	1	2	8	59
							72	9									
*07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	725	1	9527	3	N	23					82
							25	9									
*08	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	725	1	10283	3	N	50					132
							55	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2648	X	75	-0-	-2573	-0-	52	1	23	2	Y	-0-					78
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					78
05	899	N	29	-0-	-870	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					78
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					78
*07	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					78
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	13480	-0-	-687	-0-	545	1	12814	2	Y	110	2	8			160
							121	9									
04	13680	X	12240	-0-	-1440	-0-	495	1	11665	2	Y	73	180	1	1	8	52
							80	9									
05	13640	X	13414	-0-	-226	-0-	512	1	12800	2	Y	93					145
							102	9									
06	13200	X	12315	-0-	-885	-0-	495	1	11718	2	Y	93	141	1	1	8	96
							102	9									
*07	13485	X	12285	-0-	-1200	-0-	479	1	11694	3	Y	102					198
							112	9									
*08	13485	X	10984	-0-	-2501	-0-	512	1	10470	3	Y	2	162	1			38
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	12447	-0-	-2247	-0-	719	1	11659	2	Y	63	6	8			130
							69	9									
04	14220	X	11620	-0-	-2600	-0-	696	1	10822	2	Y	93	166	1	4	8	53
							102	9									
05	13175	X	11750	-0-	-1425	-0-	719	1	11009	2	Y	20					73
							22	9									
06	12060	X	10538	-0-	-1522	-0-	696	1	9796	2	Y	42	3	8			112
							46	9									
*07	12462	X	12298	-0-	-164	-0-	719	1	11523	3	Y	51					163
							56	9									
*08	12462	X	11436	-0-	-1026	-0-	719	1	10666	3	Y	46	157	1			52
							51	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7097	-0-	-1118	-0-	725	1	6349	2	N	21	6	8			76
							23	9									
04	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	678	1	6792	2	N	70	3	8			143
							77	9									
05	8215	X	6728	-0-	-1487	-0-	725	1	5970	2	N	30					173
							33	9									
06	7290	X	6206	-0-	-1084	-0-	701	1	5455	2	N	45	162	1	3	8	53
							50	9									
*07	7812	X	6323	-0-	-1489	-0-	725	1	5587	3	N	10					63
							11	9									
*08	7812	X	6352	-0-	-1460	-0-	725	1	5581	3	N	42					105
							46	9									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5400	-0-	-2040	-0-	725	1	4644	2	N	28	4	8			79
							31	9									
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	678	1	6633	2	N	27	3	8			103
							30	9									
05	7440	X	6255	-0-	-1185	-0-	725	1	5508	2	N	20					123
							22	9									
06	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	701	1	5827	2	N	32	102	1	2	8	51
							35	9									
*07	7440	X	5798	-0-	-1642	-0-	725	1	5065	3	N	7					58
							8	9									
*08	7440	X	6698	-0-	-742	-0-	725	1	5938	3	N	32					90
							35	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10599	-0-	-1150	-0-	725	1	9684	2	N	173	170	1	1	8	52
							190	9									
04	10860	X	9822	-0-	-1038	-0-	701	1	9010	2	N	101	42	1			111
							111	9									
05	11222	X	10667	-0-	-555	-0-	702	1	9749	2	N	196	112	1			195
							216	9									
06	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	701	1	9885	2	N	135	184	1	2	8	144
							149	9									
*07	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	725	1	11110	3	N	88	179	1			53
							97	9									
*08	10664	X	9855	-0-	-809	-0-	725	1	8934	3	N	178	178	1			53
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	719	1	5997	2	N	26	1	8			195
							29	9									
04	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	673	1	5508	2	N	67	175	1	2	8	85
							74	9									
05	6200	X	5491	-0-	-709	-0-	719	1	4772	2	N	-0-					85
06	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	696	1	4660	2	N	25					110
							28	9									
*07	6200	X	5929	-0-	-271	-0-	719	1	5191	3	N	17					127
							19	9									
*08	6200	X	5522	-0-	-678	-0-	719	1	4774	3	N	27					154
							30	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

03	7099	X	6347	-0-	-752	-0-	719	1	5604	2	N	22	7	8			180
							24	9									
04	7500	X	2483	-0-	-5017	-0-	673	1	1763	2	N	43	169	1	1	8	53
							47	9									
05	7750	X	2011	-0-	-5739	-0-	719	1	1292	2	N	-0-					53
06	7500	X	6144	-0-	-1356	-0-	696	1	5442	2	N	5	5	8			53
							6	9									
*07	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	719	1	7213	3	N	-0-					53
*08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	719	1	6773	3	N	8					61
							9	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

03	9703	X	7099	-0-	-2604	-0-	725	1	6312	2	N	56	5	8			113
							62	9									
04	10200	X	7301	-0-	-2899	-0-	701	1	6423	2	N	161	166	1	4	8	104
							177	9									
05	10540	X	7198	-0-	-3342	-0-	702	1	6496	2	N	-0-					104
06	10200	X	6856	-0-	-3344	-0-	701	1	6036	2	N	108	155	1	3	8	54
							119	9									
*07	8308	X	6876	-0-	-1432	-0-	725	1	6073	3	N	71					125
							78	9									
*08	7533	X	6615	-0-	-918	-0-	702	1	5861	3	N	47					172
							52	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	1			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	7181	-0-	-2894	-0-	724	1	6240	2	N	197	183	1	14	8	27
							217	9									
04	9120	X	6747	-0-	-2373	-0-	701	1	6036	2	N	9	9	8			27
							10	9									
05	9424	X	7232	-0-	-2192	-0-	701	1	6344	2	N	170	170	1			27
							187	9									
06	7590	X	7100	-0-	-490	-0-	701	1	6277	2	N	111	8	8			130
							122	9									
*07	7843	X	7228	-0-	-615	-0-	725	1	6392	3	N	101	159	1			72
							111	9									
*08	7223	X	7020	-0-	-203	-0-	725	1	6137	3	N	144	186	1			30
							158	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	14444	-0-	-3009	-0-	725	1	13607	2	N	102	165	1	7	8	88
							112	9									
04	16440	X	1009	-0-	-15431	-0-	701	1	307	2	N	1	1	8			88
							1	9									
05	16585	X	15957	-0-	-628	-0-	564	1	15248	2	N	132	166	1			54
							145	9									
06	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	517	1	19814	2	N	139	5	8			188
							153	9									
*07	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	242	1	20475	3	N	92	167	1			113
							101	9									
*08	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	12	1	19233	3	N	101	162	1			52
							111	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	1133	-0-	-2773	-0-	6	1	1040	2	N	79	117	1	9	8	26
							87	9									
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	10	1	3977	2	N	25	14	8			37
							28	9									
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	9	N	28					65
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	6	1	5776	2	N	13	13	8			65
							14	9									
*07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	517	1	10373	3	N	55					120
							61	9									
*08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	517	1	10255	3	N	99	172	1			47
							109	9									

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		92	-0-	92	246	92	1			N	-0-					27
04	T. A.		200	-0-	200	446	115	1	85	2	N	-0-					27
05	T. A.		15972	-0-	15972	16418	621	1	15351	2	N	-0-					27
06	32211	X	15793	-0-	-16418	-0-	552	1	15083	2	N	144	147	1			24
							158	9									
*07	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	357	1	18135	3	N	65					89
							72	9									
*08	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	357	1	16415	3	N	55					144
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	644	1	6974	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6649	2	14	9	N	13					40
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7694	2	6	9	N	5					45
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7855	2	17	9	N	15					60
*07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7017	3	8	9	N	7					67
*08	6510	X	3721	-0-	-2789	-0-	3718	3	3	9	N	3					70

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2959	-0-	-637	-0-	46	1	2913	2	Y	-0-					102
04	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	46	1	3314	2	Y	-0-					102
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3752	2	21	9	Y	19					121
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	23	1	3464	2	Y	10					131
							11	9									
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3408	3	11	9	Y	10					141
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3458	3	42	9	Y	38	152	1			27

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	517	1	8291	2	Y	169	168	1	1	8	51
							186	9									
04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	501	1	6801	2	Y	332	330	1			53
							365	9									
05	7781	X	7615	-0-	-166	-0-	517	1	6910	2	Y	171	158	1			66
							188	9									
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	501	1	6895	2	Y	209	168	1			107
							230	9									
*07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	517	1	7300	3	Y	161	161	1			107
							177	9									
*08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	517	1	7119	3	Y	176	177	1			106
							194	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	8930	-0-	-4183	-0-	517	1	8225	2	Y	171	170	1	1	8	53
							188	9									
04	12000	X	9861	-0-	-2139	-0-	501	1	8978	2	Y	347	346	1	1	8	53
							382	9									
05	10974	X	10109	-0-	-865	-0-	517	1	9316	2	Y	251	181	1			123
							276	9									
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	501	1	8284	2	Y	273	342	1	1	8	53
							300	9									
*07	9300	X	8781	-0-	-519	-0-	517	1	8064	3	Y	181	172	1			62
							199	9									
*08	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	517	1	8145	3	Y	216	159	1			119
							238	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4923	-0-	-1277	-0-	765	1	4038	2	Y	109	70	1	7	8	125
							120	9									
04	6000	X	166	-0-	-5834	-0-	166	1			Y	-0-					125
05	6200	X	5051	-0-	-1149	-0-	666	1	4385	2	Y	-0-					125
06	6300	X	3191	-0-	-3109	-0-	798	1	2385	2	Y	7	7	8			125
							8	9									
*07	6510	X	2538	-0-	-3972	-0-	517	1	1998	3	Y	20					145
							22	9									
*08	5053	X	2754	-0-	-2299	-0-	517	1	2216	3	Y	18					163
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	3	8			73
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	53	2	36	9	N	33	79	1			27
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

03	465	N	451	-0-	-14	-0-	450	2	1	9	N	1					55
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					55
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					55
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					55
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					55
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

03	1519	X	1060	-0-	-459	-0-	330	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	656	-0-	-814	-0-	26	1	630	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	625	-0-	-832	-0-	25	1	600	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	477	-0-	-543	-0-	19	1	458	2	N	-0-					-0-
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	21	1	471	2	N	-0-					-0-
08	620	N	354	-0-	-266	-0-	13	1	341	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

03	6479	X	5542	-0-	-937	-0-	733	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4920	-0-	-1350	-0-	215	1	4705	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5540	-0-	-939	-0-	241	1	5299	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4451	-0-	-1219	-0-	202	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	256	1	5331	2	N	-0-					-0-
*08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	248	1	5475	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

03	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
07	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
*08	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	1097	1	7204	2	N	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	321	1	7050	2	N	-0-					-0-
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	361	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	302	1	6365	2	N	-0-					-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	383	1	7986	2	N	-0-					-0-
*08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	371	1	8203	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9816	-0-	-654	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10058	-0-	-1102	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10477	-0-	-683	-0-	10477	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

03	8494	X	6608	-0-	-1886	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6598	-0-	-1622	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6169	-0-	-2263	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5992	-0-	-2168	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6139	-0-	-681	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

03	11749	X	11081	-0-	-668	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11064	-0-	-306	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10346	-0-	-1403	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10048	-0-	-662	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10295	-0-	-1144	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10724	-0-	-715	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

03	14B2 EXT		47	-0-	47	263	47	2			N	-0-					122
04	14B2 EXT		58	-0-	58	321	58	2			N	-0-					122
05	14B2 EXT		35	-0-	35	356	35	2			N	-0-					122
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	356					N	NO RPT					122
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					185
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					185
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					185
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					185
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					185
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	38	-0-	-1042	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	38	-0-	-1042	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	309	-0-	-466	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	310	-0-	-465	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					87
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					87
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					87
06	930	N	538	-0-	-392	-0-	538	2			N	-0-					87
07	1054	N	481	-0-	-573	-0-	481	2			N	-0-					87
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					87

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43695	X	9684	-0-	-34011	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	9850	-0-	-3635	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9826	-0-	-404	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9252	-0-	-978	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	5171	-0-	-5059	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33345 03/06/2014

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					52
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					52
05	1085	N	617	-0-	-468	-0-	617	2			N	-0-					52
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					52
07	3100	N	3324	-0-	224	224	3324	2			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	9662	-0-	-2397	-0-	9572	2	90	9	N	82	186	1			45
04	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13111	2	39	9	N	35					80
05	12059	X	11933	-0-	-126	-0-	11889	2	44	9	N	40					120
06	11670	X	6791	-0-	-4879	-0-	6747	2	44	9	N	40					160
07	12059	X	4625	-0-	-7434	-0-	4625	2			N	-0-					160
08	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					160

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26784	X	23131	-0-	-3653	-0-	23037	2	94	9	N	85					106
04	27180	X	23706	-0-	-3474	-0-	23626	2	80	9	N	73					179
05	28086	X	22965	-0-	-5121	-0-	22902	2	63	9	N	57	191	1			45
06	24210	X	24085	-0-	-125	-0-	23920	2	165	9	N	150	191	1			4
07	24490	X	22488	-0-	-2002	-0-	22392	2	96	9	N	87					91
08	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	640	-0-	-5746	-0-	640	2			N	-0-					11
04	6180	X	1237	-0-	-4943	-0-	1237	2			N	-0-					11
05	6386	X	742	-0-	-5644	-0-	742	2			N	-0-					11
06	5100	X	1099	-0-	-4001	-0-	1099	2			N	-0-					11
07	3968	X	721	-0-	-3247	-0-	721	2			N	-0-					11
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					11

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - P/A 05/25/2016

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	N	10					53
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	156	2	129	9	N	117	165	1			5
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	134	2	1	9	N	1					6
06	360	N	117	-0-	-243	-0-	116	2	1	9	N	1					7
07	310	N	103	-0-	-207	-0-	102	2	1	9	N	1					8
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	N	1					9

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1751	2	2	9	N	2					38
04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1643	2	2	9	N	2					40
05	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1674	2	2	9	N	2					42
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1643	2	2	9	N	2					44
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	N	2					46
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	2	2	9	N	2					48

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					9
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					9
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					9
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					9
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					9
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

03	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5630	-0-	-220	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6153	-0-	-47	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6837	-0-	-1161	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6941	-0-	-229	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6790	-0-	-170	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6231	-0-	-961	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6108	-0-	-1332	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

03	4402	X	3633	-0-	-769	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	2357	-0-	-2053	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2118	-0-	-2439	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2702	-0-	-925	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

03	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3849	-0-	-411	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3964	-0-	-438	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2941	-0-	-1259	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3621	-0-	-378	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

03	5952	X	5899	-0-	-53	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5881	-0-	-9	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

03	2201	X	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2238	-0-	-25	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1557	-0-	-1512	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6421	-0-	-461	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5578	-0-	-1149	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6092	-0-	-635	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6026	-0-	-670	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

03	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3919	-0-	-41	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

03	992	X	731	-0-	-261	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
*08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3899	2	36	9	N	33	171	1			17
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4213	2	75	9	N	68					85
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4254	2	25	9	N	23					108
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	N	4					112
07	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					112
08	4216	X	3699	-0-	-517	-0-	3699	2			N	-0-					112

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6845	-0-	-781	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6445	-0-	-935	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6638	-0-	-678	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6366	-0-	-594	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6821	-0-	-216	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
*08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4859	-0-	-535	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7848	-0-	-739	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7469	-0-	-691	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7501	-0-	-497	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7108	-0-	-542	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7104	-0-	-739	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6987	-0-	-856	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	2512	-0-	-3874	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	10	-0-	-3950	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
*08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3127	-0-	-2050	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	1335	-0-	-5925	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	1426	-0-	-6076	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

03	9827	X	9312	-0-	-515	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
06	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10151	-0-	-1350	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10039	-0-	-1462	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

03	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3768	-0-	-492	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
*08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

03	8928	X	2534	-0-	-6394	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	3746	-0-	-3094	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4017	-0-	-153	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1329	-0-	-2794	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

03	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6088	-0-	-608	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6057	-0-	-423	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6471	-0-	-225	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6333	-0-	-270	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

03	11315	X	10956	-0-	-359	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10481	-0-	-469	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10576	-0-	-367	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9864	-0-	-1079	-0-	9864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5697	-0-	-162	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6745	-0-	-199	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3349	-0-	-491	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	704	-0-	-2836	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2655	-0-	-1003	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	996	-0-	-2600	-0-	996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4988	-0-	-982	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4108	-0-	-2061	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5016	-0-	-1074	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3567	-0-	-2726	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3510	-0-	-2783	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

03	6107	X	3709	-0-	-2398	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3612	-0-	-2298	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4166	-0-	-1941	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4537	-0-	-593	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3082	-0-	-1072	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

03	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2079	-0-	-771	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

03	7068	X	5454	-0-	-1614	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5895	-0-	-945	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
*08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4576	-0-	1476	1476	4576	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4365	-0-	1265	2741	4365	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

03	8928	X	7740	-0-	-1188	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7511	-0-	-229	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7768	-0-	-292	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7452	-0-	-608	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7327	-0-	-454	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	270	-0-	-2550	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
*08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

03	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4771	-0-	-419	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
*08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5417	-0-	-194	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5262	-0-	-349	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3563	-0-	-95	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3389	-0-	-151	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

03	13299	X	11239	-0-	-2060	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11302	-0-	-1238	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
06	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10869	-0-	-818	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11040	-0-	-647	-0-	11040	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	595	-0-	-605	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	896	-0-	-344	-0-	896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

03	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4747	-0-	-773	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4766	-0-	-938	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

03	3317	X	2263	-0-	-1054	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1839	-0-	-981	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1599	-0-	-850	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1485	-0-	-885	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1452	-0-	-997	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1350	-0-	-913	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

03	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

03	3472	X	135	-0-	-3337	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	550	-0-	-2810	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	986	-0-	-2486	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1395	-0-	-1875	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

03	1333	N	657	-0-	-676	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	899	-0-	-310	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
07	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
*08	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

03	5642	X	3760	-0-	-1882	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3601	-0-	-449	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3158	-0-	-1027	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3168	-0-	-882	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

03	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2620	-0-	-890	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3035	-0-	-565	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2714	-0-	-1006	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2387	-0-	-744	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
*08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

03	1550	X	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	68	-0-	-1482	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

03	7719	X	5581	-0-	-2138	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	1251	-0-	-6099	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	2812	-0-	-4597	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	4283	-0-	-2887	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3647	-0-	-3762	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3188	-0-	-2392	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

03	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2756	-0-	-214	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2299	-0-	-739	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

03	11408	X	9627	-0-	-1781	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7875	-0-	-855	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7405	-0-	-1925	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7472	-0-	-2169	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	7311	-0-	-2330	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4048	-0-	-62	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

03	7564	X	7520	-0-	-44	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7292	-0-	-28	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6495	-0-	-825	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6399	-0-	-1134	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
*08	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

03	7874	X	5135	-0-	-2739	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5643	-0-	-1077	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5653	-0-	-1353	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3583	-0-	-3197	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	2806	-0-	-4200	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3766	-0-	-2062	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

03	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

03	9145	X	3745	-0-	-5400	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5274	-0-	-3576	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6643	-0-	-2502	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6254	-0-	-2326	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5949	-0-	-685	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

03	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3499	-0-	-1211	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3709	-0-	-1251	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
*08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5795	-0-	-560	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

03	6851	X	6544	-0-	-307	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4505	-0-	-2125	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
*08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

03	5456	X	5268	-0-	-188	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5121	-0-	-159	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5003	-0-	-453	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5275	-0-	-26	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5168	-0-	-133	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1141	-0-	-869	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3633	-0-	-335	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5853	-0-	-409	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5111	-0-	-649	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5482	-0-	-656	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	488	-0-	-4131	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	14583	-0-	-1227	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13510	-0-	-1400	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12382	-0-	-2932	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12158	-0-	-2332	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12338	-0-	-2325	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12017	-0-	-2553	-0-	12017	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3878	-0-	-679	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3802	-0-	-608	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3994	-0-	-266	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3721	-0-	-449	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2822	-0-	-1363	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6830	-0-	-765	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6411	-0-	-939	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5670	-0-	-1615	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5137	-0-	-1523	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6068	-0-	-814	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6301	-0-	-519	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14689	X	3943	-0-	-10746	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1943	-0-	-337	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1472	-0-	-884	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	290	-0-	-1990	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1229	-0-	-879	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	1928	-0-	-2443	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	121	-0-	-2789	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	852	-0-	-1008	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	811	-0-	-1049	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1184	-0-	-738	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14304	-0-	-793	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	14233	-0-	-377	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
05	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
07	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	15041	-0-	-56	-0-	15041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

03	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
04	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	3	-0-	-2911	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

03	10385	X	9442	-0-	-943	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9544	-0-	-506	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9084	-0-	-1301	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8655	-0-	-735	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9026	-0-	-832	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8798	-0-	-1060	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10594	-0-	-86	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	5507	-0-	-5529	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	1722	-0-	-8958	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	769	-0-	-10267	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

03	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
05	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	16629	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15389	-0-	-601	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	16327	-0-	-599	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	16132	-0-	-794	-0-	16132	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

03	5022	X	4290	-0-	-732	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3657	-0-	-873	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3704	-0-	-884	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

03	8029	X	7680	-0-	-349	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6912	-0-	-858	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7053	-0-	-883	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5383	-0-	-2297	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7089	-0-	-599	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

03	5704	X	5087	-0-	-617	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4876	-0-	-644	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4770	-0-	-934	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4749	-0-	-501	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4772	-0-	-498	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
*08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1541	-0-	-1279	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2386	-0-	-528	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

03	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6056	-0-	-1291	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5990	-0-	-272	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6055	-0-	-5	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
*08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					46
04	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	6832	2			N	-0-					46
05	8401	X	7830	-0-	-571	-0-	7820	2	10	9	N	9					55
06	8130	X	6772	-0-	-1358	-0-	6768	2	4	9	N	4					59
07	8401	X	7439	-0-	-962	-0-	7435	2	4	9	N	4					63
08	8308	X	7486	-0-	-822	-0-	7477	2	9	9	N	8					71

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

03	11390	X	798	-0-	-10592	-0-	798	2			N	-0-					15
04	6540	X	4491	-0-	-2049	-0-	4491	2			N	-0-					15
05	6758	X	2355	-0-	-4403	-0-	2352	2	3	9	N	3					18
06	6540	X	3833	-0-	-2707	-0-	3832	2	1	9	N	1					19
07	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	2502	2	2	9	N	2					21
08	4650	X	2358	-0-	-2292	-0-	2355	2	3	9	N	3					24

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

03	11067	X	7439	-0-	-3628	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	6365	-0-	-4105	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	1851	-0-	-7728	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	39	-0-	-7401	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	42	-0-	-7398	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	33	-0-	-7407	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
*08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3145	-0-	-1226	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2915	-0-	-1315	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2374	-0-	-1997	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	99	-0-	-3981	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1817	-0-	-1717	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2012	-0-	-1119	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

03	4743	X	4132	-0-	-611	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4011	-0-	-579	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3999	-0-	-155	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4086	-0-	-68	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2152	-0-	-278	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6727	-0-	-558	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6377	-0-	-908	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6706	-0-	-14	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
*08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4641	-0-	-784	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5128	-0-	-122	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6268	-0-	-645	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

03	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1269	-0-	-1401	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	293	-0-	-2032	-0-	293	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

03	4247	X	3913	-0-	-334	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3133	-0-	-857	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3657	-0-	-243	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

03	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

03	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4561	-0-	-430	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4488	-0-	-503	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

03	6231	X	5240	-0-	-991	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5057	-0-	-793	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5469	-0-	-576	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4341	-0-	-1149	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
*08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

03	4929	X	4278	-0-	-651	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3967	-0-	-803	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3913	-0-	-1016	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3653	-0-	-787	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3795	-0-	-514	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

03	7471	X	7427	-0-	-44	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6696	-0-	-834	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	3427	-0-	-4354	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	4811	-0-	-2719	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4640	-0-	-2800	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	4582	-0-	-2858	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

03	12245	X	3877	-0-	-8368	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10165	-0-	-1685	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11675	-0-	-818	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11381	-0-	-709	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11667	-0-	-826	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
*08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

03	5580	X	4884	-0-	-696	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4648	-0-	-632	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4489	-0-	-874	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3609	-0-	-1131	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3617	-0-	-1281	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4184	-0-	-714	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	2977	-0-	-2665	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4377	-0-	-1265	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

03	5425	X	4705	-0-	-720	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

03	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	5131	-0-	-3146	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	318	-0-	-7752	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

03	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	1564	-0-	-9720	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1793	2	7	9	N	6					97
04	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	1573	2	9	9	N	8					105
05	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1759	2	6	9	N	5					110
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2486	2	9	9	N	8					118
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2298	2	8	9	N	7					125
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2375	2	8	9	N	7	46	1			86

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2805	-0-	-495	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1797	-0-	-497	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1862	-0-	-418	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	12203	-0-	-817	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11455	-0-	-785	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10944	-0-	-1704	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9109	-0-	-2711	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10099	-0-	-2115	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	9551	-0-	-2663	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3194	-0-	3194	11772	3194	2			N	-0-					-0-
04	14772	X	3000	-0-	-11772	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6563	-0-	-102	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6180	-0-	-270	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6164	-0-	-501	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4684	-0-	-416	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	9212	-0-	-181	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8107	-0-	-1223	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8298	-0-	-1343	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7466	-0-	-1864	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7884	-0-	-1323	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	6508	-0-	-2699	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3797	2			N	-0-					25
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	4015	2			N	-0-					25
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4858	2	11	9	N	10					35
06	4170	X	1689	-0-	-2481	-0-	1689	2			N	-0-					35
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					35
08	4557	X	454	-0-	-4103	-0-	454	2			N	-0-					35

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	1983	-0-	-2233	-0-	1983	2			N	-0-					17
04	4080	X	1097	-0-	-2983	-0-	1097	2			N	-0-					17
05	4216	X	16	-0-	-4200	-0-	7	2	9	9	N	8					25
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					25
07	1984	X	1043	-0-	-941	-0-	1043	2			N	-0-					25
*08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4652	-0-	1552	7033	4652	2			N	-0-					18
04	11210	X	4177	-0-	-7033	-0-	4177	2			N	-0-					18
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4360	2	13	9	N	12					30
06	6120	X	5256	-0-	-864	-0-	5256	2			N	-0-					30
07	6324	X	5582	-0-	-742	-0-	5582	2			N	-0-					30
*08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					30

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	1513	-0-	-8376	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4850	-0-	-4720	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7762	-0-	-1104	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
07	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
*08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
04	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10985	-0-	-1285	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11565	-0-	-1114	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10944	-0-	-1735	-0-	10944	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4564	-0-	4564	20079	4564	2			N	-0-					-0-
04	24523	X	4444	-0-	-20079	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4519	-0-	-999	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4271	-0-	-1069	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5998	-0-	-572	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5658	-0-	-702	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6022	-0-	-550	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5871	-0-	-422	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2522	-0-	-1198	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	961	-0-	-1891	-0-	961	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

03	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2578	-0-	-243	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2503	-0-	-167	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-
05	2887	N	2746	-0-	-141	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1993	-0-	-1014	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

03	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12560	-0-	-1240	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	11702	-0-	-2558	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11018	-0-	-2782	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	11359	-0-	-2467	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	10920	-0-	-2596	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4778	-0-	-442	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4315	-0-	-1482	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3368	-0-	-2242	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3291	-0-	-2506	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1906	-0-	-3767	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

03	12896	X	12598	-0-	-298	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11532	-0-	-948	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10492	-0-	-1688	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11565	-0-	-1021	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9024	-0-	-3562	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

03	2883	X	1708	-0-	-1175	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	474	-0-	-2316	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9142	-0-	-158	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8564	-0-	-436	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8791	-0-	-509	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8559	-0-	-741	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

03	4743	X	4509	-0-	-234	-0-	4509	2			N	-0-					31
04	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	4421	2	2	9	N	2					33
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2	9	N	2					35
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5032	2	2	9	N	2					37
07	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	4499	2	1	9	N	1					38
*08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

03	9238	X	8766	-0-	-472	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7697	-0-	-1243	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6076	-0-	-3162	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	4902	-0-	-3588	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	3374	-0-	-5399	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	3652	-0-	-5121	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

03	5673	X	4334	-0-	-1339	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4025	-0-	-235	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

03	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	2			N	-0-					23
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3822	2	2	9	N	2					25
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3638	2	1	9	N	1					26
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3426	2	1	9	N	1					27
07	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3539	2	1	9	N	1					28
*08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					28

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

03	7936	X	6363	-0-	-1573	-0-	6363	2			N	-0-					23
04	7680	X	6242	-0-	-1438	-0-	6242	2			N	-0-					23
05	7874	X	6629	-0-	-1245	-0-	6616	2	13	9	N	12					35
06	6900	X	5608	-0-	-1292	-0-	5600	2	8	9	N	7					42
07	6603	X	5379	-0-	-1224	-0-	5377	2	2	9	N	2					44
08	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	6490	2	8	9	N	7					51

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					6
04	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	3605	2			N	-0-					6
05	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	3708	2	6	9	N	5					11
06	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	3377	2	2	9	N	2					13
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4503	2	1	9	N	1					14
08	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3292	2	2	9	N	2					16

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5911	-0-	-89	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5783	-0-	-758	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5216	-0-	-1174	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5048	-0-	-1555	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4803	-0-	-1800	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

03	7626	X	6964	-0-	-662	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6759	-0-	-495	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6474	-0-	-486	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6527	-0-	-448	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

03	7967	X	6263	-0-	-1704	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6163	-0-	-257	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6353	-0-	-250	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6122	-0-	-268	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6141	-0-	-431	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6192	-0-	-163	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

03	3906	X	3867	-0-	-39	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

03	11408	X	9496	-0-	-1912	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10123	-0-	-767	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10324	-0-	-433	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9817	-0-	-593	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9959	-0-	-798	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8978	-0-	-1469	-0-	8978	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

03	6603	X	6508	-0-	-95	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6366	-0-	-24	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6477	-0-	-33	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6225	-0-	-75	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6333	-0-	-239	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

03	8618	X	8420	-0-	-198	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8176	-0-	-44	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8255	-0-	-518	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7872	-0-	-901	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

03	3999	X	3754	-0-	-245	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

03	13206	X	10608	-0-	-2598	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9744	-0-	-2676	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10251	-0-	-1777	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10920	-0-	-330	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
07	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
*08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					3
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					3
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3105	2	3	9	N	3					6
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	N	2					8
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					8
*08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2418	2	2	9	N	2					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

03	12726	X	7580	-0-	-5146	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1	-0-	-3378	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	76	-0-	-7519	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5553	-0-	-477	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6214	-0-	-17	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4955	-0-	-1075	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
*08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

03	6448	X	5639	-0-	-809	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5608	-0-	-1022	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	3766	-0-	-3085	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	1656	-0-	-4974	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	2224	-0-	-3852	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3301	-0-	-2496	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

03	7781	X	6279	-0-	-1502	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5992	-0-	-1358	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6015	-0-	-465	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4757	-0-	-1536	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6165	-0-	-965	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

03	9827	X	8754	-0-	-1073	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8451	-0-	-1059	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8409	-0-	-1356	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8076	-0-	-744	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8337	-0-	-591	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8428	-0-	-314	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

03	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4147	-0-	-683	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4501	-0-	-490	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4471	-0-	-59	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4481	-0-	-200	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6324	-0-	-36	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6328	-0-	-244	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5691	-0-	-759	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5804	-0-	-861	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5775	-0-	-890	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	739	-0-	-7507	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	2381	-0-	-5599	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	874	-0-	-2133	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
*08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

03	10850	X	9237	-0-	-1613	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8926	-0-	-1574	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8628	-0-	-1943	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9022	-0-	-818	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9514	-0-	-34	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
*08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

03	12369	X	11671	-0-	-698	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10985	-0-	-955	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11237	-0-	-822	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10796	-0-	-814	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11050	-0-	-823	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

03	10509	X	8519	-0-	-1990	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8102	-0-	-2068	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8359	-0-	-2150	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7913	-0-	-817	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8077	-0-	-448	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6877	-0-	-1648	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

03	3410	X	1537	-0-	-1873	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1633	-0-	-1487	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	1	-0-	-3316	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6167	-0-	-2	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5451	-0-	-519	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
*08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

03	6262	X	5997	-0-	-265	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5004	-0-	-1056	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6251	-0-	-11	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4620	-0-	-1642	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

03	7378	X	162	-0-	-7216	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4804	-0-	-2156	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5166	-0-	-1499	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
*08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
*08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5632	-0-	-1591	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5192	-0-	-2308	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5010	-0-	-2740	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	4883	-0-	-2617	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4496	-0-	-2510	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4013	-0-	-1629	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

03	10549	X	2324	-0-	-8225	-0-	2310	2	14	9	Y	13					17
04	3330	X	2480	-0-	-850	-0-	2474	2	6	9	Y	5	16	1			6
05	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3253	2	12	9	Y	11	16	1			1
06	2850	X	1748	-0-	-1102	-0-	1735	2	13	9	Y	12					13
07	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	1974	2	10	9	Y	9	16	1			6
08	3131	X	2385	-0-	-746	-0-	2384	2	1	9	Y	1					7

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

03	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
04	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14589	-0-	-74	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	11244	-0-	-2946	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9458	-0-	-5205	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	10336	-0-	-4327	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

03	7843	X	6366	-0-	-1477	-0-	6294	2	72	9	Y	65					105
04	7050	X	5884	-0-	-1166	-0-	5855	2	29	9	Y	26	77	1			54
05	6820	X	6398	-0-	-422	-0-	6337	2	61	9	Y	55	78	1			31
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6182	2	62	9	Y	56					87
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6300	2	51	9	Y	46	77	1			56
*08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6263	2	9	9	Y	8					64

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

03	13857	X	12266	-0-	-1591	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11542	-0-	-1868	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10560	-0-	-3297	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10769	-0-	-1741	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10699	-0-	-1980	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11190	-0-	-1086	-0-	11190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2016 - PLUGGED 06/09/16

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8138	-0-	-1627	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7717	-0-	-1583	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7917	-0-	-1259	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7892	-0-	-568	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8044	-0-	-698	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8025	-0-	-128	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	13	-0-	-1134	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	454	-0-	-290	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	12941	-0-	-389	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	8539	-0-	-5711	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14006	-0-	-719	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14078	-0-	-172	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
07	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
*08	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4089	-0-	-1057	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4012	-0-	-968	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3318	-0-	-1828	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2789	-0-	-1365	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6743	-0-	-108	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5844	-0-	-786	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6414	-0-	-437	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6480	-0-	-371	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
05	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14319	-0-	-381	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
07	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14437	-0-	-753	-0-	14437	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

03	8060	X	7495	-0-	-565	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6828	-0-	-1232	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6919	-0-	-851	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7079	-0-	-609	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6959	-0-	-667	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

03	7316	X	5926	-0-	-1390	-0-	5926	2			N	-0-					24
04	7080	X	5618	-0-	-1462	-0-	5616	2	2	9	N	2					26
05	7316	X	5999	-0-	-1317	-0-	5997	2	2	9	N	2					28
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6134	2	2	9	N	2					30
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6597	2	1	9	N	1					31
08	6014	X	2660	-0-	-3354	-0-	2660	2			N	-0-					31

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

03	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

03	16481	X	4209	-0-	-12272	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2989	-0-	-1537	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2188	-0-	-2192	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2673	-0-	-1853	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3496	-0-	-720	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

03	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

03	7285	X	1814	-0-	-5471	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	1229	-0-	-5821	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	1775	-0-	-4177	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1688	-0-	-1612	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1064	-0-	-1137	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

03	7378	X	6793	-0-	-585	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6445	-0-	-695	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6676	-0-	-702	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6435	-0-	-345	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

03	2914	X	295	-0-	-2619	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	301	-0-	-1094	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	570	X	257	-0-	-313	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	341	X	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9603	-0-	-717	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
05	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
06	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
07	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
*08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

03	18104	X	12597	-0-	-5507	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	12209	-0-	-5311	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	12243	-0-	-4807	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11660	-0-	-1870	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12071	-0-	-546	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	8194	-0-	-4423	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

03	10664	X	9196	-0-	-1468	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	4718	-0-	-4762	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9845	-0-	-2059	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8594	-0-	-2926	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9504	-0-	-2400	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9108	-0-	-750	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

03	1023	N	423	-0-	-600	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	899	N	394	-0-	-505	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

03	5208	X	4301	-0-	-907	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3294	-0-	-2556	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	2982	-0-	-3063	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	2782	-0-	-3068	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2931	-0-	-1626	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2779	-0-	-1530	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

03	7006	X	6201	-0-	-805	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5869	-0-	-641	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6039	-0-	-409	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
*08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

03	10044	X	7047	-0-	-2997	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8213	-0-	-487	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7997	-0-	-404	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7385	-0-	-1109	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5189	-0-	-3305	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

03	6138	X	5699	-0-	-439	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5363	-0-	-397	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5256	-0-	-696	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5294	-0-	-466	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3169	-0-	-2628	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

03	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2117	-0-	-1107	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	1898	-0-	-6069	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	621	-0-	-7089	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	282	-0-	-7685	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	242	-0-	-1649	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3229	-0-	-941	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
*08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5190	-0-	-1103	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4972	-0-	-968	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4376	-0-	-1474	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4899	-0-	-929	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
*08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8459	-0-	-500	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7542	-0-	-1128	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7325	-0-	-1634	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7283	-0-	-1027	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6928	-0-	-1535	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6833	-0-	-1630	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4383	-0-	-887	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3670	-0-	-1400	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4426	-0-	-434	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6341	-0-	-1874	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5694	-0-	-1446	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6761	-0-	-710	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6614	-0-	-616	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
*08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10449	-0-	-928	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9831	-0-	-729	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9720	-0-	-1192	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9275	-0-	-1015	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9234	-0-	-1213	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8573	-0-	-1874	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6778	-0-	-1220	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6701	-0-	-919	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6819	-0-	-869	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6568	-0-	-752	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6928	-0-	-109	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	4159	-0-	-4738	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	3821	-0-	-3919	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	3381	-0-	-4555	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	1250	-0-	-5200	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	1871	-0-	-4515	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20615	X	15916	-0-	-4699	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	16624	-0-	-3326	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
05	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
07	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
*08	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	21065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4623	-0-	-1825	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4523	-0-	-1837	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5190	-0-	-1382	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5152	-0-	-1420	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

03	14911	X	13759	-0-	-1152	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13185	-0-	-1245	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12675	-0-	-1492	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12573	-0-	-897	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12846	-0-	-918	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12752	-0-	-1012	-0-	12752	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

03	3100	N	4214	-0-	1114	1411	4214	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3591	-0-	591	2002	3591	2			N	-0-					-0-
05	2002	X	-0-	-0-	-2002	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	1171	-0-	-3045	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	472	-0-	-3278	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1847	-0-	-3392	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3517	-0-	-1553	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3221	-0-	-2018	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	1217	-0-	-3030	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7915	-0-	-114	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7542	-0-	-228	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7927	-0-	-102	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7123	-0-	-875	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7051	-0-	-885	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8444	-0-	-1569	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	2647	-0-	-7103	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	3154	-0-	-7231	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	5034	-0-	-5351	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10036	-0-	-1248	-0-	10025	2	11	9	Y	10					15
04	10920	X	9726	-0-	-1194	-0-	9718	2	8	9	Y	7					22
05	11253	X	9637	-0-	-1616	-0-	9629	2	8	9	Y	7	23	1			6
06	9810	X	9563	-0-	-247	-0-	9554	2	9	9	Y	8					14
07	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10948	2	8	9	Y	7					21
*08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11056	2	4	9	Y	4					25

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8435	-0-	-1330	-0-	8435	2			Y	-0-					12
04	9150	X	8699	-0-	-451	-0-	8691	2	8	9	Y	7					19
05	9455	X	8804	-0-	-651	-0-	8794	2	10	9	Y	9					28
06	8700	X	8604	-0-	-96	-0-	8600	2	4	9	Y	4	26	1			6
07	8990	X	8732	-0-	-258	-0-	8729	2	3	9	Y	3					9
08	8990	X	8385	-0-	-605	-0-	8385	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3603	-0-	-1481	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3469	-0-	-1451	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3760	-0-	-1324	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3180	-0-	-1346	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

03	3813	X	2842	-0-	-971	-0-	2838	2	4	9	Y	4					10
04	2880	X	2064	-0-	-816	-0-	2061	2	3	9	Y	3					13
05	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	2590	2	3	9	Y	3	9	1			7
06	3030	X	2542	-0-	-488	-0-	2539	2	3	9	Y	3					10
07	3131	X	1270	-0-	-1861	-0-	1267	2	3	9	Y	3					13
08	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2738	2	2	9	Y	2					15

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	7346	-0-	-2853	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					131
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5021	2	14	9	N	13	104	1			40
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6020	2	20	9	N	18					58
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5796	2	26	9	N	24					82
07	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	5631	2	12	9	N	11					93
08	6045	X	6036	-0-	-9	-0-	6033	2	3	9	N	3					96

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8109	-0-	-351	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3879	-0-	-4863	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5484	-0-	-2976	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6617	-0-	-1970	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	4466	-0-	-3904	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	7795	-0-	-2249	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7959	-0-	-1761	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9242	-0-	-802	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7729	-0-	-1509	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

03	13113	X	12013	-0-	-1100	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11388	-0-	-1302	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11227	-0-	-1576	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10816	-0-	-824	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10633	-0-	-1395	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10182	-0-	-1846	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

03	3875	X	2796	-0-	-1079	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2892	-0-	-798	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

03	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9421	-0-	-299	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9031	-0-	-1292	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8852	-0-	-1138	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9225	-0-	-1098	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9083	-0-	-992	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	2389	-0-	-3191	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	2253	-0-	-3513	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3660	-0-	-1486	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11737	-0-	-880	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11215	-0-	-995	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11479	-0-	-1138	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11292	-0-	-618	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11670	-0-	-358	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11640	-0-	-109	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

03	8680	X	7917	-0-	-763	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7615	-0-	-485	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7843	-0-	-341	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7486	-0-	-404	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7740	-0-	-258	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7737	-0-	-168	-0-	7737	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

03	10323	X	9277	-0-	-1046	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8987	-0-	-1003	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8768	-0-	-1555	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8463	-0-	-1317	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8477	-0-	-1226	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8433	-0-	-867	-0-	8433	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7358	-0-	-142	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7195	-0-	-305	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
07	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1163	-0-	-1255	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1767	-0-	-496	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	1356	-0-	-12129	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	189	-0-	-12441	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
06	6720	X	786	-0-	-5934	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	433	-0-	-3039	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6535	-0-	-1122	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6231	-0-	-639	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5987	-0-	-793	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6137	-0-	-404	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10606	-0-	-1174	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10257	-0-	-1143	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10711	-0-	-945	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10211	-0-	-529	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10003	-0-	-816	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10057	-0-	-669	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	4242	-0-	-1989	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3984	-0-	-2046	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3410	-0-	-2728	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	895	-0-	-4475	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	752	-0-	-4177	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	13586	-0-	-457	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12823	-0-	-767	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10146	-0-	-2409	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11763	-0-	-1377	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11927	-0-	-1651	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	11790	-0-	-1788	-0-	11790	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
04	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
*08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5402	-0-	-519	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	2929	-0-	-2711	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	1793	-0-	-3601	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	1554	-0-	-3666	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4611	-0-	-1093	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4461	-0-	-639	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4413	-0-	-826	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3836	-0-	-724	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
04	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8320	-0-	-794	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8081	-0-	-1579	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8491	-0-	-1491	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8414	-0-	-1568	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5574	-0-	-486	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5325	-0-	-1495	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5326	-0-	-1274	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5738	-0-	-1082	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	15653	-0-	-4267	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	13727	-0-	-7198	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	12522	-0-	-7728	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	13384	-0-	-7541	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	13805	-0-	-4051	-0-	13805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

03	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
04	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
05	12245 X	11605	-0-	-640	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
06	11850 X	10671	-0-	-1179	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
07	12245 X	11171	-0-	-1074	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
08	12245 X	11265	-0-	-980	-0-	11265	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

03	10385 X	9359	-0-	-1026	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
04	9780 X	8732	-0-	-1048	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	9889 X	8967	-0-	-922	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	8604	-0-	-756	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
07	9641 X	8973	-0-	-668	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
08	9362 X	8566	-0-	-796	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

03	10974 X	8130	-0-	-2844	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
04	10620 X	6676	-0-	-3944	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	10974 X	5107	-0-	-5867	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	9150 X	4272	-0-	-4878	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	8401 X	7703	-0-	-698	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8122 X	7691	-0-	-431	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9299	-0-	-31	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	2004	-0-	-7637	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	1	-0-	-9329	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	950	-0-	-8660	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	766	-0-	-8844	-0-	766	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

03	6138	X	4640	-0-	-1498	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	6293	X	434	-0-	-5859	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	2424	-0-	-3666	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2507	-0-	-3414	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	912	-0-	-3738	-0-	912	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

03	3193	X	1607	-0-	-1586	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1410	-0-	-1920	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	644	-0-	-2797	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	397	-0-	-2933	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	378	-0-	-3032	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	710	-0-	-902	-0-	710	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

03	9641	X	8497	-0-	-1144	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7030	-0-	-2300	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6234	-0-	-3407	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6508	-0-	-2672	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	2440	-0-	-6054	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8325	-0-	-169	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

03	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6735	-0-	-195	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	2789	-0-	-4372	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	3991	-0-	-2939	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5547	-0-	-1428	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5031	-0-	-1944	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

03	10726	X	9584	-0-	-1142	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10130	-0-	-250	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9597	-0-	-1129	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9379	-0-	-761	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
07	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7487	-0-	-2991	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

03	7626	X	7513	-0-	-113	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6773	-0-	-487	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4341	-0-	-3037	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5293	-0-	-1967	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6206	-0-	-1296	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6806	-0-	-696	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	7769	-0-	-3887	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6368	-0-	-1972	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6409	-0-	-2209	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5891	-0-	-2449	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	4776	-0-	-3656	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	4769	-0-	-3012	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

03	9083	X	8429	-0-	-654	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6607	-0-	-2183	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7619	-0-	-1464	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7630	-0-	-980	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7866	-0-	-721	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7748	-0-	-684	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

03	12276	X	11188	-0-	-1088	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10600	-0-	-1280	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10261	-0-	-1798	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9535	-0-	-1655	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10585	-0-	-978	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11135	-0-	-56	-0-	11135	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

03	11036	X	9787	-0-	-1249	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8743	-0-	-1517	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8900	-0-	-1392	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8657	-0-	-1003	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8676	-0-	-1182	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6849	-0-	-2947	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5311	-0-	-982	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5116	-0-	-974	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4802	-0-	-1460	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3794	-0-	-136	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3778	-0-	-392	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33612	X	8314	-0-	-25298	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7916	-0-	-184	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7913	-0-	-187	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7857	-0-	-513	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7756	-0-	-552	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8000	-0-	-1176	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4611	-0-	-3459	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6385	-0-	-1954	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7300	-0-	-770	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7403	-0-	-843	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5763	-0-	-2235	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	4125	-0-	-4121	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	2896	-0-	-5084	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	3207	-0-	-5039	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	3989	-0-	-4040	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6114	-0-	-1264	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5936	-0-	-1744	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6024	-0-	-1912	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3750	-0-	-3930	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4572	-0-	-2217	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	2966	-0-	-3172	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			Y	-0-					14
04	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			Y	-0-					14
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6802	2	3	9	Y	3					17
06	7350	X	6662	-0-	-688	-0-	6662	2			Y	-0-					17
07	7502	X	6177	-0-	-1325	-0-	6171	2	6	9	Y	5					22
08	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	6368	2	68	9	Y	62					84

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8204	-0-	-1716	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7416	-0-	-1884	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6885	-0-	-2446	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6509	-0-	-1921	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6769	-0-	-1446	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6584	-0-	-1631	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	1849	-0-	-4001	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4567	-0-	-953	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	3042	-0-	-2662	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
04	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11697	-0-	-52	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10982	-0-	-1408	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11495	-0-	-1308	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10702	-0-	-2101	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

03	19772	X	4205	-0-	-15567	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
*08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7059	-0-	-1621	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	3615	-0-	-4785	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	1276	-0-	-7125	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	1530	-0-	-6600	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	1684	-0-	-6717	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	1086	-0-	-5982	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
	BARKER, CHARLES				WELL #: 1H	RRCID -> 237489						COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 7565		PERF. 8022 - 10487
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	DFW NORTH				WELL #: A 3HV	RRCID -> 237495						COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8622 - 10608
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BINGHAM, ANN				WELL #: 3H	RRCID -> 237496						COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 6904		PERF. 9034 - 10317
03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
05	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
*08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
	CARTER "A"				WELL #: 2H	RRCID -> 237503						COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 7221		PERF. 8695 - 9720
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WB 358 B				WELL #: 2H	RRCID -> 237510						COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 6990		PERF. 7324 - 10003
03	11811	X	7234	-0-	-4577	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8495	-0-	-55	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
07	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
*08	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
	DFW				WELL #: A 2HE	RRCID -> 237517						COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 8282		PERF. 8650 - 11811
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4695	-0-	-1846	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5879	-0-	-662	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4457	-0-	-1371	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3961	-0-	-869	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4537	-0-	-237	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
*08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

03	12803	X	11441	-0-	-1362	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9631	-0-	-1559	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9767	-0-	-1889	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9648	-0-	-1632	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9562	-0-	-2094	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9267	-0-	-2172	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1458	-0-	-1302	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2545	-0-	-1671	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2933	-0-	-1147	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3016	-0-	-1200	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5956	-0-	-824	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6787	-0-	-219	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5940	-0-	-1066	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

03	13578	X	1309	-0-	-12269	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	1329	-0-	-7731	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	520	-0-	-7602	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	884	-0-	-6277	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1	-0-	-5669	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
*08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6549	-0-	-519	-0-	6549	2			N	-0-					54
04	6840	X	6811	-0-	-29	-0-	6807	2	4	9	N	4					58
05	6851	X	6827	-0-	-24	-0-	6825	2	2	9	N	2					60
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7088	2	3	9	N	3					63
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7503	2	2	9	N	2					65
*08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					65

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	5261	-0-	-2086	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5312	-0-	-1318	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5020	-0-	-1831	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4045	-0-	-2015	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4056	-0-	-2206	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	11269	-0-	-356	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10685	-0-	-235	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10761	-0-	-678	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10376	-0-	-1063	-0-	10376	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	10861	-0-	-3523	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9993	-0-	-2457	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11168	-0-	-736	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10238	-0-	-922	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10232	-0-	-835	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10133	-0-	-1027	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2280	-0-	-780	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1919	-0-	-1057	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1458	-0-	-1518	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	13430	-0-	-892	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12381	-0-	-1479	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12350	-0-	-1972	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11721	-0-	-1869	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12013	-0-	-1410	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11685	-0-	-1738	-0-	11685	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

03	12958	X	11013	-0-	-1945	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10445	-0-	-1405	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11029	-0-	-782	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10419	-0-	-891	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10800	-0-	-391	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10679	-0-	-357	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

03	44605	X	10966	-0-	-33639	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9306	-0-	-2629	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	8900	-0-	-2650	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7903	-0-	-3908	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	8222	-0-	-3589	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

03	7564	X	7208	-0-	-356	-0-	7208	2			N	-0-					50
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7129	2	3	9	N	3					53
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7221	2	2	9	N	2					55
06	6990	X	6903	-0-	-87	-0-	6901	2	2	9	N	2					57
07	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7431	2	2	9	N	2					59
*08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					59

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

03	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2970	-0-	-1029	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3057	-0-	-1113	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2815	-0-	-1494	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3096	-0-	-1213	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					86
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					86
05	7347	X	5413	-0-	-1934	-0-	5413	2			N	-0-					86
06	7110	X	76	-0-	-7034	-0-	76	2			N	-0-					86
07	7347	X	2832	-0-	-4515	-0-	2832	2			N	-0-					86
08	7347	X	5718	-0-	-1629	-0-	5718	2			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3759	-0-	-411	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2665	-0-	-1644	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2936	-0-	-1234	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

03	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1754	-0-	-1470	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	4	-0-	-2936	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	4	-0-	-3034	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
*06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

03	6138	X	6074	-0-	-64	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5086	-0-	-224	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4872	-0-	-832	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	2196	-0-	-3684	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	2377	-0-	-3699	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	2658	-0-	-3418	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8515	-0-	-845	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7798	-0-	-2042	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7422	-0-	-2746	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	7354	-0-	-2814	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

03	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3504	-0-	-126	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3612	-0-	-15	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

03	12400	X	10152	-0-	-2248	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9981	-0-	-1989	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9423	-0-	-357	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7938	-0-	-2199	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

03	10819	X	9285	-0-	-1534	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9497	-0-	-973	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9389	-0-	-1399	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8885	-0-	-265	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9106	-0-	-721	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8516	-0-	-1311	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8024	-0-	-2144	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7923	-0-	-1647	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7603	-0-	-167	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7131	-0-	-1053	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6851	-0-	-1333	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
*08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

03	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3396	-0-	-448	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2799	-0-	-2121	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	502	-0-	-4272	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	631	-0-	-5489	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	1628	-0-	-4696	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	1701	-0-	-4623	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

03	5921	X	3734	-0-	-2187	-0-	3722	2	12	9	N	11					135
04	5730	X	4225	-0-	-1505	-0-	4214	2	11	9	N	10					145
05	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	5629	2	12	9	N	11					156
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5772	2	14	9	N	13					169
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6121	2	14	9	N	13					182
*08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6508	2	14	9	N	13	113	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	13754	-0-	-1250	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13378	-0-	-1892	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13646	-0-	-2195	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13163	-0-	-2167	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13215	-0-	-2626	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
*08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11148	-0-	-1531	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10649	-0-	-1501	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10527	-0-	-1842	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10039	-0-	-1931	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10040	-0-	-1709	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10479	-0-	-681	-0-	10479	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	9607	-0-	-1925	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8815	-0-	-2159	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8647	-0-	-1463	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8789	-0-	-1224	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8620	-0-	-990	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6633	-0-	-373	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6336	-0-	-444	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6648	-0-	-358	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4798	-0-	-1712	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6391	-0-	-243	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

03	10912	X	10578	-0-	-334	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9934	-0-	-506	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10213	-0-	-513	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9786	-0-	-594	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10149	-0-	-577	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	10091	-0-	-480	-0-	10091	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

03	1519	X	684	-0-	-835	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	549	-0-	-2210	-0-	549	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

03	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3232	-0-	-158	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6802	-0-	-700	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6458	-0-	-472	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6728	-0-	-309	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6560	-0-	-353	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6662	-0-	-127	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6634	X	1	-0-	-6633	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	335	-0-	-5935	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5230	-0-	-1310	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5828	-0-	-442	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5780	-0-	-389	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5460	-0-	-275	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

03	16523	X	15468	-0-	-1055	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14771	-0-	-559	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	13062	-0-	-2531	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13272	-0-	-1818	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13798	-0-	-1671	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13312	-0-	-2157	-0-	13312	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

03	12493	X	7175	-0-	-5318	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8364	-0-	-3726	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7508	-0-	-4272	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	1544	-0-	-9676	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8493	-0-	-156	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7616	-0-	-1033	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

03	3937	X	2933	-0-	-1004	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3865	-0-	-5	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3426	-0-	-444	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3522	-0-	-477	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

03	7409	X	6630	-0-	-779	-0-	6621	2	9	9	N	8					95
04	7170	X	7062	-0-	-108	-0-	7049	2	13	9	N	12					107
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7854	2	13	9	N	12	76	1			43
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7768	2	8	9	N	7					50
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8044	2	4	9	N	4					54
*08	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2143	-0-	-1856	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1519	-0-	-2351	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	930	-0-	-651	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	276	-0-	-1164	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					56
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					56
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	532	-0-	-4366	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4836	-0-	-62	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4247	-0-	-651	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9529	-0-	-1042	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8625	-0-	-1605	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8687	-0-	-1295	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9017	-0-	-283	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9103	-0-	-507	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8746	-0-	-771	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

03	10912	X	9119	-0-	-1793	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8773	-0-	-1277	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8501	-0-	-1636	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8208	-0-	-1332	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8447	-0-	-884	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7969	-0-	-1145	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

03	12555	X	6598	-0-	-5957	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11513	-0-	-637	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11336	-0-	-816	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10484	-0-	-1276	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11251	-0-	-653	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10737	-0-	-1167	-0-	10737	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

03	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
*08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

03	21514	X	18824	-0-	-2690	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	17236	-0-	-2564	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	17549	-0-	-2167	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	16490	-0-	-1720	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15952	-0-	-2865	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15374	-0-	-3443	-0-	15374	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

03	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
04	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14565	-0-	-1555	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15238	-0-	-362	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14341	-0-	-1779	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	10779	-0-	-5341	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	11983	-0-	-1657	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11467	-0-	-1733	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11806	-0-	-594	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11187	-0-	-813	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12062	-0-	-338	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11804	-0-	-193	-0-	11804	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5117	2	43	9	N	39					80
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4810	2	40	9	N	36	66	1			50
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5113	2	39	9	N	35					85
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5216	2	2	9	N	2	65	1			22
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5851	2	20	9	N	18					40
*08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5317	2	34	9	N	31					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	10656	-0-	-4379	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13817	-0-	-733	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13514	-0-	-1180	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12583	-0-	-1577	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12974	-0-	-1534	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12654	-0-	-1637	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37					78
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4446	2	37	9	N	34	64	1			48
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4451	2	36	9	N	33					81
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	63	1			19
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4000	2	20	9	N	18					37
*08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3934	2	33	9	N	30					67

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4565	-0-	-1077	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2757	-0-	-2583	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4262	-0-	-1256	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4043	-0-	-997	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4086	-0-	-471	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4975	-0-	-425	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4876	-0-	-374	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2850	-0-	-1738	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1623	-0-	-2787	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3403	-0-	-999	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	1639	-0-	-2763	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
*08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2725	-0-	-902	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1272	-0-	-1456	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11078	-0-	-952	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10756	-0-	-1737	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10270	-0-	-1820	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	9104	-0-	-3389	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10256	-0-	-2144	-0-	10256	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1036	-0-	-524	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8197	-0-	-886	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7618	-0-	-932	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7825	-0-	-793	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8114	-0-	-46	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7945	-0-	-239	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7830	-0-	-354	-0-	7830	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	538	-0-	-6561	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4088	-0-	-3011	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	7008	-0-	-91	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6718	-0-	-152	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6807	-0-	-292	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6301	-0-	-705	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9350	-0-	-520	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9454	-0-	-745	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9152	-0-	-718	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8668	-0-	-1097	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
*08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3249	-0-	-141	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	11048	-0-	-1848	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10763	-0-	-1687	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	9970	-0-	-2895	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9645	-0-	-1035	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9634	-0-	-1495	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10208	-0-	-921	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

03	10323	X	8868	-0-	-1455	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8560	-0-	-1430	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8836	-0-	-743	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8235	-0-	-405	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
07	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

03	6944	X	6333	-0-	-611	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7039	-0-	-1672	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5798	-0-	-2913	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

03	11780	X	9986	-0-	-1794	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9072	-0-	-978	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10042	-0-	-343	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
*08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

03	T. A.		2854	-0-	2854	19451	2854	2			N	-0-					-0-
04	20306	X	855	-0-	-19451	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	1	-0-	-2851	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	13344	-0-	-1753	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12998	-0-	-412	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	13248	-0-	-132	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
07	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
*08	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

03	18445	X	16790	-0-	-1655	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	15646	-0-	-1934	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14930	-0-	-3081	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15258	-0-	-1422	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15527	-0-	-1461	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15063	-0-	-1739	-0-	15063	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

03	13609	X	11851	-0-	-1758	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10872	-0-	-1848	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11957	-0-	-1187	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9479	-0-	-2551	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9840	-0-	-2064	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9658	-0-	-2308	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

03	10106	X	9460	-0-	-646	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8685	-0-	-1607	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8954	-0-	-1338	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

03	16802	X	13334	-0-	-3468	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12580	-0-	-3440	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12594	-0-	-1294	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12250	-0-	-1190	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12850	-0-	-480	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12735	-0-	-595	-0-	12735	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	5712	-0-	-4766	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5192	-0-	-448	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	3192	-0-	-2328	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	2549	-0-	-3155	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	13571	-0-	-689	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12581	-0-	-1459	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13998	-0-	-510	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13287	-0-	-753	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13487	-0-	-618	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12114	-0-	-1898	-0-	12114	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3293	-0-	-1357	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3720	-0-	-780	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3555	-0-	-692	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

03	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13633	-0-	-677	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13430	-0-	-799	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	11072	-0-	-3598	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	13469	-0-	-1690	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13561	-0-	-1598	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5480	2	8	9	N	7					33
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5220	2	10	9	N	9					42
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5231	2	9	9	N	8	31	1			19
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4926	2	1	9	N	1					20
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5147	2	10	9	N	9					29
*08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5321	2	10	9	N	9					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

03	11966	X	7011	-0-	-4955	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	2858	-0-	-8722	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7385	-0-	-2814	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	4990	-0-	-4880	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	6237	-0-	-3962	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6167	-0-	-1211	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

03	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13839	2	12	9	Y	11					150
04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12200	2	23	9	Y	21					171
05	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12512	2	17	9	Y	15	127	1			59
06	12300	X	11684	-0-	-616	-0-	11651	2	33	9	Y	30					89
07	12710	X	12608	-0-	-102	-0-	12605	2	3	9	Y	3					92
*08	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13589	2	18	9	Y	16					108

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

03	3224	X	2158	-0-	-1066	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2292	-0-	-678	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1081	-0-	-2174	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2113	-0-	-1037	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1917	-0-	-1338	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1885	-0-	-471	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6358	-0-	-92	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6182	-0-	-483	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5844	-0-	-546	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5719	-0-	-884	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5683	-0-	-889	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8021	-0-	-1039	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	479	-0-	-8883	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
04	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	23561	2			N	-0-					-0-
05	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	22828	2			N	-0-					-0-
06	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
07	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
*08	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	570	N	322	-0-	-248	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6460	-0-	-329	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6110	-0-	-370	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6350	-0-	-315	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6206	-0-	-154	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6265	-0-	-183	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30504	X	29605	-0-	-899	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	27971	-0-	-1549	-0-	27971	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	28542	-0-	-1590	-0-	28542	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	27351	-0-	-1809	-0-	27351	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	28040	-0-	-1782	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	27290	-0-	-2315	-0-	27290	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	5611	-0-	-3875	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5086	-0-	-3854	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	1120	-0-	-6320	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	656	-0-	-6544	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

03	9455 X	3100	-0-	-6355	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	2108	-0-	-4192	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
06	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
07	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
*08	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

03	9300 X	4926	-0-	-4374	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
04	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

03	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	26226	2			N	-0-					-0-
04	30120 X	26955	-0-	-3165	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
05	31124 X	22712	-0-	-8412	-0-	22712	2			N	-0-					-0-
06	30120 X	26344	-0-	-3776	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
07	28613 X	24804	-0-	-3809	-0-	24804	2			N	-0-					-0-
08	27869 X	23326	-0-	-4543	-0-	23326	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

03	6510 X	3879	-0-	-2631	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	787	-0-	-5423	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	4362	-0-	-2024	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	4757	-0-	-1423	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30352	X	8214	-0-	-22138	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
05	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	3342	-0-	-4608	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	5940	-0-	-2306	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	453	-0-	-3987	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	1457	-0-	-3131	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	12660	-0-	-1073	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11221	-0-	-1859	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11093	-0-	-2237	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10217	-0-	-2233	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11567	-0-	-1081	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11007	-0-	-1641	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4411	-0-	-1634	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	6884	-0-	-5746	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	6365	-0-	-6686	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	1383	-0-	-11247	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	2601	-0-	-4963	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5963	-0-	-1136	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10692	-0-	-158	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9200	-0-	-1300	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10426	-0-	-424	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9832	-0-	-518	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9544	-0-	-1151	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9937	-0-	-758	-0-	9937	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4993	-0-	-1052	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3231	-0-	-2619	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	3748	-0-	-2297	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	2515	-0-	-2315	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2615	-0-	-2376	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	2501	-0-	-2490	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1813	-0-	-760	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	267	-0-	-2013	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6542	-0-	-208	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5297	-0-	-1461	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5073	-0-	-1827	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5421	-0-	-1709	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	1828	-0-	-5302	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3233	-0-	-3487	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6411	-0-	-533	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3256	-0-	-3464	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5066	-0-	-1878	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6155	-0-	-1435	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5545	-0-	-2360	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5596	-0-	-2054	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5688	-0-	-2217	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5640	-0-	-1738	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	322	-0-	-2408	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

03	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8512	-0-	-1005	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9027	-0-	-183	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8143	-0-	-1777	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9879	-0-	-41	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

03	1860	X	1234	-0-	-626	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	64	-0-	-2276	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	255	-0-	-2132	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
*08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

03	7533	X	6776	-0-	-757	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6640	-0-	-650	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5523	-0-	-1047	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	3376	-0-	-3475	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3974	-0-	-2877	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10440	-0-	-1557	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10566	-0-	-474	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10563	-0-	-752	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10340	-0-	-610	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10399	-0-	-885	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10226	-0-	-686	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7589	-0-	-1308	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7568	-0-	-1329	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7868	-0-	-1029	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

03	15190	X	13069	-0-	-2121	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13899	-0-	-321	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14002	-0-	-692	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12920	-0-	-1300	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13693	-0-	-1001	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13387	-0-	-966	-0-	13387	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

03	9362	X	6256	-0-	-3106	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	5639	-0-	-3723	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	1447	-0-	-7613	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	1323	-0-	-8039	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	5	-0-	-9357	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4572	-0-	-1098	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5891	-0-	-92	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21080	X	2675	-0-	-18405	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	7535	-0-	-4975	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	7323	-0-	-5387	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9549	-0-	-831	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10531	-0-	-195	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
*08	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	7739	-0-	-3731	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8884	-0-	-2216	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9377	-0-	-884	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7832	-0-	-1344	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	6057	-0-	-3305	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	398	-0-	-4469	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	612	-0-	-5058	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

03	13888	X	11752	-0-	-2136	-0-	11752	2			Y	-0-					75
04	13410	X	11108	-0-	-2302	-0-	11108	2			Y	-0-					75
05	12245	X	11204	-0-	-1041	-0-	11195	2	9	9	Y	8					83
06	11850	X	10779	-0-	-1071	-0-	10765	2	14	9	Y	13	50	1			46
07	12245	X	11254	-0-	-991	-0-	11252	2	2	9	Y	2					48
08	11749	X	11688	-0-	-61	-0-	11688	2			Y	-0-					48

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1903	-0-	-2251	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1834	-0-	-2186	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	523	-0-	-3631	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

03	7750	X	6715	-0-	-1035	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7466	-0-	-34	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7083	-0-	-636	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

03	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4899	-0-	-621	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4637	-0-	-1005	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4236	-0-	-1164	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4488	-0-	-999	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4465	-0-	-960	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

03	9641	X	8104	-0-	-1537	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7689	-0-	-1461	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7582	-0-	-1873	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7176	-0-	-1374	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7390	-0-	-1135	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7492	-0-	-599	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8812	-0-	-488	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7956	-0-	-1044	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7743	-0-	-1557	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7652	-0-	-1258	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7836	-0-	-1340	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7809	-0-	-995	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	490	-0-	-6671	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	387	-0-	-7173	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	243	-0-	-6236	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6248	-0-	-510	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6287	-0-	-223	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5656	-0-	-584	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5327	-0-	-1183	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5749	-0-	-761	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25606	X	22763	-0-	-2843	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	20635	-0-	-4145	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	20818	-0-	-3362	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	19495	-0-	-3905	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	19643	-0-	-3669	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	19001	-0-	-3753	-0-	19001	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6131	2	13	9	N	12					119
04	5220	X	5144	-0-	-76	-0-	5129	2	15	9	N	14	91	1			42
05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14607	2	12	9	N	11					53
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7694	2	20	9	N	18					71
07	6293	X	4722	-0-	-1571	-0-	4719	2	3	9	N	3					74
08	7812	X	5430	-0-	-2382	-0-	5427	2	3	9	N	3					77

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

03	5301	X	2633	-0-	-2668	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2279	-0-	-2851	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	907	-0-	-4394	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	1	-0-	-4079	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4852	-0-	-398	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4238	-0-	-772	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4620	-0-	-557	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

03	7161	X	5644	-0-	-1517	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5907	-0-	-1023	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5889	-0-	-21	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
07	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6215	-0-	-47	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5978	-0-	-873	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6643	-0-	-208	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

03	6975	X	6053	-0-	-922	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5906	-0-	-694	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5495	-0-	-1232	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5354	-0-	-946	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5740	-0-	-367	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

03	10137	X	7690	-0-	-2447	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8259	-0-	-1551	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6966	-0-	-1652	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6029	-0-	-1411	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	3159	-0-	-5366	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	3003	-0-	-5522	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

03	4960	X	3325	-0-	-1635	-0-	3290	2	35	9	Y	32					49
04	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3100	2	14	9	Y	13	38	1			24
05	3472	X	2818	-0-	-654	-0-	2788	2	30	9	Y	27	38	1			13
06	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	2651	2	31	9	Y	28					41
07	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	2644	2	24	9	Y	22	38	1			25
08	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3109	2	4	9	Y	4					29

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

03	7130	X	2504	-0-	-4626	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	430	-0-	-6470	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

03	11904	X	1747	-0-	-10157	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	271	-0-	-11249	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	3684	-0-	-8220	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7680	-0-	-2100	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
07	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
*08	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	236	-0-	-3019	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1639	-0-	-2701	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2867	-0-	-1473	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

03	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9427	-0-	-23	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9181	-0-	-584	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9726	-0-	-39	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

03	9455	X	8263	-0-	-1192	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7273	-0-	-977	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7537	-0-	-1453	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7523	-0-	-1177	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7488	-0-	-1502	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7140	-0-	-1137	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
*08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

03	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
05	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10277	-0-	-373	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	394	-0-	-10611	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

03	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9321	-0-	-1746	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8447	-0-	-4273	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	6795	-0-	-6349	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	8035	-0-	-5109	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

03	14012	X	12596	-0-	-1416	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11250	-0-	-1380	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11348	-0-	-680	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
06	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11971	-0-	-615	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9886	-0-	-2700	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4423	-0-	-2657	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
08	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1592	-0-	-1539	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	631	-0-	-2399	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2090	-0-	-2080	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
*08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	380	-0-	-2286	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10002	-0-	-1778	-0-	10002	2			Y	-0-					43
04	10320	X	9630	-0-	-690	-0-	9630	2			Y	-0-					43
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9706	2	6	9	Y	5					48
06	9300	X	6506	-0-	-2794	-0-	6497	2	9	9	Y	8	31	1			25
07	9610	X	6416	-0-	-3194	-0-	6415	2	1	9	Y	1					26
08	9610	X	7067	-0-	-2543	-0-	7067	2			Y	-0-					26

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12727	-0-	-1403	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	14248	-0-	-322	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13572	-0-	-978	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13966	-0-	-1069	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12781	-0-	-2254	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6048	-0-	-307	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5597	-0-	-403	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5718	-0-	-575	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	9754	-0-	-1902	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7786	-0-	-1934	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
05	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8811	-0-	-954	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	8769	-0-	-2856	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

03	8804	X	6481	-0-	-2323	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	6837	-0-	-2463	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	6487	-0-	-3123	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6209	-0-	-3091	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5802	-0-	-1266	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

03	12741	X	11048	-0-	-1693	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10341	-0-	-1989	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	9959	-0-	-2596	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8208	-0-	-3252	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8948	-0-	-2243	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10198	-0-	-838	-0-	10198	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

03	5270	X	4448	-0-	-822	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	5040	X	2228	-0-	-2812	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
*08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

03	7719	X	5971	-0-	-1748	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5526	-0-	-1584	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5030	-0-	-1728	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4808	-0-	-1492	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5078	-0-	-1308	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5104	-0-	-879	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	14655	-0-	-1744	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13180	-0-	-2360	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13664	-0-	-3169	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15647	-0-	-643	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
07	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13639	-0-	-1024	-0-	13639	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

03	14601	X	9067	-0-	-5534	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	4365	-0-	-9195	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	4778	-0-	-9234	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8406	-0-	-3684	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
07	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
*08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1395	-0-	-2715	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	87	-0-	-4966	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2	-0-	-5038	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5214	-0-	-862	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4730	-0-	-1150	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4887	-0-	-1189	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5195	-0-	-1075	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4601	-0-	-2839	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	4392	-0-	-3048	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

03	15779	X	13766	-0-	-2013	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12719	-0-	-2431	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12045	-0-	-3331	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11965	-0-	-1835	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12335	-0-	-1460	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11910	-0-	-1854	-0-	11910	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

03	5704	X	2868	-0-	-2836	-0-	2859	2	9	9	N	8	59	1			12
04	5520	X	4815	-0-	-705	-0-	4815	2			N	-0-					12
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4862	2	14	9	N	13					25
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					25
07	4991	X	3483	-0-	-1508	-0-	3483	2			N	-0-					25
08	4991	X	3217	-0-	-1774	-0-	3189	2	28	9	N	25					50

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

03	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	3704	2	17	9	N	15	118	1			32
04	3870	X	3583	-0-	-287	-0-	3583	2			N	-0-					32
05	3999	X	2707	-0-	-1292	-0-	2679	2	28	9	N	25					57
06	3810	X	3142	-0-	-668	-0-	3142	2			N	-0-					57
07	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	3017	2			N	-0-					57
08	3720	X	1990	-0-	-1730	-0-	1950	2	40	9	N	36					93

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	2884	-0-	-6509	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	4967	-0-	-3763	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5214	-0-	-552	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3570	-0-	-900	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
*08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

03	9951	X	7146	-0-	-2805	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6998	-0-	-1222	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7093	-0-	-1401	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6832	-0-	-728	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6849	-0-	-498	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6818	-0-	-405	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					77
04	4860	X	4783	-0-	-77	-0-	4783	2			N	-0-					77
05	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	4825	2	21	9	N	19					96
06	4860	X	4655	-0-	-205	-0-	4644	2	11	9	N	10					106
07	5022	X	4786	-0-	-236	-0-	4784	2	2	9	N	2					108
08	5022	X	4787	-0-	-235	-0-	4787	2			N	-0-					108

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

03	4433	X	518	-0-	-3915	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	660	X	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	558	X	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	540	X	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	527	X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	527	X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

03	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5338	-0-	-572	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5125	-0-	-785	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
*08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

03	9300	X	8892	-0-	-408	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8837	-0-	-493	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8401	-0-	-1240	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8104	-0-	-1226	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8219	-0-	-1422	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7325	-0-	-1820	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

03	11098	X	9080	-0-	-2018	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	8105	-0-	-2635	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	6195	-0-	-4283	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	2246	-0-	-7384	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	5540	-0-	-3791	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5094	-0-	-3989	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
*08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

03	6355	X	5759	-0-	-596	-0-	5712	2	47	9	N	43	40	1			36
04	5940	X	5700	-0-	-240	-0-	5664	2	36	9	N	33	39	1			30
05	5983	X	5038	-0-	-945	-0-	5013	2	25	9	N	23					53
06	5790	X	4832	-0-	-958	-0-	4817	2	15	9	N	14	39	1			28
07	5921	X	5527	-0-	-394	-0-	5484	2	43	9	N	39	39	1			28
08	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5547	2	7	9	N	6					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6004	2	23	9	N	21	19	1			15
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6406	2	18	9	N	16	19	1			12
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4648	2	12	9	N	11					23
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4199	2	8	9	N	7	18	1			12
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3743	2	20	9	N	18	18	1			12
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3975	2	3	9	N	3					15

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

03	5456	X	5362	-0-	-94	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5198	-0-	-82	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5075	-0-	-175	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5176	-0-	-218	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4932	-0-	-431	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

03	10757	X	8667	-0-	-2090	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
*08	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	13977	-0-	-3073	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13423	-0-	-1727	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13991	-0-	-1664	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13361	-0-	-889	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13747	-0-	-730	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13770	-0-	-211	-0-	13770	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

03	12785	X	7319	-0-	-5466	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
04	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10278	-0-	-1037	-0-	10278	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

03	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8066	-0-	-1624	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8974	-0-	-1039	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8429	-0-	-1261	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	6710	-0-	-3303	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8912	-0-	-1101	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

03	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3972	-0-	-438	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3910	-0-	-410	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	10601	-0-	-2543	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10288	-0-	-1802	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10358	-0-	-1484	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10229	-0-	-1231	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10417	-0-	-1146	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10350	-0-	-283	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	652	-0-	-1673	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	545	-0-	-1780	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	14901	-0-	-3885	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	12467	-0-	-4783	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
05	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	14288	-0-	-142	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14676	-0-	-235	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14208	-0-	-703	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3159	-0-	-171	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5448	-0-	-1372	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4538	-0-	-2062	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4104	-0-	-2406	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4595	-0-	-685	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
*08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21328	X	19553	-0-	-1775	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17873	-0-	-2377	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	16804	-0-	-3904	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	16558	-0-	-3482	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17172	-0-	-2420	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	17645	-0-	-1916	-0-	17645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1430	-0-	-1546	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	750	-0-	-1668	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7042	-0-	-1238	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6604	-0-	-2231	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5598	-0-	-3072	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	6232	-0-	-2727	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6032	-0-	-2927	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

03	7595	X	4089	-0-	-3506	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5018	-0-	-1942	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	1386	-0-	-3791	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3352	-0-	-2569	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

03	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	1397	-0-	-3043	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2046	-0-	-2542	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2214	-0-	-2226	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1413	-0-	-3082	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

03	13733	X	13092	-0-	-641	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12048	-0-	-1242	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12514	-0-	-1219	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11743	-0-	-917	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11778	-0-	-1304	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11393	-0-	-1689	-0-	11393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	10511	-0-	-6787	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	10363	-0-	-6377	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	13713	-0-	-3585	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	10212	-0-	-5478	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	1	-0-	-11562	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

03	17701	X	17472	-0-	-229	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	16794	-0-	-396	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	17402	-0-	-609	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	16510	-0-	-920	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16387	-0-	-1624	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	6824	-0-	-10660	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

03	10478	X	7720	-0-	-2758	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7256	-0-	-1984	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7692	-0-	-1019	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7401	-0-	-309	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5968	-0-	-263	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5688	-0-	-342	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6097	-0-	-134	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5796	-0-	-174	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
*08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

03	10385	X	3775	-0-	-6610	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9914	-0-	-471	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7376	-0-	-2674	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7533	-0-	-3596	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7759	-0-	-3370	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

03	15624	X	12659	-0-	-2965	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	12960	-0-	-2250	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14223	-0-	-1494	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	14551	-0-	-659	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
07	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
*08	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

03	23198	X	23198	-0-	-0-	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	25290	2			N	-0-					-0-
05	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
06	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	23420	-0-	-512	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	22102	-0-	-1830	-0-	22102	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

03	19654	X	18826	-0-	-828	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17283	-0-	-1557	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	16187	-0-	-3281	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	16344	-0-	-2466	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17208	-0-	-1609	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16888	-0-	-1929	-0-	16888	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
06	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12372	-0-	-183	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	9682	-0-	-2873	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

03	10416	X	9590	-0-	-826	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8373	-0-	-1827	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7519	-0-	-3021	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8473	-0-	-1757	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8960	-0-	-619	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

03	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	5514	-0-	-3366	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
*08	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

03	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4903	-0-	-557	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3866	-0-	-1776	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3229	-0-	-2051	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4363	-0-	-1093	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4322	-0-	-793	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

03	5022	X	3929	-0-	-1093	-0-	3922	2	7	9	Y	6					68
04	4680	X	3679	-0-	-1001	-0-	3668	2	11	9	Y	10					78
05	4774	X	3089	-0-	-1685	-0-	3081	2	8	9	Y	7	63	1			22
06	3330	X	2319	-0-	-1011	-0-	2302	2	17	9	Y	15					37
07	3441	X	2230	-0-	-1211	-0-	2228	2	2	9	Y	2					39
*08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3449	2	8	9	Y	7					46

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7127	-0-	-1753	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7988	-0-	-1436	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7448	-0-	-3030	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

03	10199 X	8639	-0-	-1560	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
04	9870 X	7777	-0-	-2093	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
05	9951 X	8908	-0-	-1043	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
06	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
07	9331 X	8880	-0-	-451	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
08	8897 X	8164	-0-	-733	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

03	6851 X	3265	-0-	-3586	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	6630 X	4736	-0-	-1894	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	5086	-0-	-1765	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	4558	-0-	-1562	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	3462	-0-	-2180	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	3773	-0-	-1311	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

03	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
04	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
05	18445 X	14768	-0-	-3677	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
06	17850 X	14400	-0-	-3450	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
07	18445 X	15128	-0-	-3317	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
08	18259 X	14045	-0-	-4214	-0-	14045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	7369	-0-	-3388	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	6526	-0-	-3884	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6329	-0-	-2630	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	2677	-0-	-5033	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

03	10230	X	10150	-0-	-80	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9181	-0-	-719	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8271	-0-	-1809	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8802	-0-	-1614	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9735	-0-	-402	-0-	9735	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

03	8742	X	5811	-0-	-2931	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	5877	-0-	-2583	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3361	-0-	-5381	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	4928	-0-	-2932	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5793	-0-	-1926	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5917	-0-	-159	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

03	7626	X	6642	-0-	-984	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6510	-0-	-870	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6297	-0-	-1267	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5957	-0-	-1003	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6041	-0-	-779	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5971	-0-	-756	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	12058	-0-	-869	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11043	-0-	-1077	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11270	-0-	-1254	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11217	-0-	-783	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11248	-0-	-904	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10856	-0-	-1203	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4346	-0-	-1420	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4557	-0-	-903	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4036	-0-	-1637	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5019	-0-	-809	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4415	-0-	-1405	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5035	-0-	-979	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
*08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6000	-0-	-696	-0-	6000	2			Y	-0-					66
04	6480	X	5931	-0-	-549	-0-	5895	2	36	9	Y	33					99
05	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6051	2	45	9	Y	41					140
06	6450	X	2164	-0-	-4286	-0-	2145	2	19	9	Y	17	116	1			41
07	6448	X	2691	-0-	-3757	-0-	2673	2	18	9	Y	16					57
08	6138	X	3023	-0-	-3115	-0-	3023	2			Y	-0-					57

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6083	-0-	-923	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6082	-0-	-924	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5944	-0-	-296	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6052	-0-	-365	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7334	X	4057	-0-	-3277	-0-	4014	2	43	9	N	39					73
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4637	2	41	9	N	37	64	1			46
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4673	2	40	9	N	36					82
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3886	2	2	9	N	2	64	1			20
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4271	2	21	9	N	19					39
*08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	N	32					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	11997	-0-	-1364	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	9852	-0-	-2778	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	9174	-0-	-3691	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11182	-0-	-968	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11590	-0-	-531	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11280	-0-	-717	-0-	11280	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

03	9641	X	9239	-0-	-402	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9513	-0-	-128	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8551	-0-	-779	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8532	-0-	-1109	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8408	-0-	-1233	-0-	8408	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

03	8897	X	7530	-0-	-1367	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7142	-0-	-1378	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7256	-0-	-1176	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7600	-0-	-170	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7496	-0-	-254	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7429	-0-	-104	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

03	5518	X	4296	-0-	-1222	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3945	-0-	-1395	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3255	-0-	-1333	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1180	-0-	-3260	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	2884	-0-	-1704	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2505	-0-	-1804	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

03	11191	X	9367	-0-	-1824	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9060	-0-	-1350	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9113	-0-	-1334	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8778	-0-	-1062	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8665	-0-	-697	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

03	4898	X	4896	-0-	-2	-0-	4881	2	15	9	Y	14					24
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5858	2	10	9	Y	9					33
05	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	5580	2	10	9	Y	9	31	1			11
06	5790	X	2395	-0-	-3395	-0-	2383	2	12	9	Y	11					22
07	5983	X	11	-0-	-5972	-0-	1	2	10	9	Y	9					31
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	5					36

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

03	5642	X	5628	-0-	-14	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5382	-0-	-168	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5614	-0-	-28	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					19
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	28	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					17
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	17	2	9	9	Y	8					25
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	5					30

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	14479	-0-	-2509	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12077	-0-	-4363	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	10665	-0-	-6323	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13045	-0-	-2825	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14027	-0-	-698	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
*08	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	16653	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

03	11222	X	7685	-0-	-3537	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
05	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6873	-0-	-2365	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	4760	-0-	-5005	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

03	6696	X	6452	-0-	-244	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6236	-0-	-244	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6324	-0-	-248	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5772	-0-	-558	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5986	-0-	-555	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5820	-0-	-628	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

03	14663	X	10643	-0-	-4020	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	8156	-0-	-6034	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10915	-0-	-2105	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12081	-0-	-519	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	9995	-0-	-3025	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

03	17546	X	6452	-0-	-11094	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	6951	-0-	-2289	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5526	-0-	-714	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5900	-0-	-1292	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	2410	-0-	-4782	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

03	10540	X	7210	-0-	-3330	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	6896	-0-	-2764	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7154	-0-	-1650	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6082	-0-	-1448	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5851	-0-	-1558	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6210	-0-	-1013	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

03	26341	X	9803	-0-	-16538	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8844	-0-	-636	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8800	-0-	-2484	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	6919	-0-	-4365	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

03	3937	X	2857	-0-	-1080	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3304	-0-	-506	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1564	-0-	-1846	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

03	7905	X	7707	-0-	-198	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6909	-0-	-996	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6351	-0-	-1119	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5587	-0-	-2876	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	5106	-0-	-3357	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

03	9641	X	9138	-0-	-503	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8624	-0-	-706	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8925	-0-	-716	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8072	-0-	-778	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8149	-0-	-996	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8077	-0-	-1068	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2494	-0-	-234	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
*08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

03	10013	X	8581	-0-	-1432	-0-	8502	2	79	9	N	72	66	1			62
04	9150	X	8205	-0-	-945	-0-	8144	2	61	9	N	55	66	1			51
05	8897	X	8044	-0-	-853	-0-	8002	2	42	9	N	38					89
06	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	8167	2	26	9	N	24	65	1			48
07	8587	X	8564	-0-	-23	-0-	8492	2	72	9	N	65	64	1			49
08	8587	X	8524	-0-	-63	-0-	8514	2	10	9	N	9					58

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

03	19127	X	17613	-0-	-1514	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16226	-0-	-2284	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	11750	-0-	-6540	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	11468	-0-	-5932	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	12698	-0-	-4910	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	15648	-0-	-1960	-0-	15648	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5141	-0-	-5	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4630	-0-	-350	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4623	-0-	-523	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

03	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4666	-0-	-14	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4578	-0-	-102	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

03	18448	X	2843	-0-	-15605	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	2006	-0-	-3994	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	1635	-0-	-6208	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	2061	-0-	-5782	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

03	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

03	6510	X	5198	-0-	-1312	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4268	-0-	-1822	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1551	-0-	-1456	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1103	-0-	-3937	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4235	-0-	-973	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	2952	-0-	-2256	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

03	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3805	-0-	-335	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3836	-0-	-256	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

03	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

03	12183	X	9587	-0-	-2596	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8930	-0-	-2860	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9322	-0-	-2179	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
06	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
07	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
*08	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

03	5053	X	3966	-0-	-1087	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3735	-0-	-975	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3788	-0-	-831	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3573	-0-	-327	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2164	-0-	-1060	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	219	-0-	-3005	-0-	219	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4694	-0-	-1366	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4926	-0-	-1336	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4764	-0-	-636	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3026	-0-	-2678	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	1618	-0-	-3362	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
*08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	1242	-0-	-8244	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8328	-0-	-852	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7328	-0-	-2158	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5947	-0-	-893	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	3815	-0-	-4803	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2614	-0-	-6004	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2391	-0-	-3429	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	2444	-0-	-5027	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	3196	-0-	-4275	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6341	-0-	-109	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5448	-0-	-1217	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			Y	-0-					-0-
*08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			Y	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

03	10850	X	10461	-0-	-389	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9898	-0-	-602	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9073	-0-	-1684	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8363	-0-	-2047	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9687	-0-	-1070	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9724	-0-	-723	-0-	9724	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
*08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

03	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2			N	-0-					45
04	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			N	-0-					45
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3059	2	13	9	N	12					57
06	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	2930	2	7	9	N	6					63
07	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	2957	2	1	9	N	1					64
08	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	2			N	-0-					64

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

03	6076 X	4285	-0-	-1791	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	4206	-0-	-1524	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	4245	-0-	-1180	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4167	-0-	-813	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4089	-0-	-251	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

03	6262 X	5748	-0-	-514	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	5595	-0-	-465	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5679	-0-	-583	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5337	-0-	-483	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	5694	-0-	-320	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	5777	-0-	-20	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

03	6169 X	5910	-0-	-259	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
04	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	4626	-0-	-1543	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	6169 X	3807	-0-	-2362	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

03	9734 X	6018	-0-	-3716	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	8910 X	7032	-0-	-1878	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
05	9145 X	8756	-0-	-389	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
06	8700 X	7934	-0-	-766	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	8742 X	8722	-0-	-20	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

03	10261 X	8519	-0-	-1742	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	7878	-0-	-1272	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	9362 X	7287	-0-	-2075	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	8880 X	6257	-0-	-2623	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
07	8866 X	6959	-0-	-1907	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	8525 X	6772	-0-	-1753	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	778	-0-	-632	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

03	1023	X	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

03	6696	X	3297	-0-	-3399	-0-	3297	2			Y	-0-					25
04	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			Y	-0-					25
05	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3857	2	8	9	Y	7					32
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3265	2	14	9	Y	13	28	1			17
07	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	2490	2	1	9	Y	1					18
08	3875	X	2416	-0-	-1459	-0-	2401	2	15	9	Y	14					32

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					110
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	2	35	9	N	32					142
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	105	1			37
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					37
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	13	2	7	9	N	6					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	56					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9440	2	10	9	N	9					29
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9385	2	11	9	N	10					39
05	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9710	2	10	9	N	9	36	1			12
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9222	2	1	9	N	1					13
07	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9941	2	11	9	N	10					23
*08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10190	2	12	9	N	11					34

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	337	-0-	-1089	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	683	-0-	-697	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	580	-0-	-846	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	713	X	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	713	X	77	-0-	-636	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8181	-0-	-2199	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9091	-0-	-1635	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8799	-0-	-1581	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9178	-0-	-1548	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9424	-0-	-1302	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3772	-0-	-1467	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4456	-0-	-783	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10251	-0-	-1312	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8563	-0-	-2417	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	3906	-0-	-7037	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7334	-0-	-2806	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9125	-0-	-1136	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9112	-0-	-1149	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6336	-0-	-515	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6078	-0-	-402	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6209	-0-	-270	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5999	-0-	-241	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6010	-0-	-376	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6508	-0-	-33	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6106	-0-	-224	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5783	-0-	-547	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6336	-0-	-205	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

03	14632	X	12790	-0-	-1842	-0-	12767	2	23	9	Y	21					69
04	14160	X	12556	-0-	-1604	-0-	12549	2	7	9	Y	6					75
05	13640	X	12631	-0-	-1009	-0-	12616	2	15	9	Y	14					89
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12380	2	17	9	Y	15					104
07	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12927	2	8	9	Y	7	82	1			29
08	9176	X	8965	-0-	-211	-0-	8965	2			Y	-0-					29

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

03	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	2140	2	3	9	N	3					65
04	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	2104	2	3	9	N	3					68
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2	9	N	2					70
06	2280	X	2263	-0-	-17	-0-	2262	2	1	9	N	1					71
07	2170	X	2152	-0-	-18	-0-	2152	2			N	-0-					71
*08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	N	3	29	1			45

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

03	13485	X	11599	-0-	-1886	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11528	-0-	-862	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11801	-0-	-72	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11270	-0-	-220	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10960	-0-	-944	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11467	-0-	-437	-0-	11467	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

03	15469	X	11529	-0-	-3940	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12392	-0-	-2068	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	6812	-0-	-6983	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11816	-0-	-754	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
07	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12037	-0-	-766	-0-	12037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

03	16306	X	15141	-0-	-1165	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14220	-0-	-1560	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	15084	-0-	-416	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
06	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13414	-0-	-2086	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12031	-0-	-3097	-0-	12031	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

03	9362	X	7422	-0-	-1940	-0-	7422	2			Y	-0-					25
04	8100	X	7867	-0-	-233	-0-	7867	2			Y	-0-					25
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8392	2	11	9	Y	10					35
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			Y	-0-					35
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9450	2	8	9	Y	7					42
*08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			Y	-0-					42

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

03	4588	X	3820	-0-	-768	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2739	-0-	-1701	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2856	-0-	-1732	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2921	-0-	-1309	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1616	-0-	-2662	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

03	6293	X	2046	-0-	-4247	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4850	-0-	-1536	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4598	-0-	-1788	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

03	11439	X	9376	-0-	-2063	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8879	-0-	-1171	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	4628	-0-	-5726	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	3083	-0-	-6937	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8286	-0-	-1572	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	2521	-0-	-6841	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

03	4154	X	2194	-0-	-1960	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2289	-0-	-1851	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1679	-0-	-2461	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2076	-0-	-1489	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2019	-0-	-337	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

03	6913	X	6627	-0-	-286	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	3899	-0-	-2791	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	843	-0-	-5853	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6522	-0-	-112	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6356	-0-	-278	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6161	-0-	-597	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	2472	-0-	-4608	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4133	-0-	-3183	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	2871	-0-	-4445	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

03	8680	X	3453	-0-	-5227	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6076	-0-	-944	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4501	-0-	-955	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5276	-0-	-1017	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

03	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3688	-0-	-932	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3699	-0-	-1075	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3156	-0-	-1314	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	16938	-0-	-3305	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16757	-0-	-2833	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	18090	-0-	-1347	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
07	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17564	-0-	-540	-0-	17564	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9220	-0-	-230	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9234	-0-	-531	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8792	-0-	-658	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9070	-0-	-695	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9039	-0-	-726	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7612	-0-	-603	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7505	-0-	-265	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7271	-0-	-758	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7087	-0-	-663	-0-	7087	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11854	-0-	-825	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
*08	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10174	-0-	-800	-0-	10146	2	28	9	N	25	101	1			168
04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13353	2	14	9	N	13					181
05	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15924	2	13	9	N	12					193
06	10950	X	9836	-0-	-1114	-0-	9834	2	2	9	N	2					195
07	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	2			N	-0-					195
08	15934	X	10733	-0-	-5201	-0-	10733	2			N	-0-					195

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8156	-0-	-927	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7770	-0-	-1020	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7825	-0-	-483	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7636	-0-	-404	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8041	-0-	-267	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7774	-0-	-379	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

03	12958	X	11745	-0-	-1213	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11542	-0-	-668	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11084	-0-	-1533	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10143	-0-	-1947	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11218	-0-	-717	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10750	-0-	-1185	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

03	5797	X	1576	-0-	-4221	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3434	-0-	-2176	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
*08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

03	18135	X	15606	-0-	-2529	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	9631	-0-	-7919	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	15147	-0-	-243	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
07	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15409	-0-	-1579	-0-	15409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	11115	-0-	-3424	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	10942	-0-	-3128	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12122	-0-	-2417	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
*08	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8190	-0-	-707	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7236	-0-	-1374	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7661	-0-	-1143	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	5128	-0-	-3182	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8041	-0-	-360	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7722	-0-	-462	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	15577	-0-	-388	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14964	-0-	-486	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
05	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	14904	-0-	-486	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14888	-0-	-1015	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	13799	-0-	-2166	-0-	13799	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4675	2	30	9	N	27					55
04	4950	X	4618	-0-	-332	-0-	4600	2	18	9	N	16	43	1			28
05	5022	X	4302	-0-	-720	-0-	4289	2	13	9	N	12					40
06	4860	X	3919	-0-	-941	-0-	3908	2	11	9	N	10					50
07	4774	X	3159	-0-	-1615	-0-	3145	2	14	9	N	13	43	1			20
08	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	3631	2	10	9	N	9					29

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

03	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	6003	-0-	-4467	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	3444	-0-	-7375	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	7554	-0-	-3265	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

03	49220	X	12740	-0-	-36480	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
05	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10432	-0-	-2123	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11619	-0-	-936	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

03	5518	X	2002	-0-	-3516	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2782	-0-	-1928	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2613	-0-	-2564	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2783	-0-	-2227	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3215	-0-	-1962	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

03	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4984	-0-	-206	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4794	-0-	-569	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4896	-0-	-264	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4659	-0-	-611	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2126	-0-	-2245	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3260	-0-	-1111	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	690	-0-	-1140	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1269	-0-	-560	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	868	-0-	-403	-0-	868	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8344	-0-	-987	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7823	-0-	-1027	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8020	-0-	-1125	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7647	-0-	-813	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7799	-0-	-664	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7809	-0-	-530	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5562	-0-	-49	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4292	-0-	-17	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	8585	-0-	-2017	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8533	-0-	-1727	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7960	-0-	-1712	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8460	-0-	-344	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	4597	-0-	-4207	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4266	-0-	-663	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2957	-0-	-1813	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3659	-0-	-1115	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3834	-0-	-786	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	1103	-0-	-7732	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	1324	-0-	-7226	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	1473	-0-	-7362	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	1180	-0-	-5210	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	490	-0-	-2734	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	853	-0-	-635	-0-	853	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

03	13950	X	12765	-0-	-1185	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12706	-0-	-464	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12419	-0-	-973	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10813	-0-	-1937	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12450	-0-	-694	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12608	-0-	-536	-0-	12608	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

03	11470	X	9432	-0-	-2038	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9341	-0-	-1759	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8687	-0-	-2783	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
07	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
*08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5881	-0-	-269	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4932	-0-	-1423	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5189	-0-	-961	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
*08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

03	7378	X	7069	-0-	-309	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6309	-0-	-621	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6899	-0-	-262	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5747	-0-	-1183	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6463	-0-	-605	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

03	10354	X	9889	-0-	-465	-0-	9882	2	7	9	Y	6					53
04	10020	X	9535	-0-	-485	-0-	9477	2	58	9	Y	53					106
05	10323	X	9581	-0-	-742	-0-	9550	2	31	9	Y	28					134
06	9750	X	9062	-0-	-688	-0-	9062	2			Y	-0-					134
07	9889	X	9166	-0-	-723	-0-	9166	2			Y	-0-					134
08	9889	X	9508	-0-	-381	-0-	9508	2			Y	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

03	2263	X	1709	-0-	-554	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1449	-0-	-321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1102	-0-	-728	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1413	-0-	-478	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1134	-0-	-571	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	66	-0-	-5814	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	3100	-0-	-3410	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7272	-0-	-2586	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

03	19623	X	17612	-0-	-2011	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16978	-0-	-1322	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	15779	-0-	-3131	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	14813	-0-	-2857	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13794	-0-	-3814	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	9016	-0-	-8592	-0-	9016	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					22
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					22
05	4309	X	186	-0-	-4123	-0-	182	2	4	9	N	4					26
06	3510	X	990	-0-	-2520	-0-	981	2	9	9	N	8					34
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					36
08	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					36

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

03	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3494	-0-	-166	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

03	8494	X	5354	-0-	-3140	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6520	-0-	-1700	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	1448	-0-	-5279	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	3205	-0-	-5289	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4215	-0-	-1272	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
*08	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
*08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

03	9641	X	7890	-0-	-1751	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7328	-0-	-1762	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8084	-0-	-348	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	9238	-0-	-2821	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8996	-0-	-2104	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9052	-0-	-2418	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8572	-0-	-1898	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7815	-0-	-1640	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7385	-0-	-1915	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

03	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3921	-0-	-189	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

03	6448	X	6009	-0-	-439	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6067	-0-	-593	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4875	-0-	-2007	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	4963	-0-	-1697	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5709	-0-	-739	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5755	-0-	-507	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

03	17050	X	14285	-0-	-2765	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	11853	-0-	-4047	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12754	-0-	-2932	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	11805	-0-	-2655	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12308	-0-	-1983	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11874	-0-	-2417	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2342	-0-	-510	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2340	-0-	-420	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2007	-0-	-845	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1	-0-	-2820	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

03	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	983	-0-	-1063	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	429	-0-	-1371	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	992	N	397	-0-	-595	-0-	397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5168	-0-	-1001	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5016	-0-	-984	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5318	-0-	-882	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	1012	-0-	-4988	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4084	-0-	-1093	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

03	8711	X	862	-0-	-7849	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	958	-0-	-7472	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

03	8060	X	7050	-0-	-1010	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7013	-0-	-787	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6997	-0-	-1063	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7101	-0-	-519	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7147	-0-	-417	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1187	-0-	-921	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	37	-0-	-1141	-0-	37	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	630	-0-	-3090	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	1	-0-	-3688	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

03	8153	X	7438	-0-	-715	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7145	-0-	-55	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7162	-0-	-278	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7006	-0-	-194	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7126	-0-	-314	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7048	-0-	-392	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

03	5735	X	3575	-0-	-2160	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5098	-0-	-452	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6443	-0-	-780	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

03	3875	X	682	-0-	-3193	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	191	-0-	-1969	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1184	-0-	-286	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	243	-0-	-1245	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	751	-0-	-1419	-0-	751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4797	-0-	-1403	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4948	-0-	-1052	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4692	-0-	-1508	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1329	-0-	-4491	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	1359	-0-	-4376	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	610	-0-	-4505	-0-	610	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

03	12555	X	12468	-0-	-87	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	12072	-0-	-78	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12491	-0-	-64	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
06	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11288	-0-	-1174	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11313	-0-	-1180	-0-	11313	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

03	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

03	9796	X	7845	-0-	-1951	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6443	-0-	-3037	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8082	-0-	-1714	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7658	-0-	-433	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	24	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

03	12400	X	11691	-0-	-709	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11199	-0-	-801	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11283	-0-	-1117	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	7518	-0-	-4152	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9176	-0-	-2666	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10075	-0-	-1612	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

03	2294	X	1602	-0-	-692	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1162	-0-	-1058	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1634	-0-	-660	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	625	-0-	-1415	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	556	-0-	-1056	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	159	-0-	-1484	-0-	159	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

03	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2701	-0-	-809	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2615	-0-	-981	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2554	-0-	-656	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

03	10416	X	8594	-0-	-1822	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6007	-0-	-3353	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	5634	-0-	-4038	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	4679	-0-	-4081	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6069	-0-	-2673	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	5703	-0-	-2884	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	7562	-0-	-2110	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7950	-0-	-1410	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7440	-0-	-2232	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	6932	-0-	-2428	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6809	-0-	-2460	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7115	-0-	-1100	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

03	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7342	-0-	-578	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7915	-0-	-517	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7750	-0-	-410	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7565	-0-	-867	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6622	-0-	-1345	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

03	9083	X	7796	-0-	-1287	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7691	-0-	-1099	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8270	-0-	-70	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
*08	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

03	9889	X	8632	-0-	-1257	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6316	-0-	-3164	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	5882	-0-	-3914	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6446	-0-	-2584	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6484	-0-	-2165	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6762	-0-	-1856	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	3370	-0-	-4370	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7200	-0-	-798	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5315	-0-	-2515	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6482	-0-	-1609	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	3835	-0-	-4256	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

03	13268	X	11106	-0-	-2162	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10520	-0-	-1780	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10366	-0-	-2158	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9477	-0-	-2193	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9681	-0-	-1665	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9309	-0-	-1789	-0-	9309	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	1592	-0-	-4453	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
08	6045	X	957	-0-	-5088	-0-	957	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	93	-0-	-2187	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

03	14942	X	14157	-0-	-785	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13580	-0-	-880	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13776	-0-	-1166	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13088	-0-	-1042	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13483	-0-	-839	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13073	-0-	-1094	-0-	13073	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
05	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
06	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
07	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
*08	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12287	-0-	-463	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11993	-0-	-1182	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11432	-0-	-1258	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12234	-0-	-600	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12238	-0-	-596	-0-	12238	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
04	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12489	-0-	-681	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13494	-0-	-1479	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	13368	-0-	-1605	-0-	13368	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	15141	-0-	-359	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13892	-0-	-1108	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14373	-0-	-1127	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14307	-0-	-483	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
07	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
*08	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	9509	-0-	-2240	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8377	-0-	-2993	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
07	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8667	-0-	-850	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	2484	-0-	-4150	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1510	-0-	-4460	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	144	-0-	-2256	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	128	-0-	-2352	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	216	-0-	-2264	-0-	216	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3388	-0-	-1634	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2065	-0-	-1595	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	640	-0-	-2720	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1	-0-	-3378	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3232	-0-	-674	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	3929	-0-	-2426	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3918	-0-	-1752	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	2671	-0-	-3033	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2545	-0-	-2885	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2796	-0-	-1265	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2618	-0-	-1443	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10161	-0-	-1123	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	6673	-0-	-3402	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6382	-0-	-3458	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6700	-0-	-3468	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	6163	-0-	-4005	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

03	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3091	-0-	-779	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	705	-0-	-3165	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	2978	-0-	-773	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

03	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
04	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
05	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
06	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
07	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
*08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

03	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3133	-0-	-1672	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2905	-0-	-1745	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3899	-0-	-906	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2936	-0-	-908	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10974	-0-	-620	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10637	-0-	-403	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10225	-0-	-1183	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9420	-0-	-1620	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10111	-0-	-894	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9566	-0-	-1439	-0-	9566	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	4960	-0-	-3844	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	950	-0-	-7180	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	2527	-0-	-6277	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	203	-0-	-8317	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	3538	-0-	-5266	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	707	-0-	-4253	-0-	707	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7753	-0-	-617	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7695	-0-	-405	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7510	-0-	-519	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
*08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	12979	-0-	-227	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
06	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12368	-0-	-621	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	13202	-0-	-376	-0-	13202	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	11201	-0-	-1695	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10715	-0-	-1525	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10901	-0-	-1747	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10573	-0-	-617	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10227	-0-	-1336	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9895	-0-	-1296	-0-	9895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

03	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6262	-0-	-1928	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	1049	-0-	-7414	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8391	-0-	-351	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

03	19964	X	16711	-0-	-3253	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	17142	-0-	-2118	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	14307	-0-	-5595	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	13424	-0-	-4396	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15996	-0-	-1705	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	15346	-0-	-2355	-0-	15346	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3582	-0-	-1068	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	548	-0-	-4257	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2519	-0-	-2521	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2264	-0-	-2944	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2156	-0-	-904	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2189	-0-	-973	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	672	-0-	-2490	-0-	672	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

03	13888	X	8246	-0-	-5642	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8984	-0-	-2806	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	3620	-0-	-4510	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	915	-0-	-8354	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	1179	-0-	-8400	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

03	T. A.		6686	-0-	6686	30050	6686	2			N	-0-					-0-
04	36915	X	6865	-0-	-30050	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	3225	-0-	-5548	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7261	-0-	-179	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4775	-0-	-2913	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6202	-0-	-897	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2200	-0-	-1241	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3176	-0-	-844	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2919	-0-	-1235	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2735	-0-	-1419	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

03	31310	X	29126	-0-	-2184	-0-	29126	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	27061	-0-	-2879	-0-	27061	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	27090	-0-	-3600	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	26066	-0-	-3124	-0-	26066	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26998	-0-	-2142	-0-	26998	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	27058	-0-	-2082	-0-	27058	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

03	2602	X	343	-0-	-2259	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

03	12338	X	11327	-0-	-1011	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10692	-0-	-1248	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11270	-0-	-1130	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10839	-0-	-1161	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12300	-0-	-100	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
*08	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

03	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
04	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	11256	-0-	-4224	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	13429	-0-	-2567	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11217	-0-	-4779	-0-	11217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

03	2883	X	881	-0-	-2002	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	824	-0-	-1966	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	559	-0-	-2324	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	727	-0-	-2063	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	710	-0-	-964	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	868	X	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
*08	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

03	9269	X	7112	-0-	-2157	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6887	-0-	-1603	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6683	-0-	-2090	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6535	-0-	-1955	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6587	-0-	-2000	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5976	-0-	-1154	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

03	15159	X	13732	-0-	-1427	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13131	-0-	-1359	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12615	-0-	-2358	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12380	-0-	-2110	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11971	-0-	-2754	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11887	-0-	-1846	-0-	11887	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	25451	2			N	-0-					-0-
04	24180	X	19300	-0-	-4880	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
05	25792	X	18861	-0-	-6931	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	10795	-0-	-14165	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	15060	-0-	-10732	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	14206	-0-	-11245	-0-	14206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4968	-0-	-222	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4942	-0-	-421	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4862	-0-	-328	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6502	-0-	-907	-0-	6502	2			N	-0-					68
04	6960	X	6260	-0-	-700	-0-	6260	2			N	-0-					68
05	7068	X	6308	-0-	-760	-0-	6299	2	9	9	N	8					76
06	6600	X	4384	-0-	-2216	-0-	4384	2			N	-0-					76
07	6603	X	2308	-0-	-4295	-0-	2308	2			N	-0-					76
08	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	6007	2			N	-0-					76

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9668	-0-	-2174	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
06	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
07	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11589	-0-	-346	-0-	11589	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5469	-0-	-1909	-0-	5468	2	1	9	N	1					182
04	7140	X	5406	-0-	-1734	-0-	5404	2	2	9	N	2					184
05	7378	X	5428	-0-	-1950	-0-	5426	2	2	9	N	2					186
06	6030	X	4830	-0-	-1200	-0-	4826	2	4	9	N	4					190
07	5766	X	4705	-0-	-1061	-0-	4696	2	9	9	N	8	121	1			77
08	5580	X	4722	-0-	-858	-0-	4620	2	102	9	N	93					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	9349	-0-	-1811	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8774	-0-	-2536	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	8660	-0-	-3027	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8606	-0-	-2704	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8775	-0-	-1269	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8629	-0-	-733	-0-	8629	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

03	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
04	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	7515	-0-	-12201	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	4154	-0-	-14926	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	1479	-0-	-18237	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	7560	-0-	-12156	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

03	11842	X	8516	-0-	-3326	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8796	-0-	-2664	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9942	-0-	-1900	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9459	-0-	-1161	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9839	-0-	-732	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9664	-0-	-287	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

03	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3394	-0-	-5348	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	3254	-0-	-5206	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
*08	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

03	17887	X	15723	-0-	-2164	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15246	-0-	-1914	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	16078	-0-	-1623	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13919	-0-	-3211	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16767	-0-	-35	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	15822	-0-	-267	-0-	15822	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8582	-0-	-1183	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8084	-0-	-1096	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8087	-0-	-1275	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7746	-0-	-1014	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7901	-0-	-1151	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8069	-0-	-518	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3080	-0-	-1322	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2774	-0-	-1186	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1797	-0-	-1272	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1	-0-	-3099	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3319	-0-	-1641	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2944	-0-	-1856	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3595	-0-	-962	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3532	-0-	-728	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11235	-0-	-483	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10839	-0-	-471	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11175	-0-	-512	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10701	-0-	-369	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11162	-0-	-246	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10828	-0-	-394	-0-	10828	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39556	X	37886	-0-	-1670	-0-	37886	2			N	-0-					-0-
04	38280	X	35083	-0-	-3197	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	36351	-0-	-2430	-0-	36351	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	35271	-0-	-2259	-0-	35271	2			N	-0-					-0-
07	37944	X	36005	-0-	-1939	-0-	36005	2			N	-0-					-0-
08	37882	X	35517	-0-	-2365	-0-	35517	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	14328	-0-	-1389	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13800	-0-	-1410	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13485	-0-	-1612	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12181	-0-	-2429	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12116	-0-	-2516	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13269	-0-	-1053	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	9104	-0-	-3203	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9615	-0-	-1575	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	8557	-0-	-2758	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8082	-0-	-2658	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8236	-0-	-2397	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8419	-0-	-1532	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7654	-0-	-236	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6736	-0-	-1417	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5496	-0-	-2394	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6286	-0-	-1619	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4723	-0-	-3182	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	518	-0-	-772	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7236	-0-	-545	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8334	-0-	-718	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	5891	-0-	-2869	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7227	-0-	-1825	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7548	-0-	-791	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
*06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
*07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
*08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	10569	-0-	-2699	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10329	-0-	-1071	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10357	-0-	-648	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9206	-0-	-1024	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10027	-0-	-637	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9238	-0-	-1426	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1494	-0-	-1079	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1425	-0-	-1065	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	1924	-0-	-5981	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6162	-0-	-1557	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	5917	-0-	-1883	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6873	-0-	-1187	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5343	-0-	-2717	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	956	-0-	-3570	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	12415	-0-	-1473	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11608	-0-	-2132	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11230	-0-	-2968	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	11592	-0-	-2148	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	10329	-0-	-3373	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10436	-0-	-1964	-0-	10436	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
04	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
06	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
07	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
*08	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	838	-0-	-5455	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1624	-0-	-2456	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	696	-0-	-3303	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1174	-0-	-116	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1120	-0-	-554	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1057	-0-	-617	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	3392	-0-	-2281	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4337	-0-	-1153	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3921	-0-	-1535	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4495	-0-	-575	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	241	-0-	-1061	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

03	14012 X	12863	-0-	-1149	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
04	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
05	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
06	12780 X	12424	-0-	-356	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
07	14136 X	1032	-0-	-13104	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

03	6603 X	5277	-0-	-1326	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	5250	-0-	-1140	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	5913	-0-	-566	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	6150 X	5570	-0-	-580	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
*08	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

03	19592 X	18502	-0-	-1090	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
04	18960 X	16430	-0-	-2530	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
05	19592 X	17057	-0-	-2535	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
06	18810 X	17370	-0-	-1440	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
07	18879 X	18282	-0-	-597	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
08	18507 X	14880	-0-	-3627	-0-	14880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7037	-0-	-310	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6333	-0-	-687	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6074	-0-	-963	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6445	-0-	-592	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

03	8990	X	8698	-0-	-292	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8316	-0-	-324	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8187	-0-	-741	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7908	-0-	-612	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	4957	-0-	-3754	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

03	5425	X	4893	-0-	-532	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

03	12462	X	8062	-0-	-4400	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8506	-0-	-2474	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9215	-0-	-1976	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9235	-0-	-1565	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8448	-0-	-2712	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	9008	-0-	-199	-0-	9008	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

03	8060	X	7165	-0-	-895	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5537	-0-	-1393	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7905	-0-	-899	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7836	-0-	-968	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

03	8029	X	6997	-0-	-1032	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7104	-0-	-666	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8063	-0-	-493	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7984	-0-	-296	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8056	-0-	-500	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7079	-0-	-981	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	17052	-0-	-959	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15727	-0-	-1523	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	14806	-0-	-3019	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	14119	-0-	-3131	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14909	-0-	-2854	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	14673	-0-	-2377	-0-	14673	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

03	24738	X	21600	-0-	-3138	-0-	21600	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	20584	-0-	-3356	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	19600	-0-	-5138	-0-	19600	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	20352	-0-	-3588	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19957	-0-	-1650	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	20011	-0-	-1596	-0-	20011	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

03	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

03	13795	X	8387	-0-	-5408	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	6063	-0-	-5937	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10397	-0-	-2034	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	8690	-0-	-3340	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10362	-0-	-2069	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
*08	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

03	12369	X	9943	-0-	-2426	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9568	-0-	-1442	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8937	-0-	-2099	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8478	-0-	-1782	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8483	-0-	-1995	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8160	-0-	-1791	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

03	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
04	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	15030	-0-	-98	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15583	-0-	-2207	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	18067	-0-	-316	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
*08	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	19510	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

03	22382	X	19481	-0-	-2901	-0-	19481	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18168	-0-	-2952	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	17789	-0-	-3849	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	17170	-0-	-3770	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	18030	-0-	-2988	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	17067	-0-	-2401	-0-	17067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	7591	-0-	-3941	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	6842	-0-	-5158	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9163	-0-	-3237	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	5950	-0-	-6450	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	18928	-0-	-3671	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	18716	-0-	-3154	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	17988	-0-	-3371	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	11383	-0-	-6947	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	13450	-0-	-5894	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	13228	-0-	-6116	-0-	13228	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20429	X	19586	-0-	-843	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	15115	-0-	-4655	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	17260	-0-	-2828	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	16299	-0-	-2661	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	16205	-0-	-3387	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17294	-0-	-2298	-0-	17294	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	675	-0-	-18669	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	11257	-0-	-6743	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	5664	-0-	-11386	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	4804	-0-	-8756	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	8190	-0-	-3435	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	7254	-0-	-4371	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	1938	-0-	-1999	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3092	-0-	-845	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2790	-0-	-900	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2088	-0-	-1725	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2152	-0-	-1661	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

03	16368	X	15058	-0-	-1310	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14058	-0-	-1062	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14575	-0-	-1049	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14126	-0-	-874	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14516	-0-	-550	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	14369	-0-	-697	-0-	14369	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

03	9858	X	9341	-0-	-517	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
05	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9912	-0-	-938	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	7699	-0-	-3151	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

03	10447	X	3576	-0-	-6871	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	5791	-0-	-4319	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	5968	-0-	-4479	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6396	-0-	-2004	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4806	-0-	-1642	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5364	-0-	-619	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
08	6882	X	119	-0-	-6763	-0-	119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	2161	-0-	-2675	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	1799	-0-	-433	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1	-0-	-2231	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

03	22971	X	20451	-0-	-2520	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18665	-0-	-1855	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	19427	-0-	-1777	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18743	-0-	-1717	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	19555	-0-	-1525	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	19398	-0-	-1062	-0-	19398	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
04	8970	X	167	-0-	-8803	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4136	-0-	-5939	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	5287	-0-	-4463	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	6711	-0-	-3364	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
*08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

03	8928	X	8439	-0-	-489	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8073	-0-	-567	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8066	-0-	-738	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5957	-0-	-2383	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5757	-0-	-2861	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6582	-0-	-1850	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

03	25327	X	12124	-0-	-13203	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	11872	-0-	-9218	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	9779	-0-	-3001	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	8986	-0-	-4437	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	8848	-0-	-3428	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4845	-0-	-394	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4403	-0-	-667	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4478	-0-	-202	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4471	-0-	-365	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

03	15035	X	12147	-0-	-2888	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13348	-0-	-1022	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13439	-0-	-1999	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	9501	-0-	-5439	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	9812	-0-	-5626	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	10417	-0-	-3378	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

03	11439	X	10434	-0-	-1005	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10180	-0-	-740	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10643	-0-	-641	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10152	-0-	-258	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10371	-0-	-355	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9908	-0-	-725	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

03	6665	X	6002	-0-	-663	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5618	-0-	-352	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5580	-0-	-589	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5457	-0-	-513	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

03	18321	X	17979	-0-	-342	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14982	-0-	-3258	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	10967	-0-	-7881	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	14855	-0-	-3385	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16567	-0-	-1413	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15254	-0-	-2726	-0-	15254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	11439	-0-	-2387	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9131	-0-	-4249	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	6932	-0-	-6367	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9925	-0-	-2525	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9890	-0-	-2417	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10794	-0-	-645	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

03	10199	X	9283	-0-	-916	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7522	-0-	-1718	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	4435	-0-	-5113	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	5595	-0-	-3645	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6188	-0-	-3081	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6241	-0-	-3028	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

03	25420	X	23879	-0-	-1541	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	22599	-0-	-1731	-0-	22599	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	23135	-0-	-1665	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	22180	-0-	-1370	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	22131	-0-	-2204	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	22497	-0-	-1373	-0-	22497	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

03	10509	X	8251	-0-	-2258	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9181	-0-	-989	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	7767	-0-	-2742	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7438	-0-	-542	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6073	-0-	-3413	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6146	-0-	-3340	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

03	16337	X	15169	-0-	-1168	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12492	-0-	-2958	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	10824	-0-	-5141	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14743	-0-	-707	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
07	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13403	-0-	-1756	-0-	13403	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

03	3100	N	2997	-0-	-103	6455	2997	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	817	-0-	-2183	4272	817	2			N	-0-					-0-
05	5578	X	1306	-0-	-4272	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1758	-0-	-1092	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

03	5425	X	5216	-0-	-209	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3892	-0-	-1628	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	12	-0-	-6312	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	72	-0-	-6048	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	31	-0-	-6293	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	447	-0-	-4761	-0-	447	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4263	-0-	-2340	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4570	-0-	-1820	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	3963	-0-	-2640	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3950	-0-	-2560	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	16402	-0-	-1857	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15582	-0-	-1038	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	15913	-0-	-1075	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15588	-0-	-852	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	16122	-0-	-432	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15940	-0-	-459	-0-	15940	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

03	20863	X	16116	-0-	-4747	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	14860	-0-	-5330	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14415	-0-	-961	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	10914	-0-	-4686	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	13606	-0-	-2514	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	12950	-0-	-3170	-0-	12950	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

03	21700	X	18318	-0-	-3382	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17219	-0-	-2641	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	17486	-0-	-1424	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
06	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	18030	-0-	-291	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
*08	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	72	-0-	-3948	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	673	-0-	-5465	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

03	6014	X	4222	-0-	-1792	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4101	-0-	-1719	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3613	-0-	-467	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3643	-0-	-604	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

03	15190	X	13028	-0-	-2162	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	9918	-0-	-4782	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	9697	-0-	-5493	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	10801	-0-	-3389	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10133	-0-	-3724	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	9013	-0-	-4844	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	11803	-0-	-473	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10821	-0-	-1059	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11067	-0-	-775	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10229	-0-	-1201	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9026	-0-	-2785	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	8660	-0-	-3151	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	19399	-0-	-521	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	15400	-0-	-6362	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	7110	-0-	-14100	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	11614	-0-	-10303	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	14905	-0-	-7012	-0-	14905	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980	X	15005	-0-	-2975	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	14682	-0-	-2718	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15296	-0-	-1723	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14693	-0-	-817	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14440	-0-	-719	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	12311	-0-	-2972	-0-	12311	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20522	X	855	-0-	-19667	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
05	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
06	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					N	-0-					-0-
07	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	14799	-0-	-4080	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15596	-0-	-2314	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	8844	-0-	-8702	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13116	-0-	-1194	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
07	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	15407	-0-	-713	-0-	15407	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	4333	-0-	1233	1233	4333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	16496	-0-	-4677	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	11068	-0-	-9422	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	3206	-0-	-17967	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	1	-0-	-18959	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
08	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5244	-0-	-246	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4984	-0-	-506	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
04	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
05	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
06	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	24102	2			N	-0-					-0-
07	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
*08	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31403	X	28810	-0-	-2593	-0-	28810	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27408	-0-	-2802	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	27027	-0-	-4004	-0-	27027	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	25227	-0-	-4083	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	26286	-0-	-3071	-0-	26286	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	26533	-0-	-2266	-0-	26533	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5328	-0-	-1244	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5942	-0-	-1078	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5782	-0-	-1472	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	3429	-0-	-3591	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	32	-0-	-6106	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	5297	-0-	-7103	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4995	-0-	-1095	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	1062	-0-	-4488	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4283	-0-	-1452	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5612	-0-	-1704	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	3691	-0-	-3839	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	4157	-0-	-3624	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	1217	-0-	-6313	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	555	-0-	-5552	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

03	20331	X	4346	-0-	-15985	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3811	-0-	-2017	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4512	-0-	-648	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
*08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

03	13640	X	9358	-0-	-4282	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	6212	-0-	-6628	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7293	-0-	-1767	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6258	-0-	-3104	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7228	-0-	-2134	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	11284	-0-	-2170	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	10514	-0-	-2506	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10860	-0-	-548	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10585	-0-	-455	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
07	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	7783	-0-	-3501	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18693	X	6705	-0-	-11988	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	17471	-0-	-49	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
05	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
06	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16969	-0-	-1507	-0-	16969	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	14687	-0-	-4285	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	13280	-0-	-4690	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	13912	-0-	-2859	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	12952	-0-	-2558	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13580	-0-	-1114	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	11954	-0-	-2740	-0-	11954	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	7452	-0-	-4297	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
05	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	3246	-0-	-6333	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	7986	-0-	-4011	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
06	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
07	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	7785	-0-	-2941	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

03	25575	X	23324	-0-	-2251	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	23261	-0-	-1099	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	23662	-0-	-1386	-0-	23662	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	22756	-0-	-1484	-0-	22756	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	23039	-0-	-2009	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	22221	-0-	-1804	-0-	22221	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	10075	X	899	-0-	-9176	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	1793	-0-	-5027	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*08	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

03	14632	X	7566	-0-	-7066	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
06	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
07	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

03	14012	X	12911	-0-	-1101	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12688	-0-	-872	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11577	-0-	-1815	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	12052	-0-	-428	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10560	-0-	-2553	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11777	-0-	-1336	-0-	11777	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34627	X	30418	-0-	-4209	-0-	30418	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	28233	-0-	-5187	-0-	28233	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	29150	-0-	-5384	-0-	29150	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	27889	-0-	-5531	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	28793	-0-	-2858	-0-	28793	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	25697	-0-	-4714	-0-	25697	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

03	18197	X	15586	-0-	-2611	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	16469	-0-	-1141	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16218	-0-	-1700	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	10764	-0-	-6426	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	16920	-0-	-719	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	13655	-0-	-3364	-0-	13655	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

03	16399	X	14259	-0-	-2140	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13569	-0-	-1701	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13037	-0-	-2525	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13117	-0-	-1403	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13091	-0-	-1169	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13106	-0-	-1154	-0-	13106	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9631	-0-	-899	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9788	-0-	-1093	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9883	-0-	-647	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10100	-0-	-781	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9770	-0-	-1111	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	6310	-0-	-2184	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	4841	-0-	-3379	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	4557	-0-	-3224	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7207	-0-	-323	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
*08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

03	14105	X	13239	-0-	-866	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12001	-0-	-1649	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10464	-0-	-2091	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11488	-0-	-1322	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11819	-0-	-1418	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12203	-0-	-1034	-0-	12203	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

03	5611	X	4877	-0-	-734	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4542	-0-	-888	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4596	-0-	-1015	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4505	-0-	-805	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
*08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3821	-0-	721	721	3821	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11180	-0-	8180	8901	11180	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10049	-0-	6949	15850	10049	2			N	-0-					-0-
*08	25760	X	9910	-0-	-15850	-0-	9910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7898	-0-	-224	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7514	-0-	-346	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7240	-0-	-727	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7493	-0-	-157	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7492	-0-	-413	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
*08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1425	-0-	-285	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1389	-0-	-378	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1306	-0-	-461	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

03	7006	X	5480	-0-	-1526	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5463	-0-	-1317	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5102	-0-	-1904	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
*08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

03	4712	X	3924	-0-	-788	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

03	11997	X	10972	-0-	-1025	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10354	-0-	-1196	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10260	-0-	-1675	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8559	-0-	-2331	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9796	-0-	-1457	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9048	-0-	-1926	-0-	9048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	9968	-0-	-1316	-0-	9968	2			Y	-0-					8
04	10920	X	9586	-0-	-1334	-0-	9586	2			Y	-0-					8
05	11284	X	10070	-0-	-1214	-0-	10063	2	7	9	Y	6					14
06	9870	X	8995	-0-	-875	-0-	8995	2			Y	-0-					14
07	10199	X	9019	-0-	-1180	-0-	9016	2	3	9	Y	3					17
08	10075	X	9108	-0-	-967	-0-	9108	2			Y	-0-					17

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7366	-0-	-2084	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8182	-0-	-1583	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	1932	-0-	-7518	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
*08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5468	-0-	-1259	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5261	-0-	-1094	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4964	-0-	-1186	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
*08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	7484	-0-	-1692	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8820	-0-	-60	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8568	-0-	-608	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5446	-0-	-2084	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6210	-0-	-2904	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6295	-0-	-2819	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10153	-0-	-137	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10439	-0-	-39	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6124	-0-	-4881	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3376	-0-	-685	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3434	-0-	-436	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	604	-0-	-3054	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1937	-0-	-1628	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7378	-0-	-558	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7116	-0-	-414	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7455	-0-	-326	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
*08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

03	5580	X	4257	-0-	-1323	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	1752	-0-	-2538	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1979	-0-	-2454	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	2488	-0-	-1759	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	1100	-0-	-3147	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

03	9424	X	7068	-0-	-2356	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5658	-0-	-192	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
*06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
*07	7068	X	4378	-0-	-2690	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
*08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

03	11966	X	11596	-0-	-370	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	12027	-0-	-213	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11702	-0-	-946	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11166	-0-	-1074	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11237	-0-	-1194	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11909	-0-	-522	-0-	11909	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5174	-0-	-256	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5440	-0-	-2341	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6557	-0-	-973	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6081	-0-	-1700	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	2253	-0-	-3885	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	155	-0-	-2365	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	14813	-0-	-470	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13819	-0-	-971	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14335	-0-	-948	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12764	-0-	-1996	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14734	-0-	-518	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13412	-0-	-1406	-0-	13412	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5867	-0-	-798	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5173	-0-	-2297	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5274	-0-	-2445	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5411	-0-	-2059	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5501	-0-	-1722	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5077	-0-	-782	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662	X	13926	-0-	-4736	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	13719	-0-	-4011	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14820	-0-	-2881	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14332	-0-	-1928	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	13258	-0-	-3110	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14133	-0-	-685	-0-	14133	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		5186	-0-	5186	26249	5186	2			N	-0-					-0-
04	32005	X	5756	-0-	-26249	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5669	-0-	-2794	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4822	-0-	-1628	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4479	-0-	-1876	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4162	-0-	-1790	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	8729	-0-	-1377	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8615	-0-	-895	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8819	-0-	-1008	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
*08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	806	-0-	-274	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	979	-0-	-137	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	922	-0-	-308	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	764	-0-	-507	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	815	-0-	-456	-0-	815	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7983	-0-	-1131	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7281	-0-	-1539	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7291	-0-	-1637	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7388	-0-	-832	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7117	-0-	-912	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6853	-0-	-1145	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
04	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
05	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
06	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
07	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
*08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5310	-0-	-300	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5250	-0-	-547	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5036	-0-	-761	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2843	-0-	-1125	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1641	-0-	-2139	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9820	-0-	-410	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9489	-0-	-471	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
06	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9332	-0-	-681	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9022	-0-	-1456	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	10121	-0-	-2248	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9109	-0-	-2861	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	8317	-0-	-3401	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	5581	-0-	-4199	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	6149	-0-	-3957	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	6423	-0-	-3683	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12000	2	15	9	N	14	95	1			149
04	10620	X	2531	-0-	-8089	-0-	2527	2	4	9	N	4					153
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	1					154
06	11730	X	1859	-0-	-9871	-0-	1858	2	1	9	N	1					155
07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					155
08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					155

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	10755	-0-	-1986	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9157	-0-	-2183	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10079	-0-	-1701	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10006	-0-	-1394	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9952	-0-	-1828	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9777	-0-	-980	-0-	9777	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	14352	-0-	-2481	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13265	-0-	-3025	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13528	-0-	-3305	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13681	-0-	-1859	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12615	-0-	-2327	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12023	-0-	-2330	-0-	12023	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5878	-0-	-942	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6070	-0-	-530	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5553	-0-	-1050	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5221	-0-	-1079	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5397	-0-	-865	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5373	-0-	-889	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
*08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	800	-0-	-5152	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	1241	-0-	-6049	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1311	-0-	-921	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
*08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	14883	-0-	-1268	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	13515	-0-	-1665	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14045	-0-	-1176	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13712	-0-	-1018	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14966	-0-	-255	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
*08	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9932	-0-	-50	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9493	-0-	-167	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
05	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8914	-0-	-1006	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8144	-0-	-1838	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5438	-0-	-1102	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5209	-0-	-1549	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4397	-0-	-2143	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6208	-0-	-240	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5466	-0-	-486	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	6869	-0-	-1439	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	5869	-0-	-2231	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7003	-0-	-1367	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	4286	-0-	-3814	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3599	-0-	-3283	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

03	1488	X	1247	-0-	-241	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	978	-0-	-462	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

03	12586	X	8505	-0-	-4081	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9464	-0-	-2056	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	3138	-0-	-5082	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	247	-0-	-9518	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	139	-0-	-9626	-0-	139	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4011	-0-	-949	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4066	-0-	-894	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

03	15159	X	13776	-0-	-1383	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13105	-0-	-1385	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13486	-0-	-1084	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13191	-0-	-849	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13152	-0-	-1046	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12973	-0-	-791	-0-	12973	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

03	12710	X	12375	-0-	-335	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12442	-0-	-268	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	12051	-0-	-129	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12470	-0-	-271	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	12122	-0-	-619	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8845	-0-	-185	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8696	-0-	-635	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8178	-0-	-882	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8243	-0-	-1119	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8050	-0-	-1312	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	8883	-0-	-2990	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	7843	-0-	-4030	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

03	12152	X	11250	-0-	-902	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10000	-0-	-1670	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9361	-0-	-2698	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8939	-0-	-2731	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10202	-0-	-1051	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9493	-0-	-1760	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

03	20894	X	2083	-0-	-18811	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-					-0-
05	18910	X	4458	-0-	-14452	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	590	-0-	-1420	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*08	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

03	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	14827	-0-	-6203	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	8656	-0-	-12796	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
07	22568	X	7880	-0-	-14688	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	7620	-0-	-14948	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

03	16678	X	16100	-0-	-578	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	12857	-0-	-3223	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14018	-0-	-1823	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	12419	-0-	-3151	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	11867	-0-	-4222	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	12553	-0-	-3536	-0-	12553	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

03	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3881	-0-	-800	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1444	-0-	-3640	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

03	5859	X	5061	-0-	-798	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4540	-0-	-1130	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4263	-0-	-1534	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4672	-0-	-598	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

03	6386	X	5957	-0-	-429	-0-	5957	2			N	-0-					58
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					58
05	5549	X	4831	-0-	-718	-0-	4831	2			N	-0-					58
06	5760	X	1509	-0-	-4251	-0-	1509	2			N	-0-					58
07	6014	X	5294	-0-	-720	-0-	5294	2			N	-0-					58
08	6014	X	5116	-0-	-898	-0-	5116	2			N	-0-					58

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

03	1023	N	575	-0-	-448	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	810	N	296	-0-	-514	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	620	N	143	-0-	-477	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

03	14074	X	13156	-0-	-918	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12512	-0-	-58	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12670	-0-	-412	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12128	-0-	-592	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12300	-0-	-844	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11854	-0-	-1290	-0-	11854	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	7520	-0-	-3175	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	4628	-0-	-5722	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8557	-0-	-2138	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8260	-0-	-1443	-0-	8260	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

03	7688	X	5871	-0-	-1817	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5579	-0-	-714	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
*08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

03	9269	X	7452	-0-	-1817	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8149	-0-	-821	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7927	-0-	-1125	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6324	-0-	-2108	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

03	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
04	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
05	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
06	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
*08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	950	-0-	-1933	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1479	-0-	-1401	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1556	-0-	-1420	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2008	-0-	-968	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7226	-0-	-493	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6866	-0-	-604	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6838	-0-	-664	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6871	-0-	-119	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6869	-0-	-354	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6721	-0-	-502	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	8434	-0-	-2292	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8981	-0-	-319	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7659	-0-	-1548	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7189	-0-	-1721	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6707	-0-	-2562	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6902	-0-	-2367	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1756	-0-	-1282	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	3631	-0-	-2879	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	2900	-0-	-3610	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	12621	-0-	-6196	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15060	-0-	-3150	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	11108	-0-	-5477	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	12931	-0-	-3119	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	8967	-0-	-6595	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	6141	-0-	-9421	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	380	-0-	-1360	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	5266	-0-	-2205	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4871	-0-	-2359	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4825	-0-	-972	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4259	-0-	-841	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6359	-0-	-864	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	1190	-0-	-7390	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	3434	-0-	-5432	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7134	-0-	-1446	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
*08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	14189	-0-	-1590	-0-	14189	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	10669	-0-	-4721	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13226	-0-	-2677	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	11764	-0-	-3626	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13532	-0-	-1100	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12611	-0-	-1587	-0-	12611	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5563	-0-	-296	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	1469	-0-	-3121	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	406	-0-	-2818	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	1638	-0-	-5182	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	406	-0-	-6194	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	1056	-0-	-2604	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
*08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
*08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

03	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7594	-0-	-1046	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7336	-0-	-1592	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6155	-0-	-2065	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6403	-0-	-2091	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5976	-0-	-2518	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

03	9207	X	6907	-0-	-2300	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	4029	-0-	-4401	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	3683	-0-	-4036	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	2730	-0-	-3990	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2291	-0-	-4653	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	370	-0-	-405	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

03	4619	X	2854	-0-	-1765	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2196	-0-	-1134	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2576	-0-	-865	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2309	-0-	-721	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2164	-0-	-967	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

03	9021	X	4302	-0-	-4719	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	3927	-0-	-3753	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3775	-0-	-1309	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3796	-0-	-1124	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
*08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

03	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	20832	2			N	-0-					-0-
04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
05	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
06	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
07	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	19563	-0-	-1331	-0-	19563	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
07	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
*08	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

03	11718	X	8978	-0-	-2740	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8357	-0-	-2143	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8418	-0-	-1564	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8145	-0-	-1275	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7600	-0-	-1545	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5798	-0-	-3192	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

03	8711	X	177	-0-	-8534	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	900	X	110	-0-	-790	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

03	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
05	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9148	-0-	-302	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9095	-0-	-577	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8734	-0-	-938	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

03	27964	X	27964	-0-	-0-	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
04	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	26532	2			N	-0-					-0-
05	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	26670	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	25095	-0-	-1965	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	25414	-0-	-2548	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	24602	-0-	-3360	-0-	24602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	14496	-0-	-1190	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	14608	-0-	-572	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14987	-0-	-699	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12454	-0-	-2516	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13025	-0-	-2072	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	12919	-0-	-2178	-0-	12919	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	13019	-0-	-8557	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	17713	-0-	-2987	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	17738	-0-	-3652	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	15110	-0-	-1630	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	14912	-0-	-3378	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	12883	-0-	-5407	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	1130	-0-	-4543	-0-	1117	2	13	9	N	12					104
04	4500	X	165	-0-	-4335	-0-	156	2	9	9	N	8					112
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	N	19					131
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6196	2	13	9	N	12					143
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5680	2	8	9	N	7	61	1			89
*08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5842	2	102	9	N	93					182

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	16447	-0-	-3920	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	15577	-0-	-4223	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	14674	-0-	-5786	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	13935	-0-	-5865	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13589	-0-	-4019	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	12512	-0-	-3949	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	16678	-0-	-1085	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15567	-0-	-1113	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	9140	-0-	-6639	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15305	-0-	-835	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15163	-0-	-1515	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14771	-0-	-1907	-0-	14771	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23746	X	22676	-0-	-1070	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	21069	-0-	-1911	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	21524	-0-	-2222	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
06	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	22597	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21545	-0-	-1116	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	21060	-0-	-1601	-0-	21060	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6087	-0-	-981	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2293	-0-	-4547	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
07	7068	X	2606	-0-	-4462	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3138	-0-	-2938	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	10866	-0-	-1782	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10652	-0-	-1408	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10740	-0-	-1381	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9949	-0-	-791	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9989	-0-	-1016	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9756	-0-	-1249	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	973	-0-	-2777	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	1	-0-	-4990	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1203	-0-	-3627	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

03	9734	X	8922	-0-	-812	-0-	8922	2			N	-0-					40
04	9420	X	8505	-0-	-915	-0-	8502	2	3	9	N	3					43
05	9269	X	7942	-0-	-1327	-0-	7940	2	2	9	N	2					45
06	8820	X	7949	-0-	-871	-0-	7947	2	2	9	N	2					47
07	8928	X	8094	-0-	-834	-0-	8093	2	1	9	N	1					48
08	8928	X	8081	-0-	-847	-0-	8081	2			N	-0-					48

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

03	4123	X	1488	-0-	-2635	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2089	-0-	-2621	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3505	-0-	-1362	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3199	-0-	-1511	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1089	-0-	-2538	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	5682	-0-	-2161	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7356	-0-	-234	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6268	-0-	-1575	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2274	-0-	-4656	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2161	-0-	-5434	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	1813	-0-	-5782	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
04	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
05	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	9753	-0-	-5667	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	6824	-0-	-9110	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	4251	-0-	-11683	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2845	-0-	-1526	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	763	-0-	-3467	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	655	-0-	-3716	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
*08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	8247	-0-	-216	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7839	-0-	-351	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7974	-0-	-396	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7357	-0-	-743	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7303	-0-	-943	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	2324	-0-	-8588	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5811	-0-	-4239	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	2759	-0-	-7626	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	56	-0-	-7864	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	2430	-0-	-12016	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	426	-0-	-11094	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	1013	-0-	-13030	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	2021	-0-	-11569	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	1109	-0-	-12934	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15729	-0-	-711	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	8178	-0-	-9833	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-					-0-
07	18011	X	10326	-0-	-7685	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	13956	-0-	-3435	-0-	13956	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	14035	-0-	-1496	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	12200	-0-	-2830	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13681	-0-	-610	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12922	-0-	-668	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	9187	-0-	-4856	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12088	-0-	-1955	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	1106	-0-	-16905	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	6198	-0-	-11232	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	10142	-0-	-7342	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11742	-0-	-5088	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
07	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
*08	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

03	18259	X	17496	-0-	-763	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	16760	-0-	-460	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17606	-0-	-188	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	8351	-0-	-8869	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
08	17608	X	6	-0-	-17602	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

03	27497	X	21546	-0-	-5951	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	20076	-0-	-6534	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	19720	-0-	-5359	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	16742	-0-	-6538	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	18313	-0-	-5712	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	14783	-0-	-6762	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

03	8463	X	7581	-0-	-882	-0-	7545	2	36	9	N	33					147
04	7650	X	6843	-0-	-807	-0-	6823	2	20	9	N	18					165
05	7564	X	7561	-0-	-3	-0-	7533	2	28	9	N	25					190
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8754	2	28	9	N	25					215
07	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9118	2	29	9	N	26					241
*08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9643	2	24	9	N	22	186	1			77

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

03	20801	X	7837	-0-	-12964	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6335	-0-	-2221	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	8990	X	5535	-0-	-3455	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

03	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	17683	-0-	-1382	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	16567	-0-	-1883	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	15965	-0-	-3100	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	12100	-0-	-6252	-0-	12100	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

03	17856	X	6544	-0-	-11312	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15664	-0-	-1616	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
05	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15746	-0-	-436	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14395	-0-	-1787	-0-	14395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	12506	-0-	-2126	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12746	-0-	-1414	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13157	-0-	-948	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	12551	-0-	-1099	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11852	-0-	-1788	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	10843	-0-	-2332	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	16522	-0-	-2388	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	15865	-0-	-2315	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	13785	-0-	-3885	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	7975	-0-	-8825	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	3270	-0-	-13253	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	1838	-0-	-14685	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359	X	19648	-0-	-1711	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	19208	-0-	-1462	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19443	-0-	-1916	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	17827	-0-	-1463	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17253	-0-	-2618	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	16931	-0-	-2909	-0-	16931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

03	19685	X	14863	-0-	-4822	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	14060	-0-	-3220	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
05	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	17814	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	14911	-0-	-569	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14225	-0-	-1771	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	11273	-0-	-6552	-0-	11273	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4217	-0-	-185	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
*08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
*08	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	9815	-0-	-2833	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	6965	-0-	-5275	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	8351	-0-	-3367	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	7093	-0-	-3587	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6940	-0-	-3104	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	6856	-0-	-2971	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

03	3968	X	3450	-0-	-518	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3820	-0-	-20	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3655	-0-	-282	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

03	11811	X	11390	-0-	-421	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11071	-0-	-749	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11177	-0-	-1037	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10728	-0-	-1092	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11012	-0-	-861	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10891	-0-	-548	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

03	3999	X	2931	-0-	-1068	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2389	-0-	-821	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

03	5239	X	2701	-0-	-2538	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1859	-0-	-3211	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1120	-0-	-4119	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

03	16833	X	13874	-0-	-2959	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13269	-0-	-2271	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13386	-0-	-2052	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12691	-0-	-1769	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12339	-0-	-2045	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13591	-0-	-297	-0-	13591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20832	X	17874	-0-	-2958	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	15523	-0-	-3917	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16296	-0-	-1374	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	15616	-0-	-1694	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15813	-0-	-2074	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	15965	-0-	-1922	-0-	15965	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

03	9486	X	8042	-0-	-1444	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	3827	-0-	-7033	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	4429	-0-	-6793	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	6335	-0-	-4525	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6203	-0-	-2694	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6112	-0-	-1917	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

03	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					4
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1					5
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1	9	N	1	3	1			3
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					3
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	2	1	9	N	1					4
*08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1					5

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

03	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10413	-0-	-957	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10512	-0-	-834	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9784	-0-	-1196	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9815	-0-	-973	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9789	-0-	-999	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

03	30008	X	27719	-0-	-2289	-0-	27719	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	27335	-0-	-1705	-0-	27335	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	27989	-0-	-1275	-0-	27989	2			N	-0-					-0-
06	28320	X	25121	-0-	-3199	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	27222	-0-	-1422	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	26768	-0-	-1473	-0-	26768	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

03	68562	X	14893	-0-	-53669	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13833	-0-	-687	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	14167	-0-	-353	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14878	-0-	-126	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14962	-0-	-42	-0-	14962	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

03	15996	X	14450	-0-	-1546	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13815	-0-	-1455	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14004	-0-	-1682	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13133	-0-	-1327	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13928	-0-	-766	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13743	-0-	-703	-0-	13743	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

03	14012	X	12967	-0-	-1045	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12096	-0-	-1464	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10806	-0-	-3206	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10768	-0-	-1772	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11142	-0-	-1816	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11080	-0-	-1878	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

03	11842	X	9458	-0-	-2384	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9794	-0-	-706	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
05	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
06	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10627	-0-	-1339	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

03	17701	X	15290	-0-	-2411	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14470	-0-	-2120	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	14679	-0-	-1410	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	12702	-0-	-2658	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13073	-0-	-2644	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	12455	-0-	-2828	-0-	12455	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

03	15934	X	15337	-0-	-597	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	10071	-0-	-4779	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14969	-0-	-717	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13812	-0-	-1368	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13406	-0-	-2280	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	14455	-0-	-890	-0-	14455	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

03	73936	X	28382	-0-	-45554	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
04	29671	X	29671	-0-	-0-	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
05	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	22642	-0-	-4838	-0-	22642	2			N	-0-					-0-
07	30659	X	18003	-0-	-12656	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
08	30659	X	11599	-0-	-19060	-0-	11599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19158	X	18126	-0-	-1032	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17243	-0-	-1177	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	17343	-0-	-1753	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	17043	-0-	-1437	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	18038	-0-	-1058	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	17868	-0-	-267	-0-	17868	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	1213	-0-	-9197	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
06	8580	X	1245	-0-	-7335	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	135	-0-	-1105	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
05	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8087	-0-	-252	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7778	-0-	-561	-0-	7778	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

03	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
04	18690	X	-0-	-0-	-18690	-0-					N	-0-					-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
05	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
*08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22475	X	21483	-0-	-992	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20227	-0-	-1253	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	21758	-0-	-438	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	20895	-0-	-585	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	21133	-0-	-722	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	20286	-0-	-1476	-0-	20286	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	10660	-0-	-1833	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10398	-0-	-1692	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10426	-0-	-2067	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10050	-0-	-1230	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9812	-0-	-945	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	12541	-0-	-4695	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	12679	-0-	-3041	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11892	-0-	-3670	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	11998	-0-	-2402	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12168	-0-	-945	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11890	-0-	-1223	-0-	11890	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	10024	-0-	-3988	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	8988	-0-	-3612	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9002	-0-	-3770	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	7820	-0-	-1990	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7302	-0-	-2835	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7596	-0-	-2417	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	9157	-0-	-5754	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	8676	-0-	-5754	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	8374	-0-	-6537	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	5719	-0-	-7091	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	5685	-0-	-5506	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
*08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9656	-0-	-1744	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	6546	-0-	-5124	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	4899	-0-	-7160	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	6389	-0-	-5670	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36983	X	35330	-0-	-1653	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
04	35790	X	33514	-0-	-2276	-0-	33514	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	33468	-0-	-3515	-0-	33468	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	31938	-0-	-3522	-0-	31938	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	32567	-0-	-3052	-0-	32567	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	32213	-0-	-3127	-0-	32213	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	16151	-0-	-2387	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15764	-0-	-1486	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15339	-0-	-2486	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	13121	-0-	-3259	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	14892	-0-	-1910	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14615	-0-	-1660	-0-	14615	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9010	-0-	-1251	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8413	-0-	-1517	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8856	-0-	-1405	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8375	-0-	-1045	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8731	-0-	-414	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8635	-0-	-386	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4252	-0-	-956	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4839	-0-	-772	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4798	-0-	-632	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4777	-0-	-834	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4732	-0-	-445	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	7910	-0-	-1483	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8813	-0-	-277	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8683	-0-	-431	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8251	-0-	-539	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8245	-0-	-869	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5927	-0-	-1110	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5573	-0-	-997	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5185	-0-	-1449	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	3398	-0-	-3022	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4298	-0-	-1623	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5577	-0-	-344	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

03	21855	X	18435	-0-	-3420	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	17907	-0-	-3243	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	18930	-0-	-2925	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	18761	-0-	-1219	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	13766	-0-	-6477	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	13147	-0-	-5794	-0-	13147	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

03	20863	X	16567	-0-	-4296	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	16479	-0-	-3171	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17910	-0-	-1899	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17268	-0-	-1332	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17543	-0-	-1460	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16528	-0-	-1390	-0-	16528	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

03	9796	X	7616	-0-	-2180	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5279	-0-	-2131	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5952	-0-	-2015	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	2973	-0-	-4737	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	270	-0-	-7697	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

03	12741	X	10482	-0-	-2259	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
04	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	9433	-0-	-2750	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10577	-0-	-1213	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11867	-0-	-316	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
*08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

03	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	5636	2			Y	-0-					14
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					14
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5266	2	6	9	Y	5					19
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-					19
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5886	2	3	9	Y	3					22
*08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					22

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

03	10385	X	10087	-0-	-298	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9868	-0-	-182	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
05	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
*08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

03	12307	X	10912	-0-	-1395	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10208	-0-	-1342	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10185	-0-	-1750	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9637	-0-	-1673	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9428	-0-	-2259	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	7795	-0-	-3117	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

03	16213	X	14251	-0-	-1962	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	11145	-0-	-4545	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	12774	-0-	-2757	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	11981	-0-	-3049	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	12284	-0-	-2286	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12039	-0-	-2221	-0-	12039	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

03	17515	X	16199	-0-	-1316	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15901	-0-	-1049	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16164	-0-	-669	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15174	-0-	-1116	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
07	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15566	-0-	-864	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6222	-0-	-257	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5935	-0-	-335	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6299	-0-	-366	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5906	-0-	-544	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6203	-0-	-462	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6117	-0-	-176	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
*08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	2806	-0-	-2991	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4996	-0-	-614	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4185	-0-	-1425	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4026	-0-	-1740	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3577	-0-	-1600	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	12565	-0-	-1447	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12813	-0-	-327	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12937	-0-	-114	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12334	-0-	-176	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12058	-0-	-1179	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11863	-0-	-1374	-0-	11863	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6156	-0-	-204	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6315	-0-	-257	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6158	-0-	-202	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6284	-0-	-226	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	17513	-0-	-1428	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16371	-0-	-1959	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	17284	-0-	-882	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16366	-0-	-1214	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16904	-0-	-611	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16373	-0-	-1142	-0-	16373	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

03	11439	X	10626	-0-	-813	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9651	-0-	-1419	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9674	-0-	-1765	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	7946	-0-	-3124	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8034	-0-	-2630	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	6877	-0-	-3756	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

03	11470	X	6530	-0-	-4940	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	9527	-0-	-1933	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10982	-0-	-860	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9554	-0-	-1906	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9495	-0-	-1045	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10102	-0-	-1585	-0-	10102	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

03	4588	X	3477	-0-	-1111	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3442	-0-	-428	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	6665	X	1049	-0-	-5616	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

03	27807	X	10902	-0-	-16905	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	9118	-0-	-5162	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	10317	-0-	-4439	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	11118	-0-	-3162	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
07	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
*08	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

03	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
04	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
05	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
06	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
07	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
*08	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
*08	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	10284	-0-	-783	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7984	-0-	-1466	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	4351	-0-	-4887	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	3106	-0-	-6854	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	5932	-0-	-4360	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	5777	-0-	-4515	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	1004	-0-	-12264	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	6840	-0-	-5760	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	148	-0-	-11601	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6982	-0-	-218	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
*08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33666	X	28000	-0-	-5666	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	26400	-0-	-6180	-0-	26400	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	29120	-0-	-2655	-0-	29120	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	26702	-0-	-3268	-0-	26702	2			N	-0-					-0-
07	30668	X	30668	-0-	-0-	-0-	30668	2			N	-0-					-0-
*08	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	29302	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	9931	-0-	-1787	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7469	-0-	-2544	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7972	-0-	-1718	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9780	-0-	-233	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5552	-0-	-4368	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
04	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	16760	-0-	-538	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14543	-0-	-2857	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	9467	-0-	-8544	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	9631	-0-	-8380	-0-	9631	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	14404	-0-	-1561	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13900	-0-	-1640	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13599	-0-	-2459	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	12443	-0-	-3097	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11016	-0-	-3802	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13408	-0-	-1007	-0-	13408	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13286	X	7466	-0-	-5820	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5335	-0-	-1895	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5614	-0-	-2694	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6822	-0-	-1486	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

03	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
04	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10351	-0-	-29	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10566	-0-	-160	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10374	-0-	-352	-0-	10374	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

03	11346	X	9249	-0-	-2097	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	6307	-0-	-4673	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9273	-0-	-2073	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
*08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

03	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2542	-0-	-398	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1232	-0-	-1806	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	416	-0-	-2436	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

03	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
04	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
05	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
06	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	17661	-0-	-1683	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	16646	-0-	-2698	-0-	16646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6663	-0-	-837	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6838	-0-	-1408	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7185	-0-	-795	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6724	-0-	-1522	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6972	-0-	-840	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	515	-0-	-3050	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	339	-0-	-3111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	190	-0-	-337	-0-	190	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

03	10540	X	8362	-0-	-2178	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7972	-0-	-2228	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8537	-0-	-1600	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	5685	-0-	-4125	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	1854	-0-	-7291	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

03	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12374	-0-	-556	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11634	-0-	-1727	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	9831	-0-	-3159	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	10340	-0-	-3083	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10296	-0-	-3127	-0-	10296	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
*05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
*06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7300	-0-	-698	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7905	-0-	-93	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

03	15469	X	14296	-0-	-1173	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
04	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13931	-0-	-229	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	7671	-0-	-7395	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	3505	-0-	-12088	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
04	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
05	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
06	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
07	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
*08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	16368	-0-	-2077	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	16003	-0-	-1097	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	15836	-0-	-1121	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15733	-0-	-677	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	15476	-0-	-1140	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14980	-0-	-1543	-0-	14980	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	14392	-0-	-643	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14246	-0-	-304	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
05	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
07	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
*08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82814	X	27392	-0-	-55422	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	24771	-0-	-2695	-0-	24771	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	16210	-0-	-10370	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	14067	-0-	-13399	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	12201	-0-	-15203	-0-	12201	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8302	-0-	-130	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7548	-0-	-342	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8483	-0-	-11	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8105	-0-	-115	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7991	-0-	-503	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8224	-0-	-270	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	10092	-0-	-3145	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7572	-0-	-1998	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9046	-0-	-936	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8446	-0-	-1334	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8573	-0-	-1533	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8410	-0-	-1696	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

03	36394	X	33864	-0-	-2530	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	31546	-0-	-2894	-0-	31546	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	30994	-0-	-4594	-0-	30994	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	28751	-0-	-5689	-0-	28751	2			N	-0-					-0-
07	33852	X	30284	-0-	-3568	-0-	30284	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	29909	-0-	-3943	-0-	29909	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

03	14632	X	10952	-0-	-3680	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12362	-0-	-1798	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13205	-0-	-63	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
06	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
07	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	13062	-0-	-144	-0-	13062	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

03	21638	X	7185	-0-	-14453	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	8925	-0-	-5505	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8139	-0-	-2060	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6088	-0-	-2642	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3841	-0-	-5397	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6128	-0-	-3110	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
05	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
06	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
*08	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

03	16771	X	9677	-0-	-7094	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
04	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
05	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
06	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11979	-0-	-1351	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	2920	-0-	-12797	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

03	19902	X	18608	-0-	-1294	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	17135	-0-	-2125	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	19010	-0-	-551	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	18269	-0-	-331	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	18365	-0-	-359	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	18237	-0-	-766	-0-	18237	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

03	15283	X	13687	-0-	-1596	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12075	-0-	-2715	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12652	-0-	-2166	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	9432	-0-	-4908	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	8294	-0-	-5904	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	10870	-0-	-2832	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

03	8153	X	5478	-0-	-2675	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6528	-0-	-1362	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5826	-0-	-2327	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4182	-0-	-3618	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	3219	-0-	-3942	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	339	-0-	-6822	-0-	339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	17421	-0-	-2140	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	15568	-0-	-3362	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	15149	-0-	-3513	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	15060	-0-	-3000	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	12856	-0-	-4566	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15493	-0-	-1929	-0-	15493	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21979	X	21815	-0-	-164	-0-	21815	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	19955	-0-	-1315	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
05	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	18667	-0-	-2453	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	21374	-0-	-450	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	21139	-0-	-685	-0-	21139	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830	X	21458	-0-	-7372	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	12583	-0-	-15317	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	17811	-0-	-9252	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	23150	-0-	-1030	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
07	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	20067	-0-	-1385	-0-	20067	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
04	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	17370	-0-	-2780	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	17218	-0-	-2282	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	18220	-0-	-1930	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16407	-0-	-3743	-0-	16407	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	7590	-0-	-7600	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	10277	-0-	-3883	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12551	-0-	-1027	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
06	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
07	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
*08	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	53	-0-	-7573	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	3101	-0-	-6447	-0-	3101	2			N	-0-					19
04	9240	X	2081	-0-	-7159	-0-	2081	2			N	-0-					19
05	6138	X	901	-0-	-5237	-0-	895	2	6	9	N	5					24
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	11					35
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	2					37
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					37

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4666	-0-	-44	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
*08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30349	X	28367	-0-	-1982	-0-	28367	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	26885	-0-	-2485	-0-	26885	2			N	-0-					-0-
05	30039	X	26876	-0-	-3163	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	25927	-0-	-2483	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	26293	-0-	-2506	-0-	26293	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	26132	-0-	-2233	-0-	26132	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
05	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
*08	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	14532	-0-	-1929	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14399	-0-	-1141	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13852	-0-	-2206	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	3532	-0-	-12008	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	6473	-0-	-8934	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	11946	-0-	-2934	-0-	11946	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2027	-0-	-608	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1218	-0-	-1782	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1088	-0-	-2012	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	607	-0-	-2393	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32116	X	29549	-0-	-2567	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	27956	-0-	-2704	-0-	27956	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	28433	-0-	-2846	-0-	28433	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	26976	-0-	-2754	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	27534	-0-	-2505	-0-	27534	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	27165	-0-	-2378	-0-	27165	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31434	X	29232	-0-	-2202	-0-	29232	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	27960	-0-	-2460	-0-	27960	2			N	-0-					-0-
05	29884	X	28477	-0-	-1407	-0-	28477	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	26684	-0-	-2056	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27414	-0-	-2284	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	26867	-0-	-2366	-0-	26867	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21917	X	19557	-0-	-2360	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18215	-0-	-1585	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18369	-0-	-2091	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17144	-0-	-1876	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	18090	-0-	-1564	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
*08	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	20103	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47709	X	45130	-0-	-2579	-0-	45130	2			N	-0-					-0-
04	45120	X	42841	-0-	-2279	-0-	42841	2			N	-0-					-0-
05	46531	X	41725	-0-	-4806	-0-	41725	2			N	-0-					-0-
06	44790	X	43428	-0-	-1362	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	44487	-0-	-959	-0-	44487	2			N	-0-					-0-
08	45136	X	44157	-0-	-979	-0-	44157	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22165	X	15353	-0-	-6812	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	15042	-0-	-6408	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	11071	-0-	-10970	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	16614	-0-	-4716	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	3872	-0-	-13085	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	2919	-0-	-12612	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	10197	-0-	-9364	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	11113	-0-	-8567	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	11399	-0-	-8937	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	11528	-0-	-8152	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
*08	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
04	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
05	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
06	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
07	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
*08	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16117	-0-	-2693	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	15262	-0-	-5198	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	16436	-0-	-3364	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	14258	-0-	-6202	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	14986	-0-	-4358	-0-	14986	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51925	X	48782	-0-	-3143	-0-	48782	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	46159	-0-	-4091	-0-	46159	2			N	-0-					-0-
05	50561	X	45658	-0-	-4903	-0-	45658	2			N	-0-					-0-
06	48930	X	42526	-0-	-6404	-0-	42526	2			N	-0-					-0-
07	49197	X	45080	-0-	-4117	-0-	45080	2			N	-0-					-0-
08	48794	X	43705	-0-	-5089	-0-	43705	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	22823	-0-	-675	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	21729	-0-	-1221	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	22279	-0-	-1467	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	21674	-0-	-2072	-0-	21674	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26071	X	20786	-0-	-5285	-0-	20786	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	19383	-0-	-4377	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	22581	-0-	-1661	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	21536	-0-	-1444	-0-	21536	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	21521	-0-	-489	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	20545	-0-	-2023	-0-	20545	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	4661	-0-	-4267	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	4178	-0-	-4462	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4097	-0-	-3126	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3220	-0-	-2360	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2456	-0-	-2721	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3282	-0-	-1368	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24583	X	14724	-0-	-9859	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	14644	-0-	-4196	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	12434	-0-	-7034	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	15351	-0-	-2709	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
07	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
*08	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

03	20150	X	18003	-0-	-2147	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16391	-0-	-2419	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	16797	-0-	-1710	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	15604	-0-	-2306	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16132	-0-	-2375	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	15968	-0-	-2043	-0-	15968	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

03	10509	X	1224	-0-	-9285	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7994	-0-	-2116	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	5835	-0-	-4612	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	2588	-0-	-7522	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
*08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

03	51305	X	48946	-0-	-2359	-0-	48946	2			N	-0-					-0-
04	49650	X	46041	-0-	-3609	-0-	46041	2			N	-0-					-0-
05	50313	X	45726	-0-	-4587	-0-	45726	2			N	-0-					-0-
06	48600	X	43958	-0-	-4642	-0-	43958	2			N	-0-					-0-
07	48949	X	44845	-0-	-4104	-0-	44845	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	43461	-0-	-5488	-0-	43461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31682	X	18421	-0-	-13261	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	20964	-0-	-7686	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	20978	-0-	-6147	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	20141	-0-	-3049	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	19882	-0-	-1787	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
*08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

03	6200	X	4468	-0-	-1732	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	731	-0-	-5419	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3967	-0-	-2574	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	415	-0-	-5915	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

03	13764	X	12463	-0-	-1301	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12565	-0-	-545	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
05	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10569	-0-	-1941	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11730	-0-	-1259	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	11686	-0-	-3504	-0-	11686	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

03	34844	X	29428	-0-	-5416	-0-	29428	2			Y	-0-					-0-
04	32700	X	27643	-0-	-5057	-0-	27643	2			Y	-0-					-0-
05	33573	X	27512	-0-	-6061	-0-	27512	2			Y	-0-					-0-
06	30120	X	25720	-0-	-4400	-0-	25720	2			Y	-0-					-0-
07	30442	X	25021	-0-	-5421	-0-	25021	2			Y	-0-					-0-
08	29419	X	25269	-0-	-4150	-0-	25269	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
04	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10243	-0-	-107	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11307	-0-	-1248	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
*08	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40920	X	39278	-0-	-1642	-0-	39278	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	37885	-0-	-1715	-0-	37885	2			N	-0-					-0-
05	40920	X	38778	-0-	-2142	-0-	38778	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	37099	-0-	-1061	-0-	37099	2			N	-0-					-0-
07	39432	X	37890	-0-	-1542	-0-	37890	2			N	-0-					-0-
08	39277	X	37091	-0-	-2186	-0-	37091	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

03	20522	X	19170	-0-	-1352	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	18295	-0-	-1565	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	18676	-0-	-1288	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17547	-0-	-1773	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	18168	-0-	-990	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	17089	-0-	-2069	-0-	17089	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

03	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	1896	-0-	-5604	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3599	-0-	-4151	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2871	-0-	-4629	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5490	-0-	-2260	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4296	-0-	-3237	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

03	9703	X	5379	-0-	-4324	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	4890	-0-	-4440	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	4980	-0-	-4661	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	1941	-0-	-7389	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	1324	-0-	-4380	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

03	26970	X	20767	-0-	-6203	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	2295	-0-	-23955	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	11570	-0-	-16020	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	3221	-0-	-23479	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	12402	-0-	-15188	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	12205	-0-	-8565	-0-	12205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20522	X	17885	-0-	-2637	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17422	-0-	-2318	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16676	-0-	-2885	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	16472	-0-	-1228	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	7161	-0-	-10850	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	123	-0-	-17888	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45415	X	42189	-0-	-3226	-0-	42189	2			N	-0-					-0-
04	43020	X	39751	-0-	-3269	-0-	39751	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	40690	-0-	-3454	-0-	40690	2			N	-0-					-0-
06	42720	X	41342	-0-	-1378	-0-	41342	2			N	-0-					-0-
07	43059	X	42754	-0-	-305	-0-	42754	2			N	-0-					-0-
*08	42410	X	42410	-0-	-0-	-0-	42410	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27621	X	26287	-0-	-1334	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	25044	-0-	-1866	-0-	25044	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25353	-0-	-2454	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	24692	-0-	-2218	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	25754	-0-	-534	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	25114	-0-	-1174	-0-	25114	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4423	-0-	-1591	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2110	-0-	-2571	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2892	-0-	-1638	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3027	-0-	-1406	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3146	-0-	-1287	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10753	-0-	-97	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10340	-0-	-510	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8565	-0-	-456	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6135	-0-	-2595	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6417	-0-	-2604	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6492	-0-	-1968	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6909	-0-	-1833	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6864	-0-	-1692	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35526	X	32430	-0-	-3096	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
04	34380	X	29650	-0-	-4730	-0-	29650	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	31657	-0-	-2939	-0-	31657	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	29641	-0-	-3269	-0-	29641	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	30200	-0-	-2753	-0-	30200	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	30187	-0-	-2239	-0-	30187	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	16998	-0-	-2594	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16210	-0-	-1640	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	16302	-0-	-996	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	16061	-0-	-379	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15377	-0-	-1611	-0-	15377	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4200	-0-	-1473	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3883	-0-	-1517	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3433	-0-	-1434	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2620	-0-	-1580	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2386	-0-	-1861	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2063	-0-	-2122	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
*08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	11535	-0-	-1733	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11507	-0-	-1813	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
05	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
06	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
07	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13950	-0-	-496	-0-	13950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	20602	-0-	-571	-0-	20602	2			N	-0-					-0-
04	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	17971	-0-	-2861	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	19084	-0-	-1076	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	18870	-0-	-2582	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	19864	-0-	-1588	-0-	19864	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

03	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
04	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	17732	-0-	-3751	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	14094	-0-	-6696	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	11582	-0-	-9901	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	15273	-0-	-5311	-0-	15273	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

03	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
04	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
05	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
07	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
*08	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

03	15066	X	13133	-0-	-1933	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11300	-0-	-3280	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	10134	-0-	-4963	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	8821	-0-	-5789	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	11687	-0-	-3410	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12123	-0-	-1021	-0-	12123	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15608	-0-	-2272	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	15825	-0-	-2651	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	13609	-0-	-4691	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	15852	-0-	-3058	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	234	-0-	-18676	-0-	234	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	22112	2			N	-0-					-0-
04	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
05	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
06	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	17267	-0-	-31	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16669	-0-	-629	-0-	16669	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30969	X	28855	-0-	-2114	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
04	29640	X	27186	-0-	-2454	-0-	27186	2			N	-0-					-0-
05	30380	X	27245	-0-	-3135	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	25102	-0-	-3818	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	25359	-0-	-3874	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	25232	-0-	-3629	-0-	25232	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8564	-0-	-891	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6942	-0-	-588	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8132	-0-	-176	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7356	-0-	-924	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8161	-0-	-395	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
*08	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	15581	-0-	-2647	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	13947	-0-	-3693	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	13775	-0-	-4422	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	13126	-0-	-3974	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13903	-0-	-3302	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13960	-0-	-1633	-0-	13960	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	4551	-0-	-6206	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	650	-0-	-9400	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3237	-0-	-4110	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	22	-0-	-7088	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	7229	-0-	-12239	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	6254	-0-	-12526	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	18637	-0-	-459	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
06	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
07	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16648	-0-	-1983	-0-	16648	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12205	X	4414	-0-	-7791	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	4744	-0-	-6056	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
*08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8717	-0-	-1153	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9166	-0-	-1591	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9247	-0-	-1510	-0-	9247	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
04	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
05	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
06	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
07	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
*08	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36704	X	33920	-0-	-2784	-0-	33920	2			N	-0-					-0-
04	34890	X	33970	-0-	-920	-0-	33970	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	35223	-0-	-551	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	33566	-0-	-694	-0-	33566	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	34100	-0-	-1302	-0-	34100	2			N	-0-					-0-
*08	35530	X	35530	-0-	-0-	-0-	35530	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	10521	-0-	-236	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9754	-0-	-1556	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	8848	-0-	-2839	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8423	-0-	-2887	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	5244	-0-	-5265	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	6683	-0-	-3826	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	5137	-0-	-13649	-0-	5136	2	1	9	N	1					58
04	14550	X	6502	-0-	-8048	-0-	6499	2	3	9	N	3	29	1			32
05	15035	X	10110	-0-	-4925	-0-	10110	2			N	-0-					32
06	14460	X	9619	-0-	-4841	-0-	9619	2			N	-0-					32
07	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					32
08	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	2			N	-0-					32

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5311	-0-	-2039	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5406	-0-	-2189	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6408	-0-	-942	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6023	-0-	-1510	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	13465	-0-	-3027	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12483	-0-	-2217	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10636	-0-	-3345	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	7112	-0-	-6418	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	7713	-0-	-6268	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	8445	-0-	-5009	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	10982	-0-	-3960	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10389	-0-	-2781	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10381	-0-	-1213	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9935	-0-	-1285	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9839	-0-	-1135	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	12264	-0-	-1345	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	11912	-0-	-2338	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	11796	-0-	-2929	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11788	-0-	-2462	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	11419	-0-	-2779	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11653	-0-	-654	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25017	X	24374	-0-	-643	-0-	24374	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	18581	-0-	-8719	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	269	-0-	-28344	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					N	-0-					-0-
07	28613	X	16670	-0-	-11943	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
*08	29398	X	29398	-0-	-0-	-0-	29398	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
*08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	8389	-0-	-2182	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8712	-0-	-318	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6925	-0-	-2406	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	4189	-0-	-4841	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	4406	-0-	-4584	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	4226	-0-	-4764	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

03	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5400	-0-	-1080	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5074	-0-	-1622	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4642	-0-	-1838	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4917	-0-	-663	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4408	-0-	-1172	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

03	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3833	-0-	-631	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3775	-0-	-425	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

03	32891	X	26819	-0-	-6072	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
04	31830	X	22394	-0-	-9436	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	17986	-0-	-12301	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	23660	-0-	-5650	-0-	23660	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	22764	-0-	-5632	-0-	22764	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	25732	-0-	-1083	-0-	25732	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

03	14446	X	120	-0-	-14326	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
05	13950	X	8360	-0-	-5590	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10487	-0-	-1813	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10000	-0-	-2183	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
*08	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17938	-0-	-992	-0-	17938	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17749	-0-	-1657	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	11191	-0-	-8549	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	10584	-0-	-9814	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	15136	-0-	-5262	-0-	15136	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

03	22165	X	19712	-0-	-2453	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	18929	-0-	-2521	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	19708	-0-	-2302	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	18350	-0-	-1840	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
07	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
*08	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

03	18693	X	16565	-0-	-2128	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15798	-0-	-1932	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16299	-0-	-596	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15317	-0-	-1033	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15584	-0-	-1311	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14956	-0-	-1598	-0-	14956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12107	-0-	-882	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11647	-0-	-653	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11141	-0-	-1383	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10942	-0-	-1178	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10876	-0-	-1245	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10961	-0-	-1160	-0-	10961	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

03	29636	X	26363	-0-	-3273	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	25260	-0-	-3030	-0-	25260	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	25969	-0-	-2675	-0-	25969	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	24182	-0-	-2758	-0-	24182	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	26135	-0-	-928	-0-	26135	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	25189	-0-	-1161	-0-	25189	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	36	-0-	-2165	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

03	8215	X	7007	-0-	-1208	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6651	-0-	-1299	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5452	-0-	-2019	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5541	-0-	-1689	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6109	-0-	-1362	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6039	-0-	-967	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

03	5146	X	2415	-0-	-2731	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	1822	-0-	-2978	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	832	-0-	-3973	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1	-0-	-3929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

03	36022	X	32904	-0-	-3118	-0-	32904	2			N	-0-					-0-
04	33090	X	30613	-0-	-2477	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
05	34100	X	32118	-0-	-1982	-0-	32118	2			N	-0-					-0-
06	33000	X	31305	-0-	-1695	-0-	31305	2			N	-0-					-0-
07	33573	X	31641	-0-	-1932	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	30117	-0-	-2774	-0-	30117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	15690	-0-	-492	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15015	-0-	-645	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15846	-0-	-243	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	15159	-0-	-21	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	15238	-0-	-448	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14461	-0-	-1380	-0-	14461	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

03	7812	X	6212	-0-	-1600	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6644	-0-	-286	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6774	-0-	-387	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6265	-0-	-665	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5929	-0-	-922	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5822	-0-	-1029	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

03	15686	X	12029	-0-	-3657	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12641	-0-	-2539	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12801	-0-	-2885	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12278	-0-	-2452	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12156	-0-	-2476	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13848	-0-	-9	-0-	13848	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

03	15934	X	8510	-0-	-7424	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	7295	-0-	-5995	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	8981	-0-	-4752	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	5037	-0-	-6213	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	7133	-0-	-3438	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
*08	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

03	17236	X	14891	-0-	-2345	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	9255	-0-	-7755	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	12176	-0-	-5401	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	12619	-0-	-4391	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	12766	-0-	-3695	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	10416	-0-	-4464	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

03	22847	X	15305	-0-	-7542	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	20146	-0-	-1964	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	19649	-0-	-3136	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17571	-0-	-2049	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
07	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	15425	-0-	-5407	-0-	15425	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

03	14818	X	13227	-0-	-1591	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12229	-0-	-1541	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	6399	-0-	-7737	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	3579	-0-	-9261	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	2585	-0-	-10683	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	2429	-0-	-10808	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	14292	-0-	-1425	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13444	-0-	-1766	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12887	-0-	-2489	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13340	-0-	-1060	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13428	-0-	-863	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	8004	-0-	-6287	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
04	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
05	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	27036	2			N	-0-					-0-
06	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
07	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
*08	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	18238	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39153	X	36811	-0-	-2342	-0-	36811	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	32540	-0-	-5350	-0-	32540	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	23353	-0-	-15800	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
06	35760	X	22347	-0-	-13413	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
07	36952	X	26970	-0-	-9982	-0-	26970	2			N	-0-					-0-
08	36797	X	35173	-0-	-1624	-0-	35173	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	9974	-0-	-3232	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8819	-0-	-481	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9035	-0-	-575	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7220	-0-	-2440	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	6964	-0-	-3018	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7085	-0-	-2897	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8106	-0-	-204	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8465	-0-	-60	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
*08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	5075	-0-	-2117	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	2817	-0-	-4143	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	2851	-0-	-3535	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	799	-0-	-5381	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	845	-0-	-4611	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	915	-0-	-4169	-0-	915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	18022	-0-	-1167	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16296	-0-	-2274	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16576	-0-	-1869	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16060	-0-	-1790	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16042	-0-	-2403	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	10066	-0-	-7945	-0-	10066	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6194	-0-	-2951	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	3876	-0-	-4974	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	2013	-0-	-7132	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	1675	-0-	-6075	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4148	-0-	-2176	-0-	4139	2	9	9	N	8					93
04	5040	X	3673	-0-	-1367	-0-	3660	2	13	9	N	12					105
05	5735	X	3006	-0-	-2729	-0-	2994	2	12	9	N	11	76	1			40
06	5550	X	3743	-0-	-1807	-0-	3735	2	8	9	N	7					47
07	5735	X	3655	-0-	-2080	-0-	3652	2	3	9	N	3					50
08	4154	X	3396	-0-	-758	-0-	3396	2			N	-0-					50

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	18022	-0-	-299	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16865	-0-	-865	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17066	-0-	-1255	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	16454	-0-	-1096	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16599	-0-	-1536	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	16209	-0-	-1802	-0-	16209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20429	X	11541	-0-	-8888	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	11908	-0-	-6992	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	7490	-0-	-10335	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	8416	-0-	-4015	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	7744	-0-	-4563	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23033	X	13455	-0-	-9578	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	18219	-0-	-4071	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	16463	-0-	-4369	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	19021	-0-	-899	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	13804	-0-	-6780	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	12501	-0-	-6316	-0-	12501	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25978	X	23678	-0-	-2300	-0-	23678	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	22034	-0-	-3106	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	22358	-0-	-3155	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	21626	-0-	-1324	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	19627	-0-	-4057	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	12476	-0-	-11208	-0-	12476	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	18478	-0-	-649	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17606	-0-	-904	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	18074	-0-	-1053	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16518	-0-	-1992	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	16703	-0-	-2238	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16079	-0-	-2397	-0-	16079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	13658	-0-	-2059	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	12983	-0-	-2227	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13361	-0-	-2356	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12578	-0-	-2542	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13156	-0-	-515	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12666	-0-	-1005	-0-	12666	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

03	22077	X	22077	-0-	-0-	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	14135	-0-	-5365	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	19091	-0-	-1059	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	18086	-0-	-2104	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	17245	-0-	-3618	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	17502	-0-	-3361	-0-	17502	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

03	17980	X	16325	-0-	-1655	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15888	-0-	-1482	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15999	-0-	-648	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15243	-0-	-837	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	15463	-0-	-1091	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15187	-0-	-1243	-0-	15187	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

03	2759	N	731	-0-	-2028	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	910	-0-	-1725	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	930	N	463	-0-	-467	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	899	N	133	-0-	-766	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

03	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
05	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11724	-0-	-936	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	9697	-0-	-3385	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11241	-0-	-2213	-0-	11241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962	X	26313	-0-	-1649	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	25148	-0-	-1162	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	25619	-0-	-855	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	24360	-0-	-1260	-0-	24360	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	25148	-0-	-1171	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24686	-0-	-1633	-0-	24686	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

03	9827	X	9419	-0-	-408	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9088	-0-	-422	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
06	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
07	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10021	-0-	-1108	-0-	10021	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

03	T. A.		2860	-0-	2860	2860	2860	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2570	-0-	2570	5430	2570	2			N	-0-					-0-
05	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

03	4247	X	3580	-0-	-667	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2331	-0-	-1959	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3775	-0-	-1340	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3984	-0-	-966	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	493	-0-	-4622	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	223	-0-	-3559	-0-	223	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

03	14353	X	12493	-0-	-1860	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	11864	-0-	-2026	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
05	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12500	-0-	-2721	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

03	20429	X	5288	-0-	-15141	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	9620	-0-	-9250	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	11439	-0-	-7905	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
*08	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

03	17174	X	16731	-0-	-443	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	12685	-0-	-3515	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14801	-0-	-2218	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	14173	-0-	-2846	-0-	14173	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

03	7378	X	5697	-0-	-1681	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5814	-0-	-546	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5219	-0-	-1198	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4432	-0-	-1088	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4563	-0-	-1451	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3915	-0-	-2099	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	814	-0-	-1616	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	653	-0-	-2850	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2927	-0-	-1413	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	17722	-0-	-1684	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
04	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
05	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16167	-0-	-1443	-0-	16167	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	18239	-0-	-516	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16983	-0-	-1772	-0-	16983	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	13035	-0-	-760	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10111	-0-	-2939	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10646	-0-	-2436	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	9492	-0-	-3168	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	9760	-0-	-3322	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	7844	-0-	-5176	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

03	15593	X	13698	-0-	-1895	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11539	-0-	-3191	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	8385	-0-	-5782	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13226	-0-	-274	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	13134	-0-	-816	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12595	-0-	-1107	-0-	12595	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

03	17918	X	14757	-0-	-3161	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	14862	-0-	-2148	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	13647	-0-	-3620	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	12585	-0-	-3855	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	9293	-0-	-6114	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	9699	-0-	-5646	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

03	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2245	-0-	-1235	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1587	-0-	-1383	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	902	-0-	-2043	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	740	-0-	-2019	-0-	740	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

03	25482	X	20962	-0-	-4520	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	20532	-0-	-2838	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	17925	-0-	-5108	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	20997	-0-	-1293	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	22355	-0-	-430	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
*08	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	22291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
04	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19625	-0-	-618	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	18754	-0-	-836	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	19699	-0-	-699	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	13333	-0-	-7065	-0-	13333	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	16644	-0-	-1429	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	13490	-0-	-3130	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16329	-0-	-690	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14069	-0-	-2041	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14054	-0-	-2593	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14098	-0-	-2549	-0-	14098	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4225	-0-	-1715	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4540	-0-	-1133	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4657	-0-	-623	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4650	-0-	-527	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	20580	-0-	-1554	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18804	-0-	-2616	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	18877	-0-	-3257	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17189	-0-	-3691	-0-	17189	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18236	-0-	-2472	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	18320	-0-	-2264	-0-	18320	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	13403	-0-	-950	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12452	-0-	-1438	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	5614	-0-	-7375	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	3577	-0-	-9383	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	8311	-0-	-5081	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	9801	-0-	-3591	-0-	9801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
04	17460	X	4790	-0-	-12670	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	8340	X	2910	-0-	-5430	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
*08	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2258	-0-	-592	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	815	-0-	-1945	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	23271	-0-	-4209	-0-	23271	2			N	-0-					-0-
05	28396	X	23538	-0-	-4858	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	22164	-0-	-5316	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	22982	-0-	-3802	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	22425	-0-	-3181	-0-	22425	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	20901	-0-	-3372	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	19752	-0-	-2748	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	19636	-0-	-3118	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	19024	-0-	-2066	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	19425	-0-	-2368	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	19437	-0-	-1457	-0-	19437	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	713	-0-	-3367	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	331	-0-	-1374	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	876	-0-	-3504	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	522	-0-	-4004	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	656	-0-	-3870	-0-	656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	11984	-0-	-602	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11307	-0-	-873	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11825	-0-	-885	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11343	-0-	-957	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11632	-0-	-1078	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10801	-0-	-1196	-0-	10801	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
*08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7018	-0-	-577	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6784	-0-	-716	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5858	-0-	-1892	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7429	-0-	-71	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
*08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	657	-0-	-573	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	791	-0-	-480	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

03	8959	X	8130	-0-	-829	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7629	-0-	-1461	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	6505	-0-	-2888	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	2816	-0-	-6274	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5237	-0-	-2885	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5147	-0-	-2975	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

03	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	25650	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	2986	-0-	-20564	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24944	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	8115	-0-	-16695	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	23571	-0-	-2066	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	10041	-0-	-15596	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

03	17980	X	16038	-0-	-1942	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15983	-0-	-1417	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	4235	-0-	-13745	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	572	-0-	-16258	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	105	-0-	-17286	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

03	10571	X	10228	-0-	-343	-0-	10224	2	4	9	N	4					51
04	10230	X	9894	-0-	-336	-0-	9886	2	8	9	N	7					58
05	10571	X	9641	-0-	-930	-0-	9634	2	7	9	N	6	41	1			23
06	10230	X	8868	-0-	-1362	-0-	8865	2	3	9	N	3					26
07	10230	X	10218	-0-	-12	-0-	10216	2	2	9	N	2					28
08	10230	X	8557	-0-	-1673	-0-	8557	2			N	-0-					28

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6023	-0-	-577	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	4258	-0-	-2500	-0-	4257	2	1	9	Y	1					1
06	6390	X	5647	-0-	-743	-0-	5647	2			Y	-0-					1
07	6355	X	5431	-0-	-924	-0-	5430	2	1	9	Y	1					2
08	6355	X	5359	-0-	-996	-0-	5359	2			Y	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5756	-0-	-568	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6214	-0-	-141	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6132	-0-	-223	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

03	13888	X	3569	-0-	-10319	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3253	-0-	-197	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	369	-0-	-3196	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	233	-0-	-13407	-0-	233	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

03	20026	X	16573	-0-	-3453	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	15569	-0-	-3811	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13696	-0-	-3695	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	11759	-0-	-4981	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	10598	-0-	-6390	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	10599	-0-	-5986	-0-	10599	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

03	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1968	-0-	-402	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1711	-0-	-738	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2040	-0-	-99	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

03	3534	X	1532	-0-	-2002	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1659	-0-	-1761	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1702	-0-	-1832	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1714	-0-	-446	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	652	-0-	-1053	-0-	652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7481	X	-0-	-0-	-7481	-0-					N	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
06	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	339	-0-	-4590	-0-	339	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

03	6789	X	4483	-0-	-2306	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4986	-0-	-1584	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5462	-0-	-1327	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	3508	-0-	-3062	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

03	12183	X	11667	-0-	-516	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10589	-0-	-1081	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10841	-0-	-1311	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10439	-0-	-1321	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10606	-0-	-1546	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9762	-0-	-1894	-0-	9762	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

03	16740	X	13248	-0-	-3492	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	12691	-0-	-3509	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14357	-0-	-2383	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13269	-0-	-1084	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	1526	-0-	-5046	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	3586	-0-	-2744	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	1127	-0-	-5042	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

03	3627	X	991	-0-	-2636	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1578	-0-	-1932	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2662	-0-	-848	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1978	-0-	-719	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2607	-0-	-1020	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

03	17360	X	7332	-0-	-10028	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15457	-0-	-203	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13829	-0-	-781	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14665	-0-	-1300	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	13690	-0-	-2275	-0-	13690	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

03	5766	X	3598	-0-	-2168	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3441	-0-	-2319	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2626	-0-	-3326	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	1003	-0-	-4757	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2584	-0-	-2810	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2508	-0-	-1088	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

03	43183	X	-0-	-0-	-43183	-0-					N	-0-					-0-
04	38940	X	3634	-0-	-35306	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	50464	X	50464	-0-	-0-	-0-	50464	2			N	-0-					-0-
06	42009	X	42009	-0-	-0-	-0-	42009	2			N	-0-					-0-
07	41854	X	41854	-0-	-0-	-0-	41854	2			N	-0-					-0-
08	46159	X	29415	-0-	-16744	-0-	29415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

03	23343	X	23128	-0-	-215	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20807	-0-	-1753	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	18870	-0-	-2644	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	18024	-0-	-4356	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	19423	-0-	-3703	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	21414	-0-	-1712	-0-	21414	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
05	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10632	-0-	-2118	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	4506	-0-	-10498	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

03	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	1091	-0-	-3949	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3412	-0-	-1796	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2752	-0-	-1898	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2075	-0-	-2730	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	1	-0-	-17390	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
06	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31837	X	11431	-0-	-20406	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	8063	-0-	-22387	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	4282	-0-	-22781	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	7164	-0-	-13086	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	5767	-0-	-14662	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	1635	-0-	-9804	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44888	X	41710	-0-	-3178	-0-	41710	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	39969	-0-	-3471	-0-	39969	2			N	-0-					-0-
05	44392	X	39066	-0-	-5326	-0-	39066	2			N	-0-					-0-
06	42960	X	35582	-0-	-7378	-0-	35582	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	36443	-0-	-7546	-0-	36443	2			N	-0-					-0-
08	41695	X	40621	-0-	-1074	-0-	40621	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4727	-0-	-667	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	3174	-0-	-2286	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4641	-0-	-1001	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5241	-0-	-401	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10275	-0-	-1319	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9536	-0-	-1234	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	8838	-0-	-1857	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7803	-0-	-2247	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	7632	-0-	-2691	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7274	-0-	-2987	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	17045	-0-	-2268	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	10882	-0-	-6278	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	13362	-0-	-4370	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	12217	-0-	-4913	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	10660	-0-	-6576	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	9556	-0-	-7494	-0-	9556	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57124	X	11599	-0-	-45525	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	13192	-0-	-5253	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	12094	-0-	-5756	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12130	-0-	-1355	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	8330	-0-	-5155	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	600	-0-	-2624	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	294	-0-	-2826	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
06	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
*08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	16416	-0-	-944	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12059	-0-	-571	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	1	-0-	-13050	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	9631	-0-	-6799	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
*08	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54870	X	49164	-0-	-5706	-0-	49164	2			N	-0-					-0-
04	51570	X	44240	-0-	-7330	-0-	44240	2			N	-0-					-0-
05	52948	X	46833	-0-	-6115	-0-	46833	2			N	-0-					-0-
06	50070	X	44772	-0-	-5298	-0-	44772	2			N	-0-					-0-
07	50189	X	46434	-0-	-3755	-0-	46434	2			N	-0-					-0-
08	49166	X	46208	-0-	-2958	-0-	46208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6635	-0-	-1332	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6822	-0-	-558	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5528	-0-	-765	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6256	-0-	-781	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	16976	-0-	-2585	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	16412	-0-	-2218	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
05	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
06	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
07	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	14503	-0-	-3632	-0-	14503	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7548	-0-	-791	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7598	-0-	-472	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7124	-0-	-1122	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7309	-0-	-671	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8168	-0-	-78	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
*08	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	3984	-0-	-3425	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2179	-0-	-1331	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4392	-0-	-1064	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3897	-0-	-1383	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4191	-0-	-1265	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	4977	-0-	-1967	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5567	-0-	-1153	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4747	-0-	-2197	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4460	-0-	-2080	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4429	-0-	-1337	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4402	-0-	-1364	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	15130	-0-	-1486	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14128	-0-	-1952	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14964	-0-	-877	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14141	-0-	-1189	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14488	-0-	-1353	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14316	-0-	-812	-0-	14316	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	28598	2			N	-0-					-0-
04	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
05	24618	X	13933	-0-	-10685	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	-0-	-0-	-23010	-0-					N	-0-					-0-
07	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
08	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

03	36208	X	35032	-0-	-1176	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	33840	-0-	-870	-0-	33840	2			N	-0-					-0-
05	35867	X	34642	-0-	-1225	-0-	34642	2			N	-0-					-0-
06	33900	X	33220	-0-	-680	-0-	33220	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	34149	-0-	-881	-0-	34149	2			N	-0-					-0-
08	35030	X	33878	-0-	-1152	-0-	33878	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7638	-0-	-1062	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	2315	-0-	-6489	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6562	-0-	-3428	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	6201	-0-	-4122	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	5984	-0-	-4339	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23746	X	22479	-0-	-1267	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	20575	-0-	-3815	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	22009	-0-	-3194	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	20311	-0-	-4079	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	20872	-0-	-2843	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19277	-0-	-3198	-0-	19277	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5137	-0-	-113	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2205	-0-	-1391	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2526	-0-	-954	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10262	-0-	-2248	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10312	-0-	-321	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	6319	-0-	-6191	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	4890	-0-	-8037	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	4379	-0-	-8548	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	31345	2			N	-0-					-0-
04	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
05	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	34899	2			N	-0-					-0-
06	33565	X	33565	-0-	-0-	-0-	33565	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	32904	-0-	-328	-0-	32904	2			N	-0-					-0-
08	34906	X	31181	-0-	-3725	-0-	31181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7031	2	2	9	N	2	15	1			7
04	5040	X	3548	-0-	-1492	-0-	3548	2			N	-0-					7
05	5208	X	3323	-0-	-1885	-0-	3319	2	4	9	N	4					11
06	5040	X	4125	-0-	-915	-0-	4125	2			N	-0-					11
07	5208	X	4234	-0-	-974	-0-	4234	2			N	-0-					11
08	5208	X	4027	-0-	-1181	-0-	4020	2	7	9	N	6					17

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	6	-0-	-834	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	1447	-0-	-4313	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3047	-0-	-2905	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3760	-0-	-2192	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	3028	-0-	-5404	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	2098	-0-	-6062	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2228	-0-	-2980	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2220	-0-	-2820	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6944	-0-	-248	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5308	-0-	-1442	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5407	-0-	-1475	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4522	-0-	-2198	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5333	-0-	-1611	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5113	-0-	-1831	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	10209	-0-	-6711	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
06	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
07	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
08	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	9481	-0-	-1431	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8917	-0-	-1433	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
*05	10230	X	8479	-0-	-1751	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
*06	9870	X	7952	-0-	-1918	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7693	-0-	-2227	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7815	-0-	-1671	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

03	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
04	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	18477	2			N	-0-					-0-
05	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
06	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
07	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16719	-0-	-858	-0-	16719	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

03	24397	X	21471	-0-	-2926	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	20262	-0-	-3348	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20422	-0-	-2983	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	19262	-0-	-3388	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	19876	-0-	-2785	-0-	19876	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	19282	-0-	-2201	-0-	19282	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

03	13671	X	12134	-0-	-1537	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11022	-0-	-1878	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	10720	-0-	-2610	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10495	-0-	-2315	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11368	-0-	-1280	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10419	-0-	-1702	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

03	20274	X	19327	-0-	-947	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	17476	-0-	-2444	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	17738	-0-	-2846	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	16863	-0-	-3057	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17500	-0-	-1968	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	17834	-0-	-1479	-0-	17834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33604	X	28900	-0-	-4704	-0-	28900	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	30351	-0-	-1089	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
05	31434	X	31294	-0-	-140	-0-	31294	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	29176	-0-	-794	-0-	29176	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	29678	-0-	-1694	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
08	31372	X	29032	-0-	-2340	-0-	29032	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

03	50127	X	43900	-0-	-6227	-0-	43900	2			N	-0-					-0-
04	48510	X	43919	-0-	-4591	-0-	43919	2			N	-0-					-0-
05	49228	X	45292	-0-	-3936	-0-	45292	2			N	-0-					-0-
06	46320	X	44095	-0-	-2225	-0-	44095	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	44860	-0-	-989	-0-	44860	2			N	-0-					-0-
08	45384	X	42266	-0-	-3118	-0-	42266	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	1194	-0-	-1626	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
*08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

03	17143	X	3601	-0-	-13542	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-
05	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
06	13200	X	1	-0-	-13199	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
*08	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	13580	-0-	-2385	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13662	-0-	-1788	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14440	-0-	-936	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
06	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
07	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	14043	-0-	-403	-0-	14043	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

03	27435	X	24348	-0-	-3087	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23195	-0-	-3145	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21677	-0-	-5138	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22243	-0-	-3077	-0-	22243	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	22510	-0-	-2786	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
*08	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

03	10106	X	2574	-0-	-7532	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	1054	-0-	-8726	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7475	-0-	-2305	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8845	-0-	-1261	-0-	8845	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

03	7347	X	6057	-0-	-1290	-0-	6010	2	47	9	N	43					88
04	6270	X	5439	-0-	-831	-0-	5410	2	29	9	N	26	69	1			45
05	6758	X	5556	-0-	-1202	-0-	5535	2	21	9	N	19					64
06	6540	X	4352	-0-	-2188	-0-	4333	2	19	9	N	17					81
07	6758	X	6076	-0-	-682	-0-	6054	2	22	9	N	20	69	1			32
08	6045	X	3483	-0-	-2562	-0-	3473	2	10	9	N	9					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

03	35247	X	32985	-0-	-2262	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
04	33780	X	30811	-0-	-2969	-0-	30811	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	29879	-0-	-4438	-0-	29879	2			N	-0-					-0-
06	32220	X	29489	-0-	-2731	-0-	29489	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	29863	-0-	-3121	-0-	29863	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	29286	-0-	-3698	-0-	29286	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

03	26720	X	26720	-0-	-0-	-0-	26720	2			Y	-0-					-0-
04	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	23773	2			Y	-0-					-0-
05	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	26987	2			Y	-0-					-0-
06	25860	X	21380	-0-	-4480	-0-	21380	2			Y	-0-					-0-
07	26722	X	24219	-0-	-2503	-0-	24219	2			Y	-0-					-0-
08	27001	X	25883	-0-	-1118	-0-	25883	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

03	21979	X	7088	-0-	-14891	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	7060	-0-	-13040	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	1239	-0-	-11440	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11	-0-	-12259	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12	-0-	-12667	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

03	1395	X	1126	-0-	-269	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	31585	2			N	-0-					-0-
05	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	36158	2			N	-0-					-0-
06	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	35422	2			N	-0-					-0-
07	33825	X	33825	-0-	-0-	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
*08	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	35207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	3068	-0-	-5395	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6444	-0-	-1746	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9594	-0-	-760	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
06	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
07	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
*08	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

03	22892	X	22892	-0-	-0-	-0-	22892	2			N	-0-					-0-
04	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	21440	2			N	-0-					-0-
05	21915	X	21915	-0-	-0-	-0-	21915	2			N	-0-					-0-
06	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
07	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
*08	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

03	8866	X	7608	-0-	-1258	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6663	-0-	-1077	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7134	-0-	-864	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4784	-0-	-2956	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	2156	-0-	-5532	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5790	-0-	-1805	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

03	12028	X	11847	-0-	-181	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11411	-0-	-229	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11797	-0-	-107	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
06	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11757	-0-	-85	-0-	11757	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

03	11842	X	9668	-0-	-2174	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8251	-0-	-2429	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9028	-0-	-1450	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9392	-0-	-748	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9659	-0-	-13	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	8677	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

03	11780	X	11163	-0-	-617	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10537	-0-	-143	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
*05	11532	X	9823	-0-	-1709	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
*06	11160	X	8391	-0-	-2769	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9707	-0-	-2383	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31094	X	31094	-0-	-0-	-0-	31094	2			N	-0-					-0-
04	29610	X	29022	-0-	-588	-0-	29022	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	28688	-0-	-1909	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	26665	-0-	-3425	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	27168	-0-	-3925	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	27227	-0-	-3866	-0-	27227	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382	X	13222	-0-	-9160	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	14293	-0-	-5117	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
05	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
07	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
*08	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	13538	-0-	-3295	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14826	-0-	-1944	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15144	-0-	-2185	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	12308	-0-	-4462	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	15193	-0-	-586	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14161	-0-	-1153	-0-	14161	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43927	X	40278	-0-	-3649	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
04	41670	X	37772	-0-	-3898	-0-	37772	2			N	-0-					-0-
05	42315	X	37764	-0-	-4551	-0-	37764	2			N	-0-					-0-
06	39990	X	36271	-0-	-3719	-0-	36271	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	36856	-0-	-4126	-0-	36856	2			N	-0-					-0-
08	40269	X	35941	-0-	-4328	-0-	35941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14588	2	3	9	Y	3					6
04	13380	X	13162	-0-	-218	-0-	13160	2	2	9	Y	2					8
05	14229	X	13336	-0-	-893	-0-	13334	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	13680	X	13448	-0-	-232	-0-	13445	2	3	9	Y	3					6
07	14136	X	9320	-0-	-4816	-0-	9318	2	2	9	Y	2					8
08	14136	X	9164	-0-	-4972	-0-	9163	2	1	9	Y	1					9

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	20657	-0-	17657	17657	20657	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	39895	-0-	36795	54452	39895	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	36110	-0-	33110	87562	36110	2			N	-0-					-0-
07	125073	X	37511	-0-	-87562	-0-	37511	2			N	-0-					-0-
08	39897	X	37521	-0-	-2376	-0-	37521	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

03	15376	X	14619	-0-	-757	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13969	-0-	-761	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	14645	-0-	-111	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13913	-0-	-367	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14012	-0-	-620	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13775	-0-	-857	-0-	13775	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

03	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2100	-0-	-1260	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2520	-0-	-952	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

03	9052	X	4422	-0-	-4630	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7796	-0-	-964	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3859	-0-	-2441	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5937	-0-	-2123	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6315	-0-	-1745	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

03	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25730	X	22836	-0-	-2894	-0-	22836	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	21141	-0-	-3219	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	21145	-0-	-3531	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	19293	-0-	-4047	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20555	-0-	-3005	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20008	-0-	-2839	-0-	20008	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20925	X	16512	-0-	-4413	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	15369	-0-	-4071	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	18028	-0-	-1316	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	15914	-0-	-2806	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	12783	-0-	-6561	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	12364	-0-	-5678	-0-	12364	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
04	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	19275	-0-	-9555	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	19528	-0-	-8372	-0-	19528	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	19053	-0-	-9777	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
*08	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	680	-0-	-591	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	660	X	18	-0-	-642	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34472	X	31632	-0-	-2840	-0-	31632	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	29968	-0-	-2882	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
05	33511	X	30336	-0-	-3175	-0-	30336	2			N	-0-					-0-
06	31680	X	28842	-0-	-2838	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
07	32116	X	29523	-0-	-2593	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	29202	-0-	-2418	-0-	29202	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	12680	-0-	-1363	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11999	-0-	-1531	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	11803	-0-	-1620	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11226	-0-	-1764	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11967	-0-	-991	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11718	-0-	-961	-0-	11718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

03	29016	X	18941	-0-	-10075	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
05	22816	X	5543	-0-	-17273	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	187	-0-	-21893	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19598	-0-	-1327	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	1180	-0-	-17761	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

03	21452	X	17995	-0-	-3457	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17148	-0-	-1482	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	16894	-0-	-2357	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17090	-0-	-1480	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16893	-0-	-1707	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
*08	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

03	6324	X	3298	-0-	-3026	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	2810	-0-	-3310	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	2192	-0-	-4132	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	868	-0-	-4652	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	377	-0-	-4459	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	76	-0-	-3210	-0-	76	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

03	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	27256	2			N	-0-					-0-
04	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25532	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	25544	-0-	-837	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	21320	-0-	-5050	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	17987	-0-	-9262	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	20649	-0-	-6600	-0-	20649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33066	X	6813	-0-	-26253	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6735	-0-	-2379	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7208	-0-	-1582	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7665	-0-	-1418	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

03	25110	X	23319	-0-	-1791	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	22886	-0-	-1414	-0-	22886	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23290	-0-	-1479	-0-	23290	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	21685	-0-	-1925	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	22752	-0-	-901	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	21262	-0-	-2391	-0-	21262	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

03	12183	X	7836	-0-	-4347	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9706	-0-	-1064	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
05	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
06	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9752	-0-	-1346	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

03	11408	X	9985	-0-	-1423	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
04	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	6610	-0-	-6596	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	4661	-0-	-8119	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	4888	-0-	-8318	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	5152	-0-	-7496	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27900	X	26844	-0-	-1056	-0-	26844	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	1785	-0-	-23895	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
06	25980	X	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-					-0-
07	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-					-0-
08	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	1528	-0-	-2068	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1653	-0-	-1827	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2154	-0-	-1442	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	751	-0-	-719	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	795	-0-	-1344	-0-	795	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12573	-0-	-788	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11971	-0-	-779	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12255	-0-	-455	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11672	-0-	-628	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11861	-0-	-725	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12001	-0-	-585	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	1504	-0-	-15608	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	1164	-0-	-14706	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	1001	-0-	-7214	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	17	-0-	-2203	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	121	-0-	-1398	-0-	121	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	10043	-0-	-9146	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	12909	-0-	-6531	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	4520	-0-	-15568	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					N	-0-					-0-
07	16864	X	133	-0-	-16731	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	29	-0-	-13301	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28954	X	26091	-0-	-2863	-0-	26091	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	23382	-0-	-4638	-0-	23382	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	23544	-0-	-4263	-0-	23544	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	22454	-0-	-4126	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	22717	-0-	-4284	-0-	22717	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23215	-0-	-2887	-0-	23215	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
04	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	366	-0-	-3204	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	3689	X	253	-0-	-3436	-0-	253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7716	-0-	-1801	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6546	-0-	-2664	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5271	-0-	-4122	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6452	-0-	-1978	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6543	-0-	-1207	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6668	-0-	-1051	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	436	-0-	-614	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

03	41478	X	38663	-0-	-2815	-0-	38663	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	37411	-0-	-2729	-0-	37411	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	37957	-0-	-3521	-0-	37957	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	35387	-0-	-3703	-0-	35387	2			N	-0-					-0-
07	39370	X	36627	-0-	-2743	-0-	36627	2			N	-0-					-0-
08	38657	X	34015	-0-	-4642	-0-	34015	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

03	15345	X	636	-0-	-14709	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14613	-0-	-732	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
06	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13496	-0-	-3926	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	2048	-0-	-15374	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

03	32395	X	29981	-0-	-2414	-0-	29981	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	28533	-0-	-2817	-0-	28533	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	4343	-0-	-27680	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	23201	-0-	-6409	-0-	23201	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	2065	-0-	-28501	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	10857	-0-	-19120	-0-	10857	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

03	5084	X	4464	-0-	-620	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4029	-0-	-891	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4529	-0-	-524	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

03	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	32910	2			N	-0-					-0-
04	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
05	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
06	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
07	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	26	-0-	-2640	-0-	26	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27621	X	26378	-0-	-1243	-0-	26378	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	24862	-0-	-1868	-0-	24862	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	23582	-0-	-3698	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	23068	-0-	-3122	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	23931	-0-	-2450	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	22823	-0-	-3558	-0-	22823	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

03	5518	X	3727	-0-	-1791	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2602	-0-	-2738	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3843	-0-	-1675	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3344	-0-	-1996	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3079	-0-	-796	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2647	-0-	-1197	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

03	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6045	-0-	-855	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5128	-0-	-1878	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	4815	-0-	-1845	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5810	-0-	-1072	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4482	-0-	-2121	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

03	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9936	-0-	-1074	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	5634	-0-	-5743	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9394	-0-	-1346	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10662	-0-	-250	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9964	-0-	-762	-0-	9964	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

03	18414	X	15639	-0-	-2775	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	14735	-0-	-3085	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14731	-0-	-645	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	4844	-0-	-10276	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	3467	-0-	-12157	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	6907	-0-	-8717	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	15683	-0-	-3289	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	15411	-0-	-1329	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15421	-0-	-1877	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	14669	-0-	-2011	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	12400	-0-	-4836	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	14023	-0-	-1911	-0-	14023	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	15710	-0-	-2735	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15677	-0-	-2173	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	15923	-0-	-2460	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15595	-0-	-1985	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16653	-0-	-676	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
*08	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
04	660	X	158	-0-	-502	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
06	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
*08	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	14828	-0-	-21	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	8546	-0-	-5824	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	2538	-0-	-11970	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	830	-0-	-13510	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	278	-0-	-14540	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	914	-0-	-13904	-0-	914	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31340	X	7926	-0-	-23414	-0-	7926	2			Y	-0-					31
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7409	2	14	9	Y	13					44
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7952	2	19	9	Y	17					61
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8314	2	9	9	Y	8	49	1			20
07	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8507	2	7	9	Y	6					26
*08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			Y	-0-					26

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	16539	-0-	-1286	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	14783	-0-	-2467	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15453	-0-	-2372	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14660	-0-	-1960	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15007	-0-	-1702	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14862	-0-	-1692	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18569	X	15877	-0-	-2692	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	15631	-0-	-2339	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	15710	-0-	-2859	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	12257	-0-	-5023	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	14909	-0-	-2327	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	14039	-0-	-2112	-0-	14039	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10631	-0-	-188	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8219	-0-	-2251	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9823	-0-	-996	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9680	-0-	-1139	-0-	9680	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

03	16089	X	14142	-0-	-1947	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	12992	-0-	-2578	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	11677	-0-	-4412	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	8586	-0-	-5994	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	8420	-0-	-6646	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	8358	-0-	-6708	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

03	24924	X	22863	-0-	-2061	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	19399	-0-	-4271	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	20295	-0-	-4133	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	21278	-0-	-1582	-0-	21278	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21881	-0-	-997	-0-	21881	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	22301	-0-	-577	-0-	22301	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

03	23746	X	21660	-0-	-2086	-0-	21660	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	20561	-0-	-2089	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	19678	-0-	-3727	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	18193	-0-	-4457	-0-	18193	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	18740	-0-	-3735	-0-	18740	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	18782	-0-	-2887	-0-	18782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	21569	-0-	-3901	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
05	29939	X	29939	-0-	-0-	-0-	29939	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	24325	-0-	-1505	-0-	24325	2			N	-0-					-0-
07	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	27182	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	25498	-0-	-4448	-0-	25498	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24614	X	17211	-0-	-7403	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	16843	-0-	-5627	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	16329	-0-	-6084	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	16187	-0-	-4033	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	16299	-0-	-1092	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	15251	-0-	-2140	-0-	15251	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
04	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	16123	-0-	-927	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	11781	-0-	-4719	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15221	-0-	-2077	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	15725	-0-	-1573	-0-	15725	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	12339	-0-	-4587	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13317	-0-	-3063	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	13833	-0-	-2566	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13373	-0-	-667	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12202	-0-	-2306	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	13769	-0-	-57	-0-	13769	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6873	-0-	-1590	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6227	-0-	-583	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6095	-0-	-942	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5665	-0-	-1145	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5702	-0-	-1180	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	1470	-0-	-5412	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

03	4836	X	1170	-0-	-3666	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3138	-0-	-822	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	937	-0-	-2690	-0-	937	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

03	20832	X	19825	-0-	-1007	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	15920	-0-	-4990	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17925	-0-	-3682	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	16563	-0-	-4347	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	17560	-0-	-2280	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	16973	-0-	-2867	-0-	16973	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
*08	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

03	33139	X	26674	-0-	-6465	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
04	31530	X	3484	-0-	-28046	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	22652	-0-	-8844	-0-	22652	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	25834	-0-	-3416	-0-	25834	2			N	-0-					-0-
07	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	28568	2			N	-0-					-0-
*08	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

03	21359	X	18588	-0-	-2771	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	18776	-0-	-1894	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	18954	-0-	-2405	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	17373	-0-	-2637	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	17061	-0-	-2779	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	18129	-0-	-1277	-0-	18129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	5374	-0-	-2438	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	4126	-0-	-3434	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3037	-0-	-4124	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

03	9827	X	8811	-0-	-1016	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8454	-0-	-666	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8718	-0-	-1667	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

03	50282	X	46368	-0-	-3914	-0-	46368	2			N	-0-					-0-
04	47430	X	42823	-0-	-4607	-0-	42823	2			N	-0-					-0-
05	49011	X	44532	-0-	-4479	-0-	44532	2			N	-0-					-0-
06	46110	X	41516	-0-	-4594	-0-	41516	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	39679	-0-	-7162	-0-	39679	2			N	-0-					-0-
08	46376	X	41383	-0-	-4993	-0-	41383	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

03	35464	X	30206	-0-	-5258	-0-	30206	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	28993	-0-	-3827	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	29989	-0-	-2871	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
06	30960	X	27362	-0-	-3598	-0-	27362	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	27791	-0-	-4201	-0-	27791	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	27657	-0-	-2537	-0-	27657	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

03	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

03	6076	X	5061	-0-	-1015	-0-	5061	2			Y	-0-					55
04	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			Y	-0-					55
05	5642	X	4948	-0-	-694	-0-	4938	2	10	9	Y	9					64
06	4260	X	3611	-0-	-649	-0-	3596	2	15	9	Y	14	40	1			38
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4705	2	3	9	Y	3					41
08	4402	X	3137	-0-	-1265	-0-	3137	2			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	5618	-0-	-2504	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5098	-0-	-1474	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4190	-0-	-2170	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6506	-0-	-1399	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
*08	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

03	2046	X	837	-0-	-1209	-0-	834	2	3	9	N	3					7
04	1980	X	514	-0-	-1466	-0-	510	2	4	9	N	4					11
05	2046	X	376	-0-	-1670	-0-	373	2	3	9	N	3	14	1			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	4					4
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	4					8

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

03	5208	X	3997	-0-	-1211	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3909	-0-	-1071	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3410	-0-	-620	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

03	13733	X	10364	-0-	-3369	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8581	-0-	-3509	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8119	-0-	-2855	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	3052	-0-	-7028	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	4152	-0-	-6264	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	3356	-0-	-6998	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

03	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	2378	2	2	9	Y	2					6
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2849	2	1	9	Y	1					7
05	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2338	2	2	9	Y	2					9
06	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	2318	2	2	9	Y	2					11
07	2945	X	2093	-0-	-852	-0-	2092	2	1	9	Y	1	9	1			3
08	2945	X	729	-0-	-2216	-0-	729	2			Y	-0-					3

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

03	37262	X	33846	-0-	-3416	-0-	33846	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	32773	-0-	-2237	-0-	32773	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	33092	-0-	-2806	-0-	33092	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	31417	-0-	-2303	-0-	31417	2			N	-0-					-0-
07	34131	X	31967	-0-	-2164	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	31961	-0-	-1891	-0-	31961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	20522	-0-	-2759	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	13597	-0-	-10763	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	20456	-0-	-4716	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	18166	-0-	-6194	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20183	-0-	-1579	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	17497	-0-	-3025	-0-	17497	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

03	10323	X	9104	-0-	-1219	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8639	-0-	-1051	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8213	-0-	-1800	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	6411	-0-	-2919	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7757	-0-	-1605	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6718	-0-	-2396	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

03	21886	X	18773	-0-	-3113	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18713	-0-	-1687	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	18896	-0-	-2184	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	19932	-0-	-468	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
07	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	19236	-0-	-108	-0-	19236	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

03	21731	X	1	-0-	-21730	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					N	-0-					-0-
05	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	-0-					-0-
06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

03	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
04	28045	X	28045	-0-	-0-	-0-	28045	2			N	-0-					-0-
05	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
06	29386	X	29386	-0-	-0-	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
07	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	25039	2			N	-0-					-0-
*08	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	237	-0-	-4323	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	1270	-0-	-3752	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2075	-0-	-2785	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	1309	-0-	-3713	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1528	-0-	-3370	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23126	X	16757	-0-	-6369	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	15228	-0-	-5712	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19457	-0-	-941	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17321	-0-	-1549	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
07	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	18803	-0-	-665	-0-	18803	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

03	16554	X	12164	-0-	-4390	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	12757	-0-	-3203	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	11429	-0-	-4939	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12011	-0-	-3169	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	10738	-0-	-4204	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12566	-0-	-609	-0-	12566	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

03	T. A.		305	-0-	305	1057	305	2			Y	-0-					79
04	1450	X	393	-0-	-1057	-0-	393	2			Y	-0-					79
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					79
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	79	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

03	22289	X	21873	-0-	-416	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21034	-0-	-536	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	20916	-0-	-877	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	19445	-0-	-1735	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20078	-0-	-1808	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	20200	-0-	-1686	-0-	20200	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

03	18569	X	16513	-0-	-2056	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	13928	-0-	-3772	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16122	-0-	-1424	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15677	-0-	-1003	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15390	-0-	-1598	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14635	-0-	-1888	-0-	14635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

03	3286	X	1909	-0-	-1377	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	84	-0-	-1926	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

03	24056	X	18879	-0-	-5177	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	18913	-0-	-3527	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	16162	-0-	-5693	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	14166	-0-	-6984	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14072	-0-	-5458	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15427	-0-	-4103	-0-	15427	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

03	9269	X	8094	-0-	-1175	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7718	-0-	-1012	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7865	-0-	-1156	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7359	-0-	-921	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7212	-0-	-1127	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7267	-0-	-824	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	862	-0-	-6998	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	1577	-0-	-6545	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33108	X	31019	-0-	-2089	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	29624	-0-	-856	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	29948	-0-	-1548	-0-	29948	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	28358	-0-	-1672	-0-	28358	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	28981	-0-	-2050	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	28365	-0-	-2666	-0-	28365	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	1863	-0-	-8067	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5945	-0-	-4316	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
*08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	1216	-0-	-5294	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46066	X	44232	-0-	-1834	-0-	44232	2			N	-0-					-0-
04	44580	X	41565	-0-	-3015	-0-	41565	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	43737	-0-	-2329	-0-	43737	2			N	-0-					-0-
06	43800	X	40606	-0-	-3194	-0-	40606	2			N	-0-					-0-
07	45260	X	39336	-0-	-5924	-0-	39336	2			N	-0-					-0-
08	44237	X	39227	-0-	-5010	-0-	39227	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
04	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9149	-0-	-771	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	4920	-0-	-6150	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	3939	-0-	-7500	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	3393	-0-	-8046	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	15545	-0-	-1505	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15870	-0-	-510	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	15681	-0-	-1245	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15081	-0-	-1299	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15637	-0-	-855	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14629	-0-	-1770	-0-	14629	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11253	-0-	-2067	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11474	-0-	-2445	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	7070	-0-	-6849	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9427	-0-	-113	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9365	-0-	-493	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8243	-0-	-1297	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8969	-0-	-765	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	7700	-0-	-2034	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

03	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	20958	-0-	-2292	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	20418	-0-	-3607	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	19180	-0-	-4070	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	18903	-0-	-4874	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19470	-0-	-3036	-0-	19470	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

03	31744	X	29312	-0-	-2432	-0-	29312	2			N	-0-					-0-
04	29850	X	28002	-0-	-1848	-0-	28002	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	29141	-0-	-1642	-0-	29141	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	27284	-0-	-2116	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	26678	-0-	-3299	-0-	26678	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	25624	-0-	-3702	-0-	25624	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

03	24211 X	23768	-0-	-443	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
04	23430 X	22509	-0-	-921	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
05	24211 X	16804	-0-	-7407	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	23010 X	20689	-0-	-2321	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
07	23777 X	17687	-0-	-6090	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
08	23777 X	15433	-0-	-8344	-0-	15433	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					32
04	1170 X	886	-0-	-284	-0-	886	2			N	-0-					32
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2120	2	7	9	N	6					38
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	9	N	14					52
07	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2240	2	2	9	N	2					54
08	2139 X	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					54

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

03	20181 X	16075	-0-	-4106	-0-	16065	2	10	9	N	9					72
04	15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	15410	2	10	9	N	9					81
05	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	16721	2	11	9	N	10					91
06	24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	24206	2	14	9	N	13					104
07	16089 X	14684	-0-	-1405	-0-	14678	2	6	9	N	5					109
08	16740 X	10210	-0-	-6530	-0-	10210	2			N	-0-					109

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

03	25916 X	22674	-0-	-3242	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
04	24750 X	21732	-0-	-3018	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
05	25544 X	23700	-0-	-1844	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
06	23340 X	19744	-0-	-3596	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
07	23188 X	20392	-0-	-2796	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
08	23715 X	21266	-0-	-2449	-0-	21266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16027	X	12683	-0-	-3344	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	12728	-0-	-2782	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14331	-0-	-1696	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13298	-0-	-2032	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
07	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13880	-0-	-442	-0-	13880	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

03	32798	X	31978	-0-	-820	-0-	31978	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	29166	-0-	-2574	-0-	29166	2			N	-0-					-0-
05	32581	X	28655	-0-	-3926	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	27520	-0-	-3500	-0-	27520	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	27538	-0-	-4454	-0-	27538	2			N	-0-					-0-
08	31992	X	27212	-0-	-4780	-0-	27212	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24428	X	11204	-0-	-13224	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	16475	-0-	-6565	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	13728	-0-	-10080	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	10838	-0-	-6412	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	11152	-0-	-6673	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	8125	-0-	-8894	-0-	8125	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

03	15159	X	10565	-0-	-4594	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12274	-0-	-2396	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	10780	-0-	-4379	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10237	-0-	-2363	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10177	-0-	-2502	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11466	-0-	-1213	-0-	11466	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

03	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
06	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
07	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	4331	-0-	-6364	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

03	19220	X	12486	-0-	-6734	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13508	-0-	-4012	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10368	-0-	-1722	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	9650	-0-	-4300	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	12823	-0-	-1902	-0-	12823	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

03	25203	X	21271	-0-	-3932	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	20203	-0-	-3137	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	21867	-0-	-484	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
06	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	22169	-0-	-182	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	20980	-0-	-875	-0-	20980	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7331	-0-	-1318	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6779	-0-	-1591	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6351	-0-	-2298	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6830	-0-	-1360	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	1755	-0-	-6708	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

03	34224	X	28329	-0-	-5895	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	25513	-0-	-7217	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	25425	-0-	-7094	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	23368	-0-	-6872	-0-	23368	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	22834	-0-	-6957	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	15723	-0-	-12611	-0-	15723	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

03	48825	X	45186	-0-	-3639	-0-	45186	2			N	-0-					-0-
04	45930	X	43055	-0-	-2875	-0-	43055	2			N	-0-					-0-
05	46314	X	43549	-0-	-2765	-0-	43549	2			N	-0-					-0-
06	44820	X	40630	-0-	-4190	-0-	40630	2			N	-0-					-0-
07	46314	X	41122	-0-	-5192	-0-	41122	2			N	-0-					-0-
08	45198	X	41002	-0-	-4196	-0-	41002	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

03	21421	X	17958	-0-	-3463	-0-	17958	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	16100	-0-	-4630	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	16612	-0-	-4809	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	14926	-0-	-3974	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	15240	-0-	-2864	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	14951	-0-	-2998	-0-	14951	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48329	X	45714	-0-	-2615	-0-	45714	2			N	-0-					-0-
04	45690	X	43157	-0-	-2533	-0-	43157	2			N	-0-					-0-
05	46841	X	43537	-0-	-3304	-0-	43537	2			N	-0-					-0-
06	45330	X	41620	-0-	-3710	-0-	41620	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	42498	-0-	-4343	-0-	42498	2			N	-0-					-0-
08	45725	X	41697	-0-	-4028	-0-	41697	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	11734	-0-	-11795	-0-	11726	2	8	9	N	7					91
04	22530	X	15594	-0-	-6936	-0-	15582	2	12	9	N	11	47	1			55
05	21080	X	13208	-0-	-7872	-0-	13200	2	8	9	N	7					62
06	19440	X	15453	-0-	-3987	-0-	15450	2	3	9	N	3					65
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	20232	2	3	9	N	3					68
*08	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19491	2	6	9	N	5					73

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	54	-0-	-1248	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	38	-0-	-1222	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	46	-0-	-1256	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	X	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	8948	-0-	-2894	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	6339	-0-	-3333	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	2645	-0-	-6715	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12112	-0-	-257	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
*08	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	16267	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39773	X	35413	-0-	-4360	-0-	35413	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	33586	-0-	-3284	-0-	33586	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	34290	-0-	-3437	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	32545	-0-	-2795	-0-	32545	2			N	-0-					-0-
07	36177	X	33323	-0-	-2854	-0-	33323	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	33068	-0-	-2334	-0-	33068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

03	23033	X	22798	-0-	-235	-0-	22798	2			N	-0-					71
04	22290	X	20865	-0-	-1425	-0-	20865	2			N	-0-					71
05	23033	X	21283	-0-	-1750	-0-	21283	2			N	-0-					71
06	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	22764	2			N	-0-					71
07	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	2			N	-0-					71
*08	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	22928	2			N	-0-					71

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

03	41540	X	37498	-0-	-4042	-0-	37498	2			N	-0-					-0-
04	39840	X	34320	-0-	-5520	-0-	34320	2			N	-0-					-0-
05	39618	X	36924	-0-	-2694	-0-	36924	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	34468	-0-	-2912	-0-	34468	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	35381	-0-	-2129	-0-	35381	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	34953	-0-	-2557	-0-	34953	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

03	9920	X	5913	-0-	-4007	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	3894	-0-	-5706	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	1620	-0-	-7308	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	3113	-0-	-5527	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

03	13299	X	8409	-0-	-4890	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	7611	-0-	-4509	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	9980	-0-	-2544	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	7412	-0-	-4708	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9571	-0-	-2054	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9884	-0-	-98	-0-	9884	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

03	8463	X	5109	-0-	-3354	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5713	-0-	-2477	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6624	-0-	-1839	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6134	-0-	-1216	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5341	-0-	-549	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	3879	-0-	-2755	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

03	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
04	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	18358	-0-	-862	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16769	-0-	-1831	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17581	-0-	-1639	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	17324	-0-	-1834	-0-	17324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59861	X	57535	-0-	-2326	-0-	57535	2			N	-0-					-0-
04	57930	X	54570	-0-	-3360	-0-	54570	2			N	-0-					-0-
05	59272	X	56004	-0-	-3268	-0-	56004	2			N	-0-					-0-
06	56730	X	53414	-0-	-3316	-0-	53414	2			N	-0-					-0-
07	58125	X	54469	-0-	-3656	-0-	54469	2			N	-0-					-0-
08	57536	X	53274	-0-	-4262	-0-	53274	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

03	25482	X	20952	-0-	-4530	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	14993	-0-	-9667	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	19251	-0-	-6231	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	17028	-0-	-5412	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	14132	-0-	-9056	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	14374	-0-	-6582	-0-	14374	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

03	31899	X	29289	-0-	-2610	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	27990	-0-	-2880	-0-	27990	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	28746	-0-	-2812	-0-	28746	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	27883	-0-	-2147	-0-	27883	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	28004	-0-	-1291	-0-	28004	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	27204	-0-	-2091	-0-	27204	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8605	-0-	-695	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9069	-0-	-231	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
07	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8606	-0-	-1252	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

03	5053	X	247	-0-	-4806	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	34	-0-	-4856	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	1	-0-	-3812	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

03	12431	X	10106	-0-	-2325	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7698	-0-	-2892	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8601	-0-	-2342	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	6895	-0-	-3695	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9947	-0-	-159	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9494	-0-	-612	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

03	21080	X	16000	-0-	-5080	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	14500	-0-	-3530	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13777	-0-	-3614	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	13520	-0-	-2680	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14008	-0-	-1988	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	13773	-0-	-2223	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

03	45229	X	43741	-0-	-1488	-0-	43741	2			N	-0-					-0-
04	43770	X	41624	-0-	-2146	-0-	41624	2			N	-0-					-0-
05	44702	X	42061	-0-	-2641	-0-	42061	2			N	-0-					-0-
06	43260	X	37877	-0-	-5383	-0-	37877	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	40903	-0-	-3303	-0-	40903	2			N	-0-					-0-
08	43741	X	40406	-0-	-3335	-0-	40406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	8548	-0-	-7076	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10204	-0-	-836	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6465	-0-	-3889	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	4448	-0-	-3832	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	5185	-0-	-5355	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8392	-0-	-2148	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22630	X	21718	-0-	-912	-0-	21690	2	28	9	N	25					85
04	21900	X	18090	-0-	-3810	-0-	18086	2	4	9	N	4	60	1			29
05	21731	X	17538	-0-	-4193	-0-	17538	2			N	-0-					29
06	21030	X	16585	-0-	-4445	-0-	16583	2	2	9	N	2					31
07	21731	X	15669	-0-	-6062	-0-	15667	2	2	9	N	2					33
08	21731	X	19805	-0-	-1926	-0-	19804	2	1	9	N	1					34

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	7682	-0-	-3819	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7633	-0-	-2567	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	1397	-0-	-8585	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7485	-0-	-795	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7404	-0-	-470	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7720	-0-	-154	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9026	-0-	-491	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6353	-0-	-2587	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	6185	-0-	-3425	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	6646	-0-	-3274	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	10170	X	1119	-0-	-9051	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	276	-0-	-871	-0-	276	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					23
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12037	2	1	9	N	1					24
05	12803	X	10904	-0-	-1899	-0-	10904	2			N	-0-					24
06	12390	X	7532	-0-	-4858	-0-	7532	2			N	-0-					24
07	12803	X	7814	-0-	-4989	-0-	7814	2			N	-0-					24
08	12431	X	6552	-0-	-5879	-0-	6552	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6369	-0-	-291	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6090	-0-	-810	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6177	-0-	-953	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5947	-0-	-1183	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

03	18104	X	14270	-0-	-3834	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15125	-0-	-2395	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17642	-0-	-462	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16439	-0-	-1081	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17323	-0-	-781	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	17090	-0-	-549	-0-	17090	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

03	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
04	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	7485	-0-	-9100	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	8502	-0-	-9048	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12594	-0-	-6471	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	12949	-0-	-6116	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

03	40486	X	38789	-0-	-1697	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
04	38280	X	36223	-0-	-2057	-0-	36223	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	34056	-0-	-4508	-0-	34056	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	31320	-0-	-6210	-0-	31320	2			N	-0-					-0-
07	38781	X	31242	-0-	-7539	-0-	31242	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	29623	-0-	-9158	-0-	29623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	15132	-0-	-2259	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13198	-0-	-2642	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14550	-0-	-1818	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13192	-0-	-2018	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14417	-0-	-1145	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14111	-0-	-1017	-0-	14111	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	6077	-0-	-6912	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	5199	-0-	-7371	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4540	-0-	-327	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4464	-0-	-1416	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5097	-0-	-979	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
*08	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8537	-0-	-1573	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9538	-0-	-537	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10472	-0-	-178	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10295	-0-	-710	-0-	10295	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25823	X	17851	-0-	-7972	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	12279	-0-	-12621	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	17765	-0-	-5640	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	9592	-0-	-7688	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	12606	-0-	-5250	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17065	-0-	-791	-0-	17065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

03	15531	X	13885	-0-	-1646	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13107	-0-	-1773	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	13257	-0-	-2119	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	11424	-0-	-3036	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11704	-0-	-3238	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11536	-0-	-2352	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

03	35278	X	29245	-0-	-6033	-0-	29245	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	23918	-0-	-9142	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	11176	-0-	-22645	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	10120	-0-	-20540	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	30721	X	5711	-0-	-25010	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	8269	-0-	-20964	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31217	X	25228	-0-	-5989	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
04	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	28081	-0-	-3136	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
06	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
07	32426	X	21063	-0-	-11363	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	24364	-0-	-8062	-0-	24364	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

03	16213	X	15518	-0-	-695	-0-	15463	2	55	9	Y	50					72
04	15690	X	14533	-0-	-1157	-0-	14511	2	22	9	Y	20	61	1			31
05	15717	X	14168	-0-	-1549	-0-	14122	2	46	9	Y	42	60	1			13
06	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13773	2	48	9	Y	44					57
07	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14447	2	40	9	Y	36	60	1			33
*08	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14910	2	7	9	Y	6					39

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

03	10664	X	7678	-0-	-2986	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	3948	-0-	-6372	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7931	-0-	-2733	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7794	-0-	-2526	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	6392	-0-	-3156	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5600	-0-	-2336	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	13210	-0-	-2600	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	11642	-0-	-4498	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	12382	-0-	-4296	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	11164	-0-	-4976	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	11001	-0-	-3972	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10526	-0-	-2680	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

03	16182	X	13529	-0-	-2653	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	11198	-0-	-4462	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	13382	-0-	-1994	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12329	-0-	-2191	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12332	-0-	-2672	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12765	-0-	-751	-0-	12765	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

03	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19377	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16348	-0-	-62	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15426	-0-	-1438	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	12684	-0-	-4956	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	14729	-0-	-3499	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	11964	-0-	-6264	-0-	11964	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

03	7688	X	7667	-0-	-21	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7289	-0-	-151	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6888	-0-	-800	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6915	-0-	-495	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7302	-0-	-355	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7127	-0-	-530	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

03	23002	X	21681	-0-	-1321	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19996	-0-	-2534	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	20590	-0-	-2691	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	19096	-0-	-3434	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	20368	-0-	-2355	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	19985	-0-	-1684	-0-	19985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	29924	2			N	-0-					-0-
04	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
05	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	26595	-0-	-2355	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	26005	-0-	-3910	-0-	26005	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	25401	-0-	-4514	-0-	25401	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	16169	-0-	-1687	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15645	-0-	-1635	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	12793	-0-	-4226	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15132	-0-	-1098	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14953	-0-	-1663	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	13485	-0-	-2697	-0-	13485	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
*08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10146	-0-	-2316	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	5810	-0-	-4960	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	4941	-0-	-7211	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	6667	-0-	-5093	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9257	-0-	-2895	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9820	-0-	-317	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	16039	-0-	-1104	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	13579	-0-	-3011	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13769	-0-	-3064	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	12876	-0-	-3414	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	13654	-0-	-2900	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	13981	-0-	-2046	-0-	13981	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	17668	-0-	-3482	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	19345	-0-	-3905	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	18316	-0-	-4184	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	18118	-0-	-5132	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	18081	-0-	-3495	-0-	18081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

03	23839	X	23231	-0-	-608	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	18361	-0-	-4709	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	17607	-0-	-6232	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20628	-0-	-2202	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	22461	-0-	-1037	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
*08	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

03	32240	X	29778	-0-	-2462	-0-	29778	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	27792	-0-	-2838	-0-	27792	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	27874	-0-	-3281	-0-	27874	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	24746	-0-	-5404	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	26121	-0-	-3670	-0-	26121	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	25074	-0-	-4717	-0-	25074	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

03	14198	X	11890	-0-	-2308	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	10910	-0-	-2830	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10810	-0-	-3171	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10538	-0-	-2992	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	9998	-0-	-2650	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	9967	-0-	-1937	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

03	12369	X	9683	-0-	-2686	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9842	-0-	-1411	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8374	-0-	-2516	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8987	-0-	-2266	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8462	-0-	-1365	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

03	23901	X	19750	-0-	-4151	-0-	19746	2	4	9	N	4					81
04	23130	X	20357	-0-	-2773	-0-	20351	2	6	9	N	5					86
05	23901	X	19137	-0-	-4764	-0-	19130	2	7	9	N	6					92
06	21270	X	7543	-0-	-13727	-0-	7542	2	1	9	N	1					93
07	21607	X	17099	-0-	-4508	-0-	17099	2			N	-0-					93
*08	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320	X	21432	-0-	-888	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	20064	-0-	-1536	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	19438	-0-	-2386	-0-	19438	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	19043	-0-	-2077	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	19117	-0-	-2304	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	18667	-0-	-2754	-0-	18667	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19065	X	15853	-0-	-3212	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	6910	-0-	-11540	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	11690	-0-	-3640	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	11824	-0-	-4017	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
*08	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88649	X	31920	-0-	-56729	-0-	31920	2			N	-0-					-0-
04	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	32759	2			N	-0-					-0-
05	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	4924	-0-	-25976	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
07	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	34887	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	31925	-0-	-1927	-0-	31925	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	15832	-0-	-1063	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14124	-0-	-2226	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	12543	-0-	-4104	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	13053	-0-	-3057	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14205	-0-	-2442	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13208	-0-	-2633	-0-	13208	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382	X	20599	-0-	-1783	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	18582	-0-	-3228	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18366	-0-	-4171	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	17928	-0-	-3882	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	18365	-0-	-2219	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	17770	-0-	-2814	-0-	17770	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6578	-0-	-2102	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	2832	-0-	-5568	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	4279	-0-	-5486	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	6162	-0-	-3603	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

03	15717	X	12879	-0-	-2838	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	11940	-0-	-3270	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12168	-0-	-2805	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11653	-0-	-1307	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11200	-0-	-2192	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11567	-0-	-1298	-0-	11567	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

03	18104	X	7705	-0-	-10399	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	17127	-0-	-903	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	17646	-0-	-985	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	10810	-0-	-7220	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16785	-0-	-1195	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	15772	-0-	-1929	-0-	15772	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

03	8432	X	7464	-0-	-968	-0-	7438	2	26	9	Y	24					36
04	8100	X	7778	-0-	-322	-0-	7760	2	18	9	Y	16					52
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8352	2	18	9	Y	16	55	1			13
06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7779	2	21	9	Y	19					32
07	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9863	2	18	9	Y	16					48
*08	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10314	2	11	9	Y	10					58

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

03	20336	X	17128	-0-	-3208	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	17674	-0-	-1526	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	14605	-0-	-3561	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13519	-0-	-3071	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	14134	-0-	-4125	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	13356	-0-	-4903	-0-	13356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27838	X	25611	-0-	-2227	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	23149	-0-	-3401	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	24710	-0-	-2260	-0-	24710	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	23675	-0-	-1555	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	24512	-0-	-1094	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	23150	-0-	-2456	-0-	23150	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5831	-0-	-1206	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5559	-0-	-1251	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5734	-0-	-1303	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5364	-0-	-1446	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4721	-0-	-1107	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
*08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25296	X	23008	-0-	-2288	-0-	23008	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	21778	-0-	-2132	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21319	-0-	-3016	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	19823	-0-	-3247	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	22612	-0-	-762	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	22348	-0-	-654	-0-	22348	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4753	-0-	-920	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4522	-0-	-968	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
*08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	1287	-0-	-17840	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	12460	-0-	-6050	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15286	-0-	-1733	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15006	-0-	-1374	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
07	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14185	-0-	-1098	-0-	14185	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29667	X	27566	-0-	-2101	-0-	27566	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	24357	-0-	-4353	-0-	24357	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	25086	-0-	-4581	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	22232	-0-	-6388	-0-	22232	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	25467	-0-	-3611	-0-	25467	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	25655	-0-	-1904	-0-	25655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	14242	-0-	-2033	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13432	-0-	-1538	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13863	-0-	-1172	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13573	-0-	-977	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13696	-0-	-1215	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13678	-0-	-551	-0-	13678	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

03	18352	X	13124	-0-	-5228	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	8735	-0-	-9025	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	9002	-0-	-9350	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	7168	-0-	-9122	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	4603	-0-	-11021	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	7771	-0-	-5342	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

03	18879	X	10733	-0-	-8146	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	6685	-0-	-10985	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
07	13144	X	392	-0-	-12752	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

03	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
04	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
05	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2			N	-0-					-0-
06	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
07	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
*08	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	17804	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

03	15531	X	14229	-0-	-1302	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14513	-0-	-305	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13932	-0-	-408	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13072	-0-	-1250	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	12714	-0-	-1794	-0-	12714	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
04	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13291	-0-	-318	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12235	-0-	-1835	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	11890	-0-	-2649	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	11609	-0-	-2930	-0-	11609	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
04	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	17812	-0-	-5252	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	21314	-0-	-1006	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	22598	-0-	-466	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
*08	27782	X	27782	-0-	-0-	-0-	27782	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10413	-0-	-2397	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	10450	-0-	-2787	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	9726	-0-	-3511	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23498	X	17706	-0-	-5792	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17219	-0-	-2971	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	17524	-0-	-3122	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	15684	-0-	-2256	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16978	-0-	-1498	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16033	-0-	-1761	-0-	16033	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50313	X	45873	-0-	-4440	-0-	45873	2			N	-0-					-0-
04	47910	X	43732	-0-	-4178	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
05	48546	X	44558	-0-	-3988	-0-	44558	2			N	-0-					-0-
06	45990	X	42577	-0-	-3413	-0-	42577	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	42633	-0-	-4208	-0-	42633	2			N	-0-					-0-
08	45880	X	39916	-0-	-5964	-0-	39916	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32612	X	29082	-0-	-3530	-0-	29082	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	26656	-0-	-1724	-0-	26656	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	27553	-0-	-2672	-0-	27553	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	26121	-0-	-3129	-0-	26121	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	26664	-0-	-3561	-0-	26664	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	25853	-0-	-3225	-0-	25853	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4577	-0-	-1251	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5174	-0-	-902	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3544	-0-	-2336	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	15309	-0-	-1183	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13742	-0-	-2218	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	14052	-0-	-2440	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	11320	-0-	-4070	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	11069	-0-	-4617	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	9560	-0-	-5754	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

03	11749	X	10046	-0-	-1703	-0-	10029	2	17	9	N	15					46
04	10410	X	9561	-0-	-849	-0-	9557	2	4	9	N	4					50
05	10757	X	8628	-0-	-2129	-0-	8617	2	11	9	N	10					60
06	10410	X	7732	-0-	-2678	-0-	7721	2	11	9	N	10					70
07	10044	X	8230	-0-	-1814	-0-	8224	2	6	9	N	5	59	1			16
08	10044	X	7002	-0-	-3042	-0-	7002	2			N	-0-					16

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

03	23808	X	15118	-0-	-8690	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	18358	-0-	-4142	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
05	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
06	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	16022	-0-	-2950	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	15772	-0-	-3200	-0-	15772	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

03	50158	X	48321	-0-	-1837	-0-	48321	2			N	-0-					-0-
04	48540	X	43937	-0-	-4603	-0-	43937	2			N	-0-					-0-
05	49724	X	45960	-0-	-3764	-0-	45960	2			N	-0-					-0-
06	48120	X	44037	-0-	-4083	-0-	44037	2			N	-0-					-0-
07	48391	X	44907	-0-	-3484	-0-	44907	2			N	-0-					-0-
08	48329	X	43905	-0-	-4424	-0-	43905	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

03	21731	X	18332	-0-	-3399	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	16695	-0-	-4335	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	16892	-0-	-4033	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	16855	-0-	-1895	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	16678	-0-	-1643	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	15752	-0-	-2569	-0-	15752	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

03	15934	X	6215	-0-	-9719	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	719	-0-	-14701	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
06	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
07	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8424	-0-	-2346	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	1738	-0-	-11437	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	6188	-0-	-6562	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	5587	-0-	-7588	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10125	-0-	-2275	-0-	10125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

03	13919	X	3308	-0-	-10611	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	7757	-0-	-3853	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9919	-0-	-621	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7356	-0-	-2154	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8573	-0-	-417	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9663	-0-	-257	-0-	9663	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

03	15190	X	14578	-0-	-612	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13821	-0-	-1929	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	13826	-0-	-2449	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	10607	-0-	-5143	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13307	-0-	-2906	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13786	-0-	-784	-0-	13786	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

03	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

03	15624	X	10733	-0-	-4891	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10086	-0-	-3444	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	9315	-0-	-3426	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	7479	-0-	-4581	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8215	-0-	-3503	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8858	-0-	-1868	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

03	8990	X	7887	-0-	-1103	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7354	-0-	-1346	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6930	-0-	-2060	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6425	-0-	-2005	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6531	-0-	-1715	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6749	-0-	-1125	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

03	6231	X	4858	-0-	-1373	-0-	4847	2	11	9	N	10					33
04	5940	X	4583	-0-	-1357	-0-	4580	2	3	9	N	3					36
05	6138	X	4641	-0-	-1497	-0-	4633	2	8	9	N	7					43
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5047	2	8	9	N	7					50
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5855	2	3	9	N	3	42	1			11
*08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38781	X	32557	-0-	-6224	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	33452	-0-	-1918	-0-	33452	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	32369	-0-	-4180	-0-	32369	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	29582	-0-	-5788	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
07	34565	X	29152	-0-	-5413	-0-	29152	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	29061	-0-	-5504	-0-	29061	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	2014	-0-	-3416	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	1657	-0-	-3954	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72013	X	67190	-0-	-4823	-0-	67190	2			N	-0-					-0-
04	69690	X	62025	-0-	-7665	-0-	62025	2			N	-0-					-0-
05	69626	X	57678	-0-	-11948	-0-	57678	2			N	-0-					-0-
06	65010	X	20109	-0-	-44901	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
07	67177	X	43171	-0-	-24006	-0-	43171	2			N	-0-					-0-
08	67177	X	36589	-0-	-30588	-0-	36589	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14628	-0-	-612	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
05	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
06	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
07	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16299	-0-	-1743	-0-	16299	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39525	X	6349	-0-	-33176	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
04	35160	X	-0-	-0-	-35160	-0-					N	-0-					-0-
05	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-					-0-
06	34920	X	-0-	-0-	-34920	-0-					N	-0-					-0-
07	33387	X	-0-	-0-	-33387	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23343	X	21005	-0-	-2338	-0-	21005	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	18152	-0-	-4438	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	18597	-0-	-3196	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19896	-0-	-1122	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	16234	-0-	-4784	-0-	16234	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	15093	-0-	-1802	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
04	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
06	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15063	-0-	-1646	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	14194	-0-	-2515	-0-	14194	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10924	-0-	-1073	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10253	-0-	-1297	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9321	-0-	-1746	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	6114	-0-	-4596	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7732	-0-	-3242	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	13457	-0-	-4151	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12672	-0-	-2958	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12431	-0-	-3038	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	11706	-0-	-1734	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11708	-0-	-1839	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11051	-0-	-2403	-0-	11051	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	15260	-0-	-4022	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	15464	-0-	-3196	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	14273	-0-	-4761	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	13882	-0-	-3458	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14686	-0-	-3077	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	14628	-0-	-1337	-0-	14628	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46965	X	39518	-0-	-7447	-0-	39518	2			N	-0-					-0-
04	42630	X	37577	-0-	-5053	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
05	42718	X	38492	-0-	-4226	-0-	38492	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	36410	-0-	-3310	-0-	36410	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	36609	-0-	-4373	-0-	36609	2			N	-0-					-0-
08	39525	X	35598	-0-	-3927	-0-	35598	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	1347	-0-	-15083	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
05	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	19160	2			N	-0-					-0-
06	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
07	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	22995	2			N	-0-					-0-
*08	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	19214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22568	X	11139	-0-	-11429	-0-	11139	2		N	-0-			-0-
04	20580	X	6866	-0-	-13714	-0-	6866	2		N	-0-			-0-
05	13330	X	3352	-0-	-9978	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
06	12900	X	4195	-0-	-8705	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
07	13330	X	3063	-0-	-10267	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
*08	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	20062	2		N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

03	20367	X	18734	-0-	-1633	-0-	18734	2		N	-0-			-0-
04	18720	X	16938	-0-	-1782	-0-	16938	2		N	-0-			-0-
05	18507	X	15885	-0-	-2622	-0-	15885	2		N	-0-			-0-
06	18120	X	16584	-0-	-1536	-0-	16584	2		N	-0-			-0-
07	18724	X	16939	-0-	-1785	-0-	16939	2		N	-0-			-0-
08	18724	X	17929	-0-	-795	-0-	17929	2		N	-0-			-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2		N	-0-			-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2		N	-0-			-0-
06	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2		N	-0-			-0-
07	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2		N	-0-			-0-
*08	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2		N	-0-			-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

03	62093	X	51548	-0-	-10545	-0-	51548	2		N	-0-			-0-
04	60090	X	48391	-0-	-11699	-0-	48391	2		N	-0-			-0-
05	58032	X	55688	-0-	-2344	-0-	55688	2		N	-0-			-0-
06	53804	X	53804	-0-	-0-	-0-	53804	2		N	-0-			-0-
07	55192	X	55192	-0-	-0-	-0-	55192	2		N	-0-			-0-
08	55676	X	54266	-0-	-1410	-0-	54266	2		N	-0-			-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

03	32240	X	30956	-0-	-1284	-0-	30956	2		N	-0-			-0-
04	31200	X	29117	-0-	-2083	-0-	29117	2		N	-0-			-0-
05	32240	X	29466	-0-	-2774	-0-	29466	2		N	-0-			-0-
06	30660	X	27678	-0-	-2982	-0-	27678	2		N	-0-			-0-
07	31682	X	29824	-0-	-1858	-0-	29824	2		N	-0-			-0-
08	30969	X	30381	-0-	-588	-0-	30381	2		N	-0-			-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

03	19995	X	19900	-0-	-95	-0-	19900	2		N	-0-			-0-
04	22500	X	9334	-0-	-13166	-0-	9334	2		N	-0-			-0-
05	23250	X	17072	-0-	-6178	-0-	17072	2		N	-0-			-0-
06	22500	X	19435	-0-	-3065	-0-	19435	2		N	-0-			-0-
07	19902	X	16242	-0-	-3660	-0-	16242	2		N	-0-			-0-
08	19902	X	13452	-0-	-6450	-0-	13452	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

03	26908	X	22424	-0-	-4484	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	23198	-0-	-2842	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	23669	-0-	-2433	-0-	23669	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	20307	-0-	-4953	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	20859	-0-	-5243	-0-	20859	2			N	-0-					-0-
08	23963	X	19540	-0-	-4423	-0-	19540	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

03	14074	X	11890	-0-	-2184	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11536	-0-	-2084	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11109	-0-	-2283	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11880	-0-	-1080	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
07	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11592	-0-	-343	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

03	28892	X	24475	-0-	-4417	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	22447	-0-	-3293	-0-	22447	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	23069	-0-	-2351	-0-	23069	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	21430	-0-	-2270	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	22883	-0-	-1607	-0-	22883	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	21094	-0-	-3396	-0-	21094	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

03	24769	X	14304	-0-	-10465	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	16862	-0-	-7108	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	13382	-0-	-10147	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	11334	-0-	-8796	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	15071	-0-	-2351	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	10665	-0-	-6757	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

03	21452	X	14793	-0-	-6659	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14365	-0-	-3875	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	9920	-0-	-7378	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	8147	-0-	-8593	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	10061	-0-	-5408	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	11742	-0-	-3107	-0-	11742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

03	46221	X	44114	-0-	-2107	-0-	44114	2			N	-0-					-0-
04	44730	X	40901	-0-	-3829	-0-	40901	2			N	-0-					-0-
05	46221	X	40904	-0-	-5317	-0-	40904	2			N	-0-					-0-
06	43740	X	39903	-0-	-3837	-0-	39903	2			N	-0-					-0-
07	44113	X	39888	-0-	-4225	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
08	44113	X	38763	-0-	-5350	-0-	38763	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

03	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
04	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
05	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	12939	-0-	-5001	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	12365	-0-	-7382	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	13637	-0-	-6110	-0-	13637	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

03	21514	X	19882	-0-	-1632	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	18614	-0-	-2206	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	18093	-0-	-2553	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	16453	-0-	-2777	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17180	-0-	-2691	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	17488	-0-	-2383	-0-	17488	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

03	45694	X	37177	-0-	-8517	-0-	37177	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	33289	-0-	-10871	-0-	33289	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	40110	-0-	-4375	-0-	40110	2			N	-0-					-0-
06	40170	X	38281	-0-	-1889	-0-	38281	2			N	-0-					-0-
07	38595	X	37949	-0-	-646	-0-	37949	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	35149	-0-	-4965	-0-	35149	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

03	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3485	-0-	-3235	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33480	X	28775	-0-	-4705	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	26836	-0-	-4784	-0-	26836	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	24601	-0-	-8073	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	24186	-0-	-5754	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	23585	-0-	-5555	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	23596	-0-	-5172	-0-	23596	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					76
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					76
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4893	2	23	9	Y	21					97
06	6330	X	4732	-0-	-1598	-0-	4689	2	43	9	Y	39	82	1			54
07	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	5356	2	1	9	Y	1					55
*08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5447	2	43	9	Y	39					94

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

03	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
04	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
05	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
06	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
07	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
*08	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

03	31775	X	28631	-0-	-3144	-0-	28631	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	27009	-0-	-3681	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
05	31124	X	27489	-0-	-3635	-0-	27489	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	25831	-0-	-3329	-0-	25831	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	26491	-0-	-2804	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	27136	-0-	-1508	-0-	27136	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

03	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
04	18720	X	17889	-0-	-831	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
05	26590	X	26590	-0-	-0-	-0-	26590	2			N	-0-					-0-
06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
08	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	19	-0-	-4781	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1872	-0-	-1755	-0-	1822	2	50	9	N	45	40	1			32
04	2370	X	1083	-0-	-1287	-0-	1046	2	37	9	N	34	40	1			26
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	N	23					49
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	2	15	9	N	14	40	1			23
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3982	2	44	9	N	40	39	1			24
*08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3793	2	7	9	N	6					30

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

03	16492	X	13850	-0-	-2642	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13058	-0-	-2902	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	13954	-0-	-2538	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12800	-0-	-1570	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
07	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11817	-0-	-2133	-0-	11817	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

03	1085	N	294	-0-	-791	-0-	258	2	36	9	N	33	30	1			30
04	990	N	303	-0-	-687	-0-	275	2	28	9	N	25	30	1			25
05	558	N	162	-0-	-396	-0-	143	2	19	9	N	17					42
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	11	30	1			23
07	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	2	32	9	N	29	29	1			23
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					27

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

03	14167	X	10009	-0-	-4158	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
05	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
06	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
07	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
*08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

03	19995	X	18031	-0-	-1964	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16671	-0-	-2679	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	16870	-0-	-2164	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16349	-0-	-1111	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16365	-0-	-1677	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15936	-0-	-2106	-0-	15936	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

03	8897	X	3407	-0-	-5490	-0-	3389	2	18	9	Y	16					21
04	7200	X	6177	-0-	-1023	-0-	6165	2	12	9	Y	11					32
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6743	2	11	9	Y	10	36	1			6
06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6909	2	14	9	Y	13					19
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6978	2	12	9	Y	11					30
08	5673	X	2516	-0-	-3157	-0-	2509	2	7	9	Y	6					36

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

03	71300	X	63323	-0-	-7977	-0-	63323	2			N	-0-					-0-
04	66390	X	63894	-0-	-2496	-0-	63894	2			N	-0-					-0-
05	68603	X	65495	-0-	-3108	-0-	65495	2			N	-0-					-0-
06	63330	X	61874	-0-	-1456	-0-	61874	2			N	-0-					-0-
07	66030	X	62919	-0-	-3111	-0-	62919	2			N	-0-					-0-
08	66030	X	62153	-0-	-3877	-0-	62153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	17148	-0-	-460	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15679	-0-	-941	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	10780	-0-	-6394	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	11283	-0-	-5337	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	11093	-0-	-6050	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	9443	-0-	-7700	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	9349	-0-	-4849	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10513	-0-	-1337	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	4529	-0-	-7933	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	3474	-0-	-8586	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	870	N	111	-0-	-759	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	6842	-0-	-3233	-0-	6839	2	3	9	N	3					21
04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	1	9	N	1					22
05	206	X	-0-	-0-	-206	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

03	25885	X	24984	-0-	-901	-0-	24984	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	23875	-0-	-815	-0-	23875	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	24458	-0-	-1055	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	23695	-0-	-815	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	24376	-0-	-951	-0-	24376	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	23656	-0-	-1330	-0-	23656	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

03	40892	X	40892	-0-	-0-	-0-	40892	2			N	-0-					-0-
04	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	38998	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	27798	-0-	-8410	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	18234	-0-	-16806	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
07	36208	X	20631	-0-	-15577	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
08	36208	X	24671	-0-	-11537	-0-	24671	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

03	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19268	2			N	-0-					-0-
04	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18740	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	19090	-0-	-316	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18373	-0-	-407	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	18211	-0-	-1195	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
*08	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

03	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9363	-0-	-327	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	4653	-0-	-6817	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	4933	-0-	-6167	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	7779	-0-	-3691	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	7956	-0-	-2801	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

03	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
04	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
05	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	7234	-0-	-15716	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	6877	-0-	-19659	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	9204	-0-	-17332	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

03	28303	X	22330	-0-	-5973	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21274	-0-	-3806	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	21667	-0-	-1645	-0-	21667	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	21063	-0-	-1497	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	21870	-0-	-450	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
*08	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29118	X	29118	-0-	-0-	-0-	29118	2			N	-0-					-0-
04	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
06	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
07	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
*08	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23653	X	23170	-0-	-483	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	22288	-0-	-602	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	18729	-0-	-4397	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	17517	-0-	-4893	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	19227	-0-	-3930	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	19539	-0-	-3618	-0-	19539	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11665	2	12	9	N	11					37
04	8550	X	4289	-0-	-4261	-0-	4289	2			N	-0-					37
05	8835	X	7499	-0-	-1336	-0-	7498	2	1	9	N	1					38
06	11310	X	7454	-0-	-3856	-0-	7453	2	1	9	N	1					39
07	11687	X	3571	-0-	-8116	-0-	3571	2			N	-0-					39
08	11687	X	10697	-0-	-990	-0-	10697	2			N	-0-					39

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72322	X	16681	-0-	-55641	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
04	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	6571	-0-	-12773	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	11613	-0-	-7107	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	18015	-0-	-740	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15243	-0-	-1435	-0-	15243	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26412	X	24732	-0-	-1680	-0-	24732	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	23492	-0-	-1738	-0-	23492	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	23401	-0-	-1926	-0-	23401	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	21645	-0-	-2625	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	22178	-0-	-2560	-0-	22178	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	21497	-0-	-3241	-0-	21497	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	10	-0-	-4485	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	6548	-0-	-2256	-0-	6547	2	1	9	N	1					53
04	8520	X	6366	-0-	-2154	-0-	6366	2			N	-0-					53
05	8804	X	6511	-0-	-2293	-0-	6511	2			N	-0-					53
06	8520	X	6006	-0-	-2514	-0-	6004	2	2	9	N	2					55
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3					58
08	6572	X	5490	-0-	-1082	-0-	5487	2	3	9	N	3					61

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50809	X	35436	-0-	-15373	-0-	35436	2			N	-0-					-0-
04	48420	X	44626	-0-	-3794	-0-	44626	2			N	-0-					-0-
05	47492	X	43990	-0-	-3502	-0-	43990	2			N	-0-					-0-
06	45960	X	41852	-0-	-4108	-0-	41852	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	42021	-0-	-5254	-0-	42021	2			N	-0-					-0-
08	46128	X	41494	-0-	-4634	-0-	41494	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26164	X	2120	-0-	-24044	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18038	-0-	-1432	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	19868	-0-	-251	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	3876	-0-	-15594	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	9121	-0-	-10192	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
*08	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19251	X	16966	-0-	-2285	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15777	-0-	-2103	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	15131	-0-	-2942	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	15375	-0-	-1395	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16075	-0-	-1254	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	16943	-0-	-14	-0-	16943	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	14374	-0-	-2459	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	11054	-0-	-4576	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
*05	15841	X	12783	-0-	-3058	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
*06	14490	X	12930	-0-	-1560	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12343	-0-	-2041	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	12795	-0-	-1589	-0-	12795	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	15750	-0-	-1207	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15936	-0-	-474	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
05	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
06	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
07	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	14533	-0-	-2455	-0-	14533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29233	X	24720	-0-	-4513	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	15396	-0-	-12894	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	21922	-0-	-7311	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	21185	-0-	-4285	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	20760	-0-	-5559	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	22544	-0-	-2163	-0-	22544	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

03	21855	X	19641	-0-	-2214	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18526	-0-	-2564	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	17794	-0-	-3379	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	16441	-0-	-3719	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	17336	-0-	-3310	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	17616	-0-	-2038	-0-	17616	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

03	24493	X	24493	-0-	-0-	-0-	24493	2			N	-0-					-0-
04	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
05	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	22620	-0-	-1080	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	17640	-0-	-8648	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	21284	-0-	-5004	-0-	21284	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

03	5859	X	879	-0-	-4980	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1638	-0-	-4032	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	214	-0-	-902	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
*08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

03	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					20
04	20010	X	18287	-0-	-1723	-0-	18287	2			N	-0-					20
05	20677	X	18285	-0-	-2392	-0-	18285	2			N	-0-					20
06	20550	X	17670	-0-	-2880	-0-	17670	2			N	-0-					20
07	21235	X	13522	-0-	-7713	-0-	13522	2			N	-0-					20
08	21235	X	12731	-0-	-8504	-0-	12731	2			N	-0-					20

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	16594	-0-	-487	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	16231	-0-	-149	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	8854	-0-	-8072	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	16348	-0-	-423	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	14500	-0-	-2271	-0-	14500	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	20307	-0-	-1455	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	20214	-0-	-246	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	20834	-0-	-277	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17557	-0-	-2633	-0-	17557	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	18356	-0-	-2538	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	18795	-0-	-2099	-0-	18795	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26908	X	25154	-0-	-1754	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	25420	-0-	-620	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	25156	-0-	-1752	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	23675	-0-	-2365	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	23754	-0-	-3154	-0-	23754	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	23622	-0-	-2635	-0-	23622	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	17415	-0-	-1774	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	17169	-0-	-1161	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	17780	-0-	-448	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16832	-0-	-508	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16851	-0-	-881	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15411	-0-	-2383	-0-	15411	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50592	X	41646	-0-	-8946	-0-	41646	2			N	-0-					-0-
04	46680	X	38420	-0-	-8260	-0-	38420	2			N	-0-					-0-
05	48143	X	37822	-0-	-10321	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	35336	-0-	-10354	-0-	35336	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	35766	-0-	-8595	-0-	35766	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	34482	-0-	-7151	-0-	34482	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29667	X	28282	-0-	-1385	-0-	28282	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	24795	-0-	-3495	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	20641	-0-	-6639	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	18724	-0-	-8636	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	17769	-0-	-10503	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	14326	-0-	-13946	-0-	14326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23002	X	729	-0-	-22273	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	11064	-0-	-7566	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
05	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
08	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	13790	-0-	-1834	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
*04	13446	X	10638	-0-	-2808	-0-	10638	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38068	X	33023	-0-	-5045	-0-	33023	2			N	-0-					-0-
04	36840	X	31628	-0-	-5212	-0-	31628	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	31329	-0-	-4166	-0-	31329	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	30710	-0-	-3040	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	30396	-0-	-3208	-0-	30396	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	31135	-0-	-1880	-0-	31135	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10868	-0-	-1912	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	5573	-0-	-7633	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	9900	-0-	-3660	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	4810	-0-	-9202	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38095	X	38095	-0-	-0-	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
04	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	37742	2			N	-0-					-0-
05	40505	X	40505	-0-	-0-	-0-	40505	2			N	-0-					-0-
06	38533	X	38533	-0-	-0-	-0-	38533	2			N	-0-					-0-
07	39148	X	39148	-0-	-0-	-0-	39148	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	34614	-0-	-4167	-0-	34614	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

03	13516	X	11209	-0-	-2307	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10668	-0-	-1542	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
06	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
07	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10596	-0-	-2052	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

03	16151	X	11203	-0-	-4948	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	4518	-0-	-11112	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	5998	-0-	-8975	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	9977	-0-	-3163	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	9352	-0-	-4226	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7847	-0-	-3344	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

03	39525	X	32274	-0-	-7251	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	22230	-0-	-16020	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
05	39525	X	19594	-0-	-19931	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	35130	X	5637	-0-	-29493	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
07	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
08	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

03	16368	X	14872	-0-	-1496	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13836	-0-	-1554	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13332	-0-	-2137	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12959	-0-	-2011	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13743	-0-	-1137	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14715	-0-	-165	-0-	14715	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

03	35309	X	34282	-0-	-1027	-0-	34282	2			N	-0-					122
04	34020	X	32458	-0-	-1562	-0-	32458	2			N	-0-					122
05	35154	X	33827	-0-	-1327	-0-	33827	2			N	-0-					122
06	33900	X	32482	-0-	-1418	-0-	32482	2			N	-0-					122
07	35030	X	32458	-0-	-2572	-0-	32458	2			N	-0-					122
08	34286	X	32418	-0-	-1868	-0-	32418	2			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	15575	-0-	-1258	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14790	-0-	-1500	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
*05	16833	X	15052	-0-	-1781	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
*06	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14894	-0-	-1226	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14401	-0-	-1161	-0-	14401	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

03	42346	X	37862	-0-	-4484	-0-	37862	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	36675	-0-	-3255	-0-	36675	2			N	-0-					-0-
05	40207	X	36190	-0-	-4017	-0-	36190	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	34641	-0-	-3519	-0-	34641	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	34646	-0-	-3267	-0-	34646	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	34262	-0-	-3651	-0-	34262	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

03	21173	X	18921	-0-	-2252	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17631	-0-	-2109	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	16706	-0-	-3661	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	17366	-0-	-1564	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17283	-0-	-1627	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	16679	-0-	-2231	-0-	16679	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

03	25637	X	23184	-0-	-2453	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	22703	-0-	-2107	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	23849	-0-	-1788	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	22896	-0-	-1794	-0-	22896	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23352	-0-	-2161	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	23037	-0-	-802	-0-	23037	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

03	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
04	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	3458	-0-	-4012	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6101	-0-	-1618	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

03	21700	X	21348	-0-	-352	-0-	21348	2			N	-0-					64
04	21060	X	20546	-0-	-514	-0-	20546	2			N	-0-					64
05	21762	X	19784	-0-	-1978	-0-	19784	2			N	-0-					64
06	21060	X	19328	-0-	-1732	-0-	19328	2			N	-0-					64
07	21359	X	19018	-0-	-2341	-0-	19018	2			N	-0-					64
08	21359	X	18779	-0-	-2580	-0-	18779	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	16213	-0-	-93	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14252	-0-	-1528	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	14917	-0-	-2474	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14628	-0-	-2202	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15008	-0-	-2383	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14552	-0-	-1661	-0-	14552	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

03	16647	X	14824	-0-	-1823	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14210	-0-	-1450	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14311	-0-	-1499	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14363	-0-	-697	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14941	-0-	-218	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14452	-0-	-366	-0-	14452	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
05	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
06	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

03	15159	X	11373	-0-	-3786	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10835	-0-	-1555	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10492	-0-	-2311	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7104	-0-	-4206	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9852	-0-	-1525	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9059	-0-	-2318	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

03	22196	X	20467	-0-	-1729	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	17838	-0-	-3642	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	18423	-0-	-3525	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	16194	-0-	-4446	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	14111	-0-	-6349	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	16760	-0-	-3700	-0-	16760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25978	X	23888	-0-	-2090	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	20728	-0-	-4412	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	19741	-0-	-5524	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	19308	-0-	-4332	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	19525	-0-	-4903	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	20587	-0-	-3314	-0-	20587	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28086	X	25606	-0-	-2480	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	22797	-0-	-3993	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	26223	-0-	-840	-0-	26223	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	23824	-0-	-2006	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
07	25823	X	24195	-0-	-1628	-0-	24195	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23757	-0-	-2469	-0-	23757	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	22082	-0-	-2594	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	20478	-0-	-2772	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	21581	-0-	-1979	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	19995	-0-	-2265	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	20252	-0-	-2254	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	19919	-0-	-2153	-0-	19919	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23839	X	21039	-0-	-2800	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	19744	-0-	-2216	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	20245	-0-	-2106	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	18761	-0-	-2389	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18989	-0-	-2432	-0-	18989	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	18619	-0-	-2430	-0-	18619	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33480	X	28855	-0-	-4625	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	26518	-0-	-5102	-0-	26518	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	27010	-0-	-4827	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	24788	-0-	-5422	-0-	24788	2			N	-0-					-0-
07	29264	X	25999	-0-	-3265	-0-	25999	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	24756	-0-	-4105	-0-	24756	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	14190	-0-	-1496	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14059	-0-	-1271	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13706	-0-	-2135	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	11718	-0-	-3612	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12678	-0-	-2450	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13782	-0-	-757	-0-	13782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	11285	-0-	-247	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13217	-0-	-613	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	10813	-0-	-3478	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	9615	-0-	-4215	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	8079	-0-	-5592	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9675	-0-	-3996	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22258	X	18702	-0-	-3556	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	17384	-0-	-3346	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	17667	-0-	-3754	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	16452	-0-	-3708	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	16186	-0-	-2507	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	16551	-0-	-2142	-0-	16551	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10482	-0-	-498	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	8451	-0-	-5561	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	3224	-0-	-10336	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	5088	-0-	-8924	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	5362	-0-	-5333	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9649	-0-	-891	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8785	-0-	-1415	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8748	-0-	-1792	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	6673	-0-	-3650	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	12001	-0-	-2166	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12524	-0-	-1186	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13079	-0-	-1088	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12556	-0-	-1154	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12707	-0-	-1305	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12668	-0-	-414	-0-	12668	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
04	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13127	-0-	-1603	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13201	-0-	-2020	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13395	-0-	-1826	-0-	13395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	10803	-0-	-3550	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10255	-0-	-2855	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9335	-0-	-4212	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9569	-0-	-3181	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8026	-0-	-2762	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	5426	-0-	-5362	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

03	24273	X	8970	-0-	-15303	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	10522	-0-	-11108	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	21566	-0-	-568	-0-	21566	2			N	-0-					-0-
06	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	22257	2			N	-0-					-0-
07	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21407	-0-	-169	-0-	21407	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

03	23467	X	20709	-0-	-2758	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	19283	-0-	-2347	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	18577	-0-	-2999	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17757	-0-	-3123	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	18265	-0-	-2691	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18095	-0-	-2613	-0-	18095	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

03	16988	X	15709	-0-	-1279	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15079	-0-	-1031	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15399	-0-	-628	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	14397	-0-	-813	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14333	-0-	-1384	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14427	-0-	-1290	-0-	14427	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4049	-0-	-2881	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4590	-0-	-3346	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	1778	-0-	-5902	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	1694	-0-	-6242	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	2054	-0-	-5696	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

03	8711	X	7720	-0-	-991	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6214	-0-	-1766	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	4128	-0-	-4273	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	4308	-0-	-3822	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	4568	-0-	-3833	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	2774	-0-	-4945	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12047	-0-	-1252	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11370	-0-	-1110	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11598	-0-	-957	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11335	-0-	-665	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11351	-0-	-708	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11368	-0-	-691	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	14396	-0-	-2437	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13116	-0-	-1944	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
05	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
06	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13361	-0-	-1395	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13076	-0-	-2858	-0-	13076	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6702	-0-	-87	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5048	-0-	-2051	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	182	-0-	-6688	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51863	X	45577	-0-	-6286	-0-	45577	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	42763	-0-	-7427	-0-	42763	2			N	-0-					-0-
05	51863	X	43960	-0-	-7903	-0-	43960	2			N	-0-					-0-
06	47580	X	40607	-0-	-6973	-0-	40607	2			N	-0-					-0-
07	47492	X	40362	-0-	-7130	-0-	40362	2			N	-0-					-0-
08	45570	X	39013	-0-	-6557	-0-	39013	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49662	X	45779	-0-	-3883	-0-	45779	2			N	-0-					-0-
04	47490	X	44486	-0-	-3004	-0-	44486	2			N	-0-					-0-
05	48205	X	45096	-0-	-3109	-0-	45096	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	43388	-0-	-2962	-0-	43388	2			N	-0-					-0-
07	46469	X	44414	-0-	-2055	-0-	44414	2			N	-0-					-0-
08	45973	X	43196	-0-	-2777	-0-	43196	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	13663	-0-	-2674	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12546	-0-	-3264	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	7743	-0-	-8594	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	8981	-0-	-6349	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	11370	-0-	-3975	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	7910	-0-	-5761	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	5885	-0-	-2020	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6412	-0-	-1238	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5606	-0-	-1024	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6746	-0-	-105	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

03	11718	X	10076	-0-	-1642	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9945	-0-	-675	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9620	-0-	-1230	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9067	-0-	-1043	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9067	-0-	-1380	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9229	-0-	-1063	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

03	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8636	-0-	-2896	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8343	-0-	-2817	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9968	-0-	-2773	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	8590	-0-	-4151	-0-	8590	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	1	-0-	-2759	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

03	7409	X	7227	-0-	-182	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6356	-0-	-904	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6703	-0-	-799	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6367	-0-	-893	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6353	-0-	-870	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	2897	-0-	-4326	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

03	42780	X	41399	-0-	-1381	-0-	41399	2			N	-0-					-0-
04	41400	X	38600	-0-	-2800	-0-	38600	2			N	-0-					-0-
05	42594	X	39685	-0-	-2909	-0-	39685	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	37428	-0-	-3792	-0-	37428	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	38466	-0-	-3384	-0-	38466	2			N	-0-					-0-
08	41385	X	34741	-0-	-6644	-0-	34741	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

03	4371	X	3312	-0-	-1059	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2814	-0-	-1086	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	928	-0-	-3102	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	15190	-0-	-3255	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	12890	-0-	-2470	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	9390	-0-	-6482	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	2672	-0-	-12028	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	7907	-0-	-7283	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	12114	-0-	-3076	-0-	12114	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5452	-0-	-1275	-0-	5397	2	55	9	N	50					92
04	6150	X	4373	-0-	-1777	-0-	4339	2	34	9	N	31	80	1			43
05	6355	X	2712	-0-	-3643	-0-	2690	2	22	9	N	20					63
06	6000	X	3267	-0-	-2733	-0-	3245	2	22	9	N	20					83
07	6200	X	3097	-0-	-3103	-0-	3071	2	26	9	N	24	78	1			29
*08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5978	2	20	9	N	18					47

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26908	X	24043	-0-	-2865	-0-	24043	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	23630	-0-	-1360	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	23432	-0-	-2205	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22832	-0-	-1978	-0-	22832	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	22726	-0-	-1733	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21449	-0-	-2979	-0-	21449	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22227	X	17516	-0-	-4711	-0-	17516	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	10349	-0-	-10501	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	6903	-0-	-14642	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	315	-0-	-20535	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	3094	-0-	-18420	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	7227	-0-	-10288	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9578	-0-	-352	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9109	-0-	-1152	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6190	-0-	-3740	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	1	-0-	-10260	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	1760	-0-	-3138	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3891	-0-	-849	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3456	-0-	-1442	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	1718	-0-	-2312	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	8597	-0-	-3462	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7302	-0-	-1518	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	4794	-0-	-4630	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	2008	-0-	-7112	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	3802	-0-	-5622	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	4696	-0-	-3891	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

03	14694	X	13377	-0-	-1317	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12795	-0-	-795	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13125	-0-	-918	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11023	-0-	-2207	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11296	-0-	-2251	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10774	-0-	-2618	-0-	10774	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	2681	-0-	-1876	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	164	-0-	-4246	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	59	-0-	-4498	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

03	33325	X	30124	-0-	-3201	-0-	30124	2			N	-0-					-0-
04	32250	X	28267	-0-	-3983	-0-	28267	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	29543	-0-	-3782	-0-	29543	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	27857	-0-	-3043	-0-	27857	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27900	-0-	-2883	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	27537	-0-	-2595	-0-	27537	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

03	37603	X	33878	-0-	-3725	-0-	33878	2			N	-0-					-0-
04	34500	X	31789	-0-	-2711	-0-	31789	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	30789	-0-	-4272	-0-	30789	2			N	-0-					-0-
06	33930	X	29177	-0-	-4753	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
07	34658	X	28286	-0-	-6372	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	28546	-0-	-5337	-0-	28546	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

03	14136	X	12460	-0-	-1676	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12095	-0-	-1195	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12044	-0-	-1410	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11445	-0-	-1275	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11496	-0-	-1307	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11416	-0-	-1077	-0-	11416	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38223	X	34275	-0-	-3948	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
04	36780	X	32015	-0-	-4765	-0-	32015	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	33502	-0-	-3264	-0-	33502	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	31025	-0-	-3655	-0-	31025	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	32037	-0-	-2931	-0-	32037	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	32183	-0-	-2103	-0-	32183	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

03	21669	X	17080	-0-	-4589	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
04	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
05	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	18961	-0-	-1065	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18969	-0-	-1150	-0-	18969	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

03	19406	X	17724	-0-	-1682	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16882	-0-	-1868	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	13367	-0-	-5109	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	12685	-0-	-5195	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	14921	-0-	-3555	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15382	-0-	-2350	-0-	15382	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

03	19871	X	18065	-0-	-1806	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16860	-0-	-1800	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18017	-0-	-1265	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	16040	-0-	-2380	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	15794	-0-	-2899	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	15966	-0-	-2107	-0-	15966	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

03	18011	X	16337	-0-	-1674	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15013	-0-	-2417	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	15489	-0-	-972	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14751	-0-	-1059	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14538	-0-	-1799	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	12852	-0-	-3485	-0-	12852	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

03	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12812	-0-	-388	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
05	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
06	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	13013	-0-	-627	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13164	-0-	-476	-0-	13164	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

03	19654	X	17054	-0-	-2600	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17272	-0-	-1538	-0-	17272	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17422	-0-	-1953	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16463	-0-	-1387	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16513	-0-	-1498	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
*08	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	18024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35216	X	33317	-0-	-1899	-0-	33317	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	31459	-0-	-2171	-0-	31459	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	31004	-0-	-3747	-0-	31004	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	28571	-0-	-5059	-0-	28571	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	28976	-0-	-4349	-0-	28976	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	29834	-0-	-3491	-0-	29834	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28675	X	20672	-0-	-8003	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	25278	-0-	-1542	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
05	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	27345	2			N	-0-					-0-
06	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
07	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	26514	2			N	-0-					-0-
*08	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	27670	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	4779	-0-	-9357	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	1	-0-	-13619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	1	-0-	-4773	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	15719	-0-	-1951	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	16508	-0-	-592	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16544	-0-	-1126	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15876	-0-	-384	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16259	-0-	-791	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	16193	-0-	-857	-0-	16193	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	5708	-0-	-3034	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5962	-0-	-1898	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5637	-0-	-2485	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	534	-0-	-6846	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4028	-0-	-2141	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4087	-0-	-2082	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830	X	25255	-0-	-3575	-0-	25255	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	23915	-0-	-3325	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	24143	-0-	-3168	-0-	24143	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	21916	-0-	-3704	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	21539	-0-	-4377	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	21039	-0-	-4226	-0-	21039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	8826	-0-	-1218	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8199	-0-	-1521	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7748	-0-	-1955	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7358	-0-	-1582	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7444	-0-	-1763	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7381	-0-	-1454	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	3758	-0-	-9324	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	42	-0-	-12618	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	2015	-0-	-10168	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9221	-0-	-1443	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32209	X	31247	-0-	-962	-0-	31247	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	29129	-0-	-2101	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	27086	-0-	-5185	-0-	27086	2			N	-0-					-0-
06	31230	X	24771	-0-	-6459	-0-	24771	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	24159	-0-	-7678	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	23859	-0-	-7389	-0-	23859	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31744	X	28753	-0-	-2991	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	25867	-0-	-2933	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	24205	-0-	-5555	-0-	24205	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	23958	-0-	-3882	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	24084	-0-	-4684	-0-	24084	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	24320	-0-	-4448	-0-	24320	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25606	X	16523	-0-	-9083	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	17584	-0-	-7196	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	19627	-0-	-5979	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	20243	-0-	-3187	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
07	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
*08	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	12417	-0-	-2959	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	11503	-0-	-2507	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	11538	-0-	-2784	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	10292	-0-	-3568	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10516	-0-	-2163	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10271	-0-	-2160	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14539	-0-	-558	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13111	-0-	-1589	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	12506	-0-	-2684	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11668	-0-	-3032	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	11762	-0-	-3087	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	11433	-0-	-3106	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	11371	-0-	-2517	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10652	-0-	-1558	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11687	-0-	-651	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
06	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
07	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
*08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

03	21607	X	19267	-0-	-2340	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
04	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
05	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
06	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	20654	-0-	-922	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21318	-0-	-258	-0-	21318	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	925	-0-	-470	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	49	-0-	-2431	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

03	36115	X	27450	-0-	-8665	-0-	27450	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	26749	-0-	-3971	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	25626	-0-	-3452	-0-	25626	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	21721	-0-	-6419	-0-	21721	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	19161	-0-	-8584	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	23910	-0-	-3742	-0-	23910	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

03	18631	X	16811	-0-	-1820	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	14277	-0-	-3753	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	15126	-0-	-3505	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	12793	-0-	-5237	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	13845	-0-	-4786	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	13834	-0-	-2968	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24769	X	22630	-0-	-2139	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22045	-0-	-1565	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	22262	-0-	-2135	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	21318	-0-	-1932	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	22023	-0-	-2002	-0-	22023	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	22025	-0-	-760	-0-	22025	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

03	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
04	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	20606	-0-	-4721	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	19373	-0-	-6967	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	14942	-0-	-12276	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	12968	-0-	-14250	-0-	12968	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

03	13857	X	13432	-0-	-425	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12916	-0-	-524	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	7553	-0-	-6335	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	6835	-0-	-6605	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	9263	-0-	-4253	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	4365	-0-	-9058	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

03	15159	X	13702	-0-	-1457	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13247	-0-	-1423	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13259	-0-	-1621	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12634	-0-	-1346	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12827	-0-	-1185	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12923	-0-	-779	-0-	12923	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

03	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-
04	35760	X	-0-	-0-	-35760	-0-					N	-0-					-0-
05	35185	X	-0-	-0-	-35185	-0-					N	-0-					-0-
06	28890	X	10351	-0-	-18539	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
07	35230	X	35230	-0-	-0-	-0-	35230	2			N	-0-					-0-
*08	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	26221	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

03	20460	X	12767	-0-	-7693	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	11922	-0-	-7488	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	11843	-0-	-6974	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	11061	-0-	-6789	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	9768	-0-	-6910	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

03	19406	X	18086	-0-	-1320	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	16598	-0-	-2182	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	16659	-0-	-2158	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	10890	-0-	-6810	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	16226	-0-	-1847	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	15344	-0-	-2729	-0-	15344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29760	X	26945	-0-	-2815	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	27297	-0-	-783	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	25902	-0-	-3114	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	25290	-0-	-2460	-0-	25290	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	25493	-0-	-3182	-0-	25493	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	23947	-0-	-4263	-0-	23947	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

03	28334	X	25931	-0-	-2403	-0-	25931	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	24690	-0-	-2580	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	24875	-0-	-2777	-0-	24875	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	23155	-0-	-2675	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	22176	-0-	-4453	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
08	25916	X	22677	-0-	-3239	-0-	22677	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

03	22289	X	20814	-0-	-1475	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	19198	-0-	-2492	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	19418	-0-	-2995	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	15274	-0-	-6416	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	18382	-0-	-2977	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	17820	-0-	-2981	-0-	17820	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

03	10912	X	4635	-0-	-6277	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7820	-0-	-2740	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9917	-0-	-995	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
06	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	8043	-0-	-48	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8784	-0-	-1136	-0-	8784	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

03	30721	X	26674	-0-	-4047	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
04	29550	X	24901	-0-	-4649	-0-	24901	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	26402	-0-	-2831	-0-	26402	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	23988	-0-	-3342	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	24160	-0-	-3492	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	23602	-0-	-3058	-0-	23602	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

03	22010	X	19602	-0-	-2408	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19623	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18240	-0-	-2561	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	17736	-0-	-2394	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	14846	-0-	-5955	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	12118	-0-	-8156	-0-	12118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
04	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18100	-0-	-1368	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17167	-0-	-2153	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	16891	-0-	-3073	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	16104	-0-	-3860	-0-	16104	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	5053	-0-	-3720	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	6648	-0-	-10122	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	3849	-0-	-13480	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	4725	-0-	-12045	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
*08	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	10885	-0-	-368	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9724	-0-	-1406	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11150	-0-	-351	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	7806	-0-	-3324	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9701	-0-	-1614	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9489	-0-	-1671	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	13829	-0-	-8367	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-					-0-
05	22196	X	18914	-0-	-3282	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	13163	-0-	-4177	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	17330	-0-	-1580	-0-	17330	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3412	-0-	-1176	-0-	3383	2	29	9	N	26					86
04	4440	X	3559	-0-	-881	-0-	3559	2			N	-0-	47	1			39
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5328	2	17	9	N	15					54
06	3480	X	1861	-0-	-1619	-0-	1855	2	6	9	N	5					59
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5664	2	7	9	N	6					65
08	5332	X	3058	-0-	-2274	-0-	3055	2	3	9	N	3					68

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2854	-0-	2854	18873	2854	2			N	-0-					-0-
04	23725	X	4852	-0-	-18873	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4100	-0-	-3216	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	695	-0-	-6385	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	3439	-0-	-3536	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24490	X	21681	-0-	-2809	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
04	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23751	-0-	-181	-0-	23751	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	20738	-0-	-1432	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	22884	-0-	-1761	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	23363	-0-	-1282	-0-	23363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41757	X	34320	-0-	-7437	-0-	34320	2			N	-0-					-0-
04	39990	X	32133	-0-	-7857	-0-	32133	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	32771	-0-	-6227	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
06	36720	X	30681	-0-	-6039	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
07	35867	X	31110	-0-	-4757	-0-	31110	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	30288	-0-	-4029	-0-	30288	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

03	24428	X	22492	-0-	-1936	-0-	22492	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	20876	-0-	-2194	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	20748	-0-	-2967	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20613	-0-	-1377	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	21484	-0-	-1022	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	21300	-0-	-1206	-0-	21300	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

03	31992	X	27473	-0-	-4519	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	27049	-0-	-2681	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
05	30070	X	27193	-0-	-2877	-0-	27193	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	27050	-0-	-1330	-0-	27050	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	27674	-0-	-288	-0-	27674	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	27301	-0-	-661	-0-	27301	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

03	22382	X	20104	-0-	-2278	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19368	-0-	-1512	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	19113	-0-	-1781	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17344	-0-	-2876	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	17825	-0-	-2294	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18044	-0-	-2075	-0-	18044	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

03	17794	X	16984	-0-	-810	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
04	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
05	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
06	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17740	-0-	-2224	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	12224	-0-	-9042	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

03	59148	X	53587	-0-	-5561	-0-	53587	2			N	-0-					-0-
04	57240	X	50307	-0-	-6933	-0-	50307	2			N	-0-					-0-
05	57257	X	51355	-0-	-5902	-0-	51355	2			N	-0-					-0-
06	53190	X	48563	-0-	-4627	-0-	48563	2			N	-0-					-0-
07	54653	X	48566	-0-	-6087	-0-	48566	2			N	-0-					-0-
08	53599	X	47747	-0-	-5852	-0-	47747	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

03	46438	X	36341	-0-	-10097	-0-	36341	2			N	-0-					-0-
04	44940	X	32759	-0-	-12181	-0-	32759	2			N	-0-					-0-
05	43679	X	29301	-0-	-14378	-0-	29301	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	25764	-0-	-13236	-0-	25764	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	24659	-0-	-13626	-0-	24659	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	21214	-0-	-15118	-0-	21214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	20256	-0-	-3335	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	18321	-0-	-4509	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	18622	-0-	-3481	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	17164	-0-	-2816	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18222	-0-	-2424	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	17153	-0-	-3090	-0-	17153	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31341	X	28245	-0-	-3096	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	27806	-0-	-604	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
05	30380	X	27625	-0-	-2755	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	25545	-0-	-3855	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	29486	-0-	-894	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
*08	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32488	X	28285	-0-	-4203	-0-	28285	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	27111	-0-	-3219	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	26183	-0-	-4259	-0-	26183	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	22755	-0-	-6315	-0-	22755	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	25956	-0-	-2316	-0-	25956	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	24787	-0-	-3485	-0-	24787	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25916	X	24624	-0-	-1292	-0-	24624	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	23084	-0-	-1516	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	22877	-0-	-2543	-0-	22877	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	20248	-0-	-4352	-0-	20248	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	20786	-0-	-4572	-0-	20786	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	20806	-0-	-3808	-0-	20806	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	4262	-0-	-4666	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6879	-0-	-381	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	3043	-0-	-4127	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	4643	-0-	-2766	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	3373	-0-	-3974	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34379	X	30822	-0-	-3557	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	29306	-0-	-3184	-0-	29306	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	29418	-0-	-3442	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	28100	-0-	-3070	-0-	28100	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	28100	-0-	-3396	-0-	28100	2			N	-0-					-0-
08	30814	X	27388	-0-	-3426	-0-	27388	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21700	X	19906	-0-	-1794	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18329	-0-	-1381	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	15887	-0-	-4480	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	18665	-0-	-1045	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17781	-0-	-2462	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17299	-0-	-2603	-0-	17299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	8093	-0-	8093	8093	8093	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11542	-0-	11542	19635	11542	2			N	-0-					-0-
05	32730	X	13095	-0-	-19635	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

03	34348	X	28593	-0-	-5755	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
04	32280	X	25944	-0-	-6336	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	26122	-0-	-5715	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	24159	-0-	-5961	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	24626	-0-	-5196	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	22504	-0-	-6078	-0-	22504	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

03	20832	X	17403	-0-	-3429	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	15105	-0-	-4935	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	20163	-0-	-49	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
06	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	15534	-0-	-2911	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	12754	-0-	-7396	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

03	27621	X	25122	-0-	-2499	-0-	25122	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	23876	-0-	-2404	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	23854	-0-	-2992	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	21163	-0-	-4337	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	21207	-0-	-4492	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	20803	-0-	-4307	-0-	20803	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

03	32333	X	28059	-0-	-4274	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	26701	-0-	-3239	-0-	26701	2			N	-0-					-0-
05	29884	X	26610	-0-	-3274	-0-	26610	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	25200	-0-	-3480	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	26617	-0-	-3019	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	25202	-0-	-2853	-0-	25202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14932	2	53	9	N	48					129
04	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14378	2	19	9	N	17	104	1			42
05	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	15851	2	32	9	N	29					71
06	14490	X	11781	-0-	-2709	-0-	11769	2	12	9	N	11					82
07	14973	X	14026	-0-	-947	-0-	14004	2	22	9	N	20					102
08	15128	X	14803	-0-	-325	-0-	14781	2	22	9	N	20					122

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

03	35123	X	31558	-0-	-3565	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	29829	-0-	-3591	-0-	29829	2			N	-0-					-0-
05	34162	X	31212	-0-	-2950	-0-	31212	2			N	-0-					-0-
06	32280	X	29200	-0-	-3080	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	29260	-0-	-3569	-0-	29260	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	30360	-0-	-1198	-0-	30360	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

03	16988	X	13957	-0-	-3031	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13044	-0-	-1386	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14185	-0-	-416	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13825	-0-	-5	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12997	-0-	-1294	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12530	-0-	-1668	-0-	12530	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

03	27838	X	22834	-0-	-5004	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	17914	-0-	-9026	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	21887	-0-	-4494	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	20828	-0-	-3112	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	21528	-0-	-2280	-0-	21528	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	21326	-0-	-1521	-0-	21326	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

03	19375	X	16211	-0-	-3164	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16527	-0-	-633	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16787	-0-	-46	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
06	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	16487	-0-	-594	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16282	-0-	-799	-0-	16282	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

03	16957	X	15838	-0-	-1119	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14770	-0-	-290	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	14191	-0-	-1371	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	12280	-0-	-3050	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	6265	-0-	-9576	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	9565	-0-	-6276	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35495	X	32855	-0-	-2640	-0-	32855	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	31065	-0-	-2625	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	22556	-0-	-12257	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
06	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	33691	2			N	-0-					-0-
07	34596	X	30273	-0-	-4323	-0-	30273	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	30471	-0-	-2389	-0-	30471	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

03	25916	X	25307	-0-	-609	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
04	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
05	25366	X	25366	-0-	-0-	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	24073	-0-	-407	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	24620	-0-	-1327	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	23449	-0-	-2498	-0-	23449	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

03	41478	X	32150	-0-	-9328	-0-	32150	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	29609	-0-	-7591	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	28570	-0-	-6956	-0-	28570	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	25136	-0-	-9244	-0-	25136	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	27910	-0-	-5136	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	25937	-0-	-6210	-0-	25937	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

03	25141	X	22998	-0-	-2143	-0-	22998	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22538	-0-	-1492	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	22526	-0-	-1840	-0-	22526	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	20639	-0-	-2461	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	20939	-0-	-2373	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	20479	-0-	-2802	-0-	20479	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

03	25668	X	20981	-0-	-4687	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
04	24180	X	19882	-0-	-4298	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	19126	-0-	-3907	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	18424	-0-	-1886	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19885	-0-	-1102	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	18310	-0-	-2677	-0-	18310	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

03	15097	X	13311	-0-	-1786	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12949	-0-	-971	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13333	-0-	-679	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
06	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12409	-0-	-983	-0-	12409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	972	-0-	-2531	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	32	-0-	-7873	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	1569	-0-	-6336	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4153	-0-	-1272	-0-	4147	2	6	9	N	5					83
04	4830	X	3654	-0-	-1176	-0-	3648	2	6	9	N	5	37	1			51
05	4991	X	1595	-0-	-3396	-0-	1594	2	1	9	N	1					52
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5204	2	8	9	N	7					59
07	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	4132	2	4	9	N	4					63
*08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5732	2	3	9	N	3					66

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	18049	-0-	-117	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
04	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15194	-0-	-1484	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	13486	-0-	-3974	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	12905	-0-	-5137	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	13587	-0-	-4455	-0-	13587	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20894	X	17137	-0-	-3757	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	16051	-0-	-2219	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	15221	-0-	-2542	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	13524	-0-	-3666	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	13996	-0-	-3457	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	14402	-0-	-2741	-0-	14402	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	18068	-0-	-3229	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	16324	-0-	-4196	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18673	-0-	-1725	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	17572	-0-	-2168	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	17995	-0-	-2403	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	17697	-0-	-965	-0-	17697	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	16512	-0-	-5002	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17250	-0-	-3000	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	16813	-0-	-4112	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	15689	-0-	-4051	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16149	-0-	-3536	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	15515	-0-	-2310	-0-	15515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23994	X	21815	-0-	-2179	-0-	21815	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	20856	-0-	-2364	-0-	20856	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20936	-0-	-2190	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19840	-0-	-2540	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	21008	-0-	-2087	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	19973	-0-	-1851	-0-	19973	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

03	13206	X	11929	-0-	-1277	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11124	-0-	-1026	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11023	-0-	-757	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10102	-0-	-1448	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10404	-0-	-1531	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10054	-0-	-1881	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7389	-0-	-3531	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	5449	-0-	-7075	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	1662	-0-	-10862	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

03	20088	X	17314	-0-	-2774	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	16507	-0-	-2723	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	17552	-0-	-831	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	16710	-0-	-60	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15774	-0-	-1555	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16920	-0-	-626	-0-	16920	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	12834	X	4449	-0-	-8385	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	2230	-0-	-6470	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3459	-0-	-2555	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3217	-0-	-1247	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					-0-
04	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					N	-0-					-0-
05	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
06	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32829	X	17507	-0-	-15322	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	6800	-0-	-23320	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	18489	-0-	-9597	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	11201	-0-	-5749	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
*08	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	25348	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
04	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17250	-0-	-1939	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	16517	-0-	-2173	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	18513	-0-	-3714	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19368	-0-	-2859	-0-	19368	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	11694	-0-	-1667	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11503	-0-	-857	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11860	-0-	-137	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11950	-0-	-729	-0-	11950	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	13218	-0-	-1600	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12273	-0-	-1737	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12489	-0-	-1523	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10966	-0-	-2354	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11319	-0-	-2259	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11303	-0-	-1903	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

03	26164	X	24876	-0-	-1288	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
04	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	26059	-0-	-1066	-0-	26059	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	23660	-0-	-2590	-0-	23660	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	25142	-0-	-1983	-0-	25142	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	24520	-0-	-2450	-0-	24520	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

03	25606	X	24421	-0-	-1185	-0-	24421	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	22733	-0-	-1867	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	22354	-0-	-3066	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	20635	-0-	-3365	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20586	-0-	-3842	-0-	20586	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	19090	-0-	-5338	-0-	19090	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

03	24955	X	20370	-0-	-4585	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	17838	-0-	-6312	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	21462	-0-	-1850	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	20077	-0-	-2483	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	20172	-0-	-1156	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	19653	-0-	-1799	-0-	19653	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

03	21762	X	18425	-0-	-3337	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	18171	-0-	-1599	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	15711	-0-	-3478	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	18112	-0-	-308	-0-	18112	2			N	-0-					-0-
07	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17503	-0-	-1283	-0-	17503	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

03	45198	X	34180	-0-	-11018	-0-	34180	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	30867	-0-	-9603	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
05	39432	X	32223	-0-	-7209	-0-	32223	2			N	-0-					-0-
06	35490	X	30371	-0-	-5119	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	29943	-0-	-6420	-0-	29943	2			N	-0-					-0-
08	34193	X	28811	-0-	-5382	-0-	28811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33139	X	29635	-0-	-3504	-0-	29635	2			N	-0-					-0-
04	32070	X	27364	-0-	-4706	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
05	32147	X	27305	-0-	-4842	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
06	30420	X	24948	-0-	-5472	-0-	24948	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	24449	-0-	-6086	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
08	29636	X	23013	-0-	-6623	-0-	23013	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
04	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	20865	2			N	-0-					-0-
05	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18018	-0-	-522	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	18915	-0-	-243	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	19106	-0-	-52	-0-	19106	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	4327	-0-	-19791	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	4075	-0-	-16625	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	7186	-0-	-12003	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	10483	-0-	-8087	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12767	-0-	-1183	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
*08	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	18314	-0-	-410	-0-	18314	2			N	-0-					17
04	18120	X	15929	-0-	-2191	-0-	15928	2	1	9	N	1					18
05	18631	X	16778	-0-	-1853	-0-	16778	2			N	-0-					18
06	18030	X	15266	-0-	-2764	-0-	15266	2			N	-0-					18
07	18631	X	11961	-0-	-6670	-0-	11960	2	1	9	N	1					19
08	18321	X	7632	-0-	-10689	-0-	7632	2			N	-0-					19

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	13979	-0-	-2389	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14396	-0-	-1444	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	10841	-0-	-5527	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	11246	-0-	-4564	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	9588	-0-	-6191	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	12447	-0-	-2433	-0-	12447	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33976	X	30165	-0-	-3811	-0-	30165	2			N	-0-					-0-
04	32880	X	27647	-0-	-5233	-0-	27647	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	28053	-0-	-4931	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	25063	-0-	-5807	-0-	25063	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	26473	-0-	-4806	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	24962	-0-	-5201	-0-	24962	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2723	2	21	9	Y	19	39	1			29
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2771	2	18	9	Y	16					45
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2394	2	15	9	Y	14	38	1			21
06	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	2426	2	19	9	Y	17					38
07	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	2397	2	18	9	Y	16					54
08	2883	X	2395	-0-	-488	-0-	2385	2	10	9	Y	9	37	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23436	X	20508	-0-	-2928	-0-	20506	2	2	9	N	2			20
04	23670	X	20799	-0-	-2871	-0-	20798	2	1	9	N	1			21
05	24459	X	20068	-0-	-4391	-0-	20067	2	1	9	N	1			22
06	23670	X	20679	-0-	-2991	-0-	20679	2			N	-0-			22
07	22444	X	21631	-0-	-813	-0-	21631	2			N	-0-			22
*08	24297	X	24297	-0-	-0-	-0-	24297	2			N	-0-			22

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-			-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-			-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-			-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-			-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

03	21111	X	15164	-0-	-5947	-0-	15164	2			N	-0-			-0-
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-			-0-
05	18941	X	13387	-0-	-5554	-0-	13387	2			N	-0-			-0-
06	18330	X	11409	-0-	-6921	-0-	11409	2			N	-0-			-0-
07	18941	X	11905	-0-	-7036	-0-	11905	2			N	-0-			-0-
08	17298	X	11117	-0-	-6181	-0-	11117	2			N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

03	17360	X	13174	-0-	-4186	-0-	13174	2			N	-0-			-0-
04	15570	X	9446	-0-	-6124	-0-	9446	2			N	-0-			-0-
05	15097	X	12286	-0-	-2811	-0-	12286	2			N	-0-			-0-
06	13830	X	11009	-0-	-2821	-0-	11009	2			N	-0-			-0-
07	14043	X	12016	-0-	-2027	-0-	12016	2			N	-0-			-0-
08	13175	X	11402	-0-	-1773	-0-	11402	2			N	-0-			-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

03	35495	X	30154	-0-	-5341	-0-	30154	2			N	-0-			-0-
04	32520	X	28380	-0-	-4140	-0-	28380	2			N	-0-			-0-
05	32891	X	27896	-0-	-4995	-0-	27896	2			N	-0-			-0-
06	30690	X	26420	-0-	-4270	-0-	26420	2			N	-0-			-0-
07	31682	X	26682	-0-	-5000	-0-	26682	2			N	-0-			-0-
08	30163	X	25717	-0-	-4446	-0-	25717	2			N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

03	18879	X	16377	-0-	-2502	-0-	16377	2			N	-0-			-0-
04	17670	X	15457	-0-	-2213	-0-	15457	2			N	-0-			-0-
05	16740	X	15517	-0-	-1223	-0-	15517	2			N	-0-			-0-
06	16170	X	14893	-0-	-1277	-0-	14893	2			N	-0-			-0-
07	16368	X	14958	-0-	-1410	-0-	14958	2			N	-0-			-0-
08	16368	X	15268	-0-	-1100	-0-	15268	2			N	-0-			-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28892	X	22321	-0-	-6571	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	20795	-0-	-5245	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	20245	-0-	-6663	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	19173	-0-	-4737	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	17616	-0-	-5882	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	14614	-0-	-7706	-0-	14614	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

03	42036	X	36176	-0-	-5860	-0-	36176	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	34003	-0-	-5357	-0-	34003	2			N	-0-					-0-
05	39432	X	33596	-0-	-5836	-0-	33596	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	31872	-0-	-5388	-0-	31872	2			N	-0-					-0-
07	37696	X	32415	-0-	-5281	-0-	32415	2			N	-0-					-0-
08	36177	X	32079	-0-	-4098	-0-	32079	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

03	73834	X	19936	-0-	-53898	-0-	19936	2			N	-0-					-0-
04	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	15377	-0-	-4959	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	18671	-0-	-1009	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
07	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20616	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	19648	-0-	-285	-0-	19648	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

03	12338	X	11136	-0-	-1202	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10321	-0-	-1349	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10438	-0-	-1218	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9554	-0-	-1636	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9651	-0-	-1602	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9602	-0-	-1527	-0-	9602	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

03	25761	X	18725	-0-	-7036	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	18428	-0-	-1732	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18656	-0-	-2176	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	17452	-0-	-2288	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18843	-0-	-191	-0-	18843	2			N	-0-					-0-
*08	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TEE					WELL #: 1H	RRCID -> 265045	COMPL. DATE 03/02/2013				TOTAL DEPTH 7120		PERF. 9706 - 13899				
03	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
04	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20944	-0-	-322	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	20940	-0-	-510	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	21350	-0-	-1218	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	20793	-0-	-1775	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
BREES					WELL #: 4H	RRCID -> 265048	COMPL. DATE 10/08/2012				TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7710 - 12552				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATLOCK					WELL #: 1H	RRCID -> 265342	COMPL. DATE 03/11/2013				TOTAL DEPTH 8517		PERF. 9230 - 14301				
03	23746	X	22490	-0-	-1256	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	20808	-0-	-2172	-0-	20808	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	20475	-0-	-2403	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	17422	-0-	-4718	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	19941	-0-	-2937	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19615	-0-	-2860	-0-	19615	2			N	-0-					-0-
WOODHAVEN					WELL #: 4H	RRCID -> 265344	COMPL. DATE 09/27/2012				TOTAL DEPTH 7481		PERF. 7880 - 10617				
03	18476	X	18103	-0-	-373	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16180	-0-	-1700	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17806	-0-	-670	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16478	-0-	-1402	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16067	-0-	-2409	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	16322	-0-	-1782	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
NAUTILUS					WELL #: 6H	RRCID -> 265573	COMPL. DATE 04/09/2015				TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7417 - 11001				
03	41354	X	28646	-0-	-12708	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	27879	-0-	-8031	-0-	27879	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	26631	-0-	-8182	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	25131	-0-	-5949	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	24810	-0-	-4950	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	23500	-0-	-5299	-0-	23500	2			N	-0-					-0-
TRUMAN					WELL #: 1H	RRCID -> 265575	COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8643 - 13328				
03	20305	X	4360	-0-	-15945	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	9657	-0-	-9993	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	31378	2			N	-0-					-0-
06	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	30706	2			N	-0-					-0-
07	31616	X	31616	-0-	-0-	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
*08	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
ENDER					WELL #: 2H	RRCID -> 265576	COMPL. DATE 05/27/2013				TOTAL DEPTH 7555		PERF. 7720 - 12467				
03	33077	X	25201	-0-	-7876	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	26164	-0-	-4616	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	26510	-0-	-3250	-0-	26510	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	23564	-0-	-4906	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	25077	-0-	-1955	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	23908	-0-	-3124	-0-	23908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27714	X	26325	-0-	-1389	-0-	26325	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25025	-0-	-1735	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	25269	-0-	-2042	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	24074	-0-	-1816	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	23949	-0-	-2773	-0-	23949	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	23358	-0-	-2961	-0-	23358	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22847	X	20849	-0-	-1998	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	19375	-0-	-1895	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19610	-0-	-1935	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18277	-0-	-2183	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	13370	-0-	-7772	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	18948	-0-	-1915	-0-	18948	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20956	X	17728	-0-	-3228	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	16900	-0-	-3380	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17578	-0-	-3378	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	16015	-0-	-4235	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	16256	-0-	-3398	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16040	-0-	-1692	-0-	16040	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18476	X	15225	-0-	-3251	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13875	-0-	-2055	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14568	-0-	-1738	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13191	-0-	-2589	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12445	-0-	-3861	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12429	-0-	-2792	-0-	12429	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43865	X	38106	-0-	-5759	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
04	42450	X	35427	-0-	-7023	-0-	35427	2			N	-0-					-0-
05	43865	X	36419	-0-	-7446	-0-	36419	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	16831	-0-	-23519	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
07	39773	X	24384	-0-	-15389	-0-	24384	2			N	-0-					-0-
08	38099	X	24935	-0-	-13164	-0-	24935	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31403	X	28020	-0-	-3383	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	26808	-0-	-2712	-0-	26808	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	27625	-0-	-2042	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	26694	-0-	-1206	-0-	26694	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	26068	-0-	-2545	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	25132	-0-	-2892	-0-	25132	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	13476	-0-	-6736	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	13760	-0-	-5800	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	11939	-0-	-8273	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14121	-0-	-2769	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	14888	-0-	-1201	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
*08	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25730	X	14629	-0-	-11101	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					N	-0-					-0-
05	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-					-0-
06	23640	X	-0-	-0-	-23640	-0-					N	-0-					-0-
07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
08	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	15692	-0-	-304	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14476	-0-	-1004	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13686	-0-	-2248	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13172	-0-	-2248	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13120	-0-	-2814	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13019	-0-	-2667	-0-	13019	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	7814	-0-	-1796	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6500	-0-	-1960	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6634	-0-	-2108	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6167	-0-	-1783	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5456	-0-	-2759	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6658	-0-	-1154	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27187	X	23154	-0-	-4033	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	21847	-0-	-3833	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	23571	-0-	-2872	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	18851	-0-	-5659	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
07	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	22657	-0-	-903	-0-	22657	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38440	X	26033	-0-	-12407	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	27050	-0-	-6370	-0-	27050	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	21875	-0-	-9528	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	22726	-0-	-5954	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	23822	-0-	-5814	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	22579	-0-	-5383	-0-	22579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38409	X	35131	-0-	-3278	-0-	35131	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	33361	-0-	-2939	-0-	33361	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	33555	-0-	-3087	-0-	33555	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	31956	-0-	-2874	-0-	31956	2			N	-0-					-0-
07	35743	X	32924	-0-	-2819	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
08	35123	X	32434	-0-	-2689	-0-	32434	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

03	29636	X	26483	-0-	-3153	-0-	26483	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	23107	-0-	-4673	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	25840	-0-	-2215	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	24394	-0-	-2486	-0-	24394	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	25479	-0-	-1522	-0-	25479	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	25414	-0-	-1060	-0-	25414	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

03	3627	X	2776	-0-	-851	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5888	-0-	-33	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

03	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7537	-0-	-683	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7627	-0-	-1828	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	5837	-0-	-3313	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	5200	-0-	-4255	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5286	-0-	-3828	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

03	34131	X	30998	-0-	-3133	-0-	30998	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	27415	-0-	-5135	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	30188	-0-	-2796	-0-	30188	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	28829	-0-	-2311	-0-	28829	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	29780	-0-	-1747	-0-	29780	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	28909	-0-	-2091	-0-	28909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
04	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
05	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
06	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
07	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
*08	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

03	23529	X	18016	-0-	-5513	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16693	-0-	-1187	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	18992	-0-	-755	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	15198	-0-	-3912	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	17385	-0-	-2362	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	16816	-0-	-2187	-0-	16816	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

03	8215	X	2075	-0-	-6140	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	1015	-0-	-5735	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6567	-0-	-1183	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

03	10571	X	7334	-0-	-3237	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	1004	-0-	-9226	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	210	-0-	-7385	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

03	15190	X	13772	-0-	-1418	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13561	-0-	-1139	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14345	-0-	-845	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14203	-0-	-497	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14448	-0-	-649	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13343	-0-	-1010	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

03	95263	X	79123	-0-	-16140	-0-	79123	2			N	-0-					-0-
04	87600	X	73150	-0-	-14450	-0-	73150	2			N	-0-					-0-
05	89776	X	72959	-0-	-16817	-0-	72959	2			N	-0-					-0-
06	82710	X	69788	-0-	-12922	-0-	69788	2			N	-0-					-0-
07	81499	X	70337	-0-	-11162	-0-	70337	2			N	-0-					-0-
08	79112	X	68497	-0-	-10615	-0-	68497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2090	-0-	-280	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	724	-0-	-1942	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1004	-0-	-1906	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1652	-0-	-1355	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2154	-0-	-853	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

03	22816	X	19369	-0-	-3447	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	17752	-0-	-3968	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	18807	-0-	-2335	-0-	18807	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	16048	-0-	-3542	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	15842	-0-	-3688	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	18894	-0-	-481	-0-	18894	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8503	-0-	-22	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
*08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

03	44082	X	37099	-0-	-6983	-0-	37099	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	35019	-0-	-6021	-0-	35019	2			N	-0-					-0-
05	41757	X	34335	-0-	-7422	-0-	34335	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	32755	-0-	-5885	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	33072	-0-	-5585	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	32292	-0-	-4815	-0-	32292	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

03	19034	X	9394	-0-	-9640	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	9617	-0-	-11683	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	8959	-0-	-13051	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	8045	-0-	-13255	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9062	-0-	-2873	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8805	-0-	-1146	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

03	61566	X	53808	-0-	-7758	-0-	53808	2			N	-0-					-0-
04	58980	X	50786	-0-	-8194	-0-	50786	2			N	-0-					-0-
05	60667	X	50863	-0-	-9804	-0-	50863	2			N	-0-					-0-
06	55260	X	47747	-0-	-7513	-0-	47747	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	47420	-0-	-6396	-0-	47420	2			N	-0-					-0-
08	53816	X	47797	-0-	-6019	-0-	47797	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

03	20367	X	20003	-0-	-364	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
04	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
05	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	25351	2			N	-0-					-0-
06	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	23132	2			N	-0-					-0-
07	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	23302	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	22045	-0-	-461	-0-	22045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34193	X	31484	-0-	-2709	-0-	31484	2			N	-0-					-0-
04	32250	X	28711	-0-	-3539	-0-	28711	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	29008	-0-	-4317	-0-	29008	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	27472	-0-	-3728	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	28061	-0-	-3435	-0-	28061	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	28727	-0-	-2769	-0-	28727	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28396	X	26232	-0-	-2164	-0-	26232	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	24705	-0-	-2775	-0-	24705	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	23632	-0-	-4671	-0-	23632	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	22762	-0-	-3158	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	21717	-0-	-4509	-0-	21717	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	22120	-0-	-4106	-0-	22120	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	10415	-0-	-2791	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10554	-0-	-2226	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10708	-0-	-142	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9674	-0-	-406	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9944	-0-	-968	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10113	-0-	-799	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25358	X	20766	-0-	-4592	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	18491	-0-	-6049	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19977	-0-	-3614	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20961	-0-	-1869	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
07	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	20654	-0-	-116	-0-	20654	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54219	X	50951	-0-	-3268	-0-	50951	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	48462	-0-	-4008	-0-	48462	2			N	-0-					-0-
05	53754	X	49016	-0-	-4738	-0-	49016	2			N	-0-					-0-
06	51150	X	46550	-0-	-4600	-0-	46550	2			N	-0-					-0-
07	52235	X	46316	-0-	-5919	-0-	46316	2			N	-0-					-0-
08	50964	X	45333	-0-	-5631	-0-	45333	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23126	X	20859	-0-	-2267	-0-	20859	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	18043	-0-	-4337	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19137	-0-	-2594	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	18378	-0-	-2652	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18778	-0-	-2643	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	18185	-0-	-2678	-0-	18185	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54095	X	50919	-0-	-3176	-0-	50919	2			N	-0-					-0-
04	50550	X	45506	-0-	-5044	-0-	45506	2			N	-0-					-0-
05	49631	X	45702	-0-	-3929	-0-	45702	2			N	-0-					-0-
06	49290	X	43759	-0-	-5531	-0-	43759	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	43677	-0-	-7256	-0-	43677	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	42515	-0-	-8418	-0-	42515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41292	X	38378	-0-	-2914	-0-	38378	2			N	-0-					-0-
04	39960	X	34357	-0-	-5603	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
05	40362	X	35343	-0-	-5019	-0-	35343	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	33859	-0-	-3521	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	34806	-0-	-3820	-0-	34806	2			N	-0-					-0-
08	38378	X	33858	-0-	-4520	-0-	33858	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50871	X	47114	-0-	-3757	-0-	47114	2			N	-0-					-0-
04	48450	X	43887	-0-	-4563	-0-	43887	2			N	-0-					-0-
05	49228	X	44355	-0-	-4873	-0-	44355	2			N	-0-					-0-
06	46560	X	42612	-0-	-3948	-0-	42612	2			N	-0-					-0-
07	47368	X	43647	-0-	-3721	-0-	43647	2			N	-0-					-0-
08	47120	X	43200	-0-	-3920	-0-	43200	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45105	X	34960	-0-	-10145	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	33512	-0-	-7558	-0-	33512	2			N	-0-					-0-
05	40331	X	31270	-0-	-9061	-0-	31270	2			N	-0-					-0-
06	37080	X	28970	-0-	-8110	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
*07	36549	X	29002	-0-	-7547	-0-	29002	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	27855	-0-	-7113	-0-	27855	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50747	X	31397	-0-	-19350	-0-	31397	2			N	-0-					-0-
04	49110	X	43624	-0-	-5486	-0-	43624	2			N	-0-					-0-
05	49941	X	43715	-0-	-6226	-0-	43715	2			N	-0-					-0-
06	47310	X	40489	-0-	-6821	-0-	40489	2			N	-0-					-0-
07	45074	X	41506	-0-	-3568	-0-	41506	2			N	-0-					-0-
08	45074	X	43616	-0-	-1458	-0-	43616	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49042	X	42830	-0-	-6212	-0-	42830	2			N	-0-					-0-
04	46440	X	41111	-0-	-5329	-0-	41111	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	41198	-0-	-4868	-0-	41198	2			N	-0-					-0-
06	43560	X	39746	-0-	-3814	-0-	39746	2			N	-0-					-0-
07	44051	X	40239	-0-	-3812	-0-	40239	2			N	-0-					-0-
08	42842	X	39357	-0-	-3485	-0-	39357	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29729	X	27055	-0-	-2674	-0-	27055	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	25403	-0-	-2767	-0-	25403	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	25640	-0-	-2818	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	24022	-0-	-3128	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
07	27528	X	25118	-0-	-2410	-0-	25118	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	24502	-0-	-2561	-0-	24502	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56265	X	44825	-0-	-11440	-0-	44825	2			N	-0-					-0-
04	51420	X	40800	-0-	-10620	-0-	40800	2			N	-0-					-0-
05	51150	X	40639	-0-	-10511	-0-	40639	2			N	-0-					-0-
06	46770	X	37119	-0-	-9651	-0-	37119	2			N	-0-					-0-
*07	46531	X	36850	-0-	-9681	-0-	36850	2			N	-0-					-0-
08	44826	X	35303	-0-	-9523	-0-	35303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48887	X	43919	-0-	-4968	-0-	43919	2			N	-0-					-0-
04	46830	X	43057	-0-	-3773	-0-	43057	2			N	-0-					-0-
05	47492	X	43472	-0-	-4020	-0-	43472	2			N	-0-					-0-
06	44400	X	41536	-0-	-2864	-0-	41536	2			N	-0-					-0-
07	44950	X	42934	-0-	-2016	-0-	42934	2			N	-0-					-0-
08	44485	X	42221	-0-	-2264	-0-	42221	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

03	56544	X	49796	-0-	-6748	-0-	49796	2			N	-0-					-0-
04	53640	X	46258	-0-	-7382	-0-	46258	2			N	-0-					-0-
05	53599	X	48403	-0-	-5196	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
06	50490	X	43493	-0-	-6997	-0-	43493	2			N	-0-					-0-
07	50623	X	46030	-0-	-4593	-0-	46030	2			N	-0-					-0-
08	49786	X	45839	-0-	-3947	-0-	45839	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

03	30690	X	27844	-0-	-2846	-0-	27844	2			N	-0-					-0-
04	29130	X	25609	-0-	-3521	-0-	25609	2			N	-0-					-0-
05	29636	X	26359	-0-	-3277	-0-	26359	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	25450	-0-	-2540	-0-	25450	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	25878	-0-	-2549	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	25415	-0-	-2423	-0-	25415	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

03	56544	X	51121	-0-	-5423	-0-	51121	2			N	-0-					-0-
04	51150	X	48194	-0-	-2956	-0-	48194	2			N	-0-					-0-
05	52266	X	48508	-0-	-3758	-0-	48508	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	45443	-0-	-4027	-0-	45443	2			N	-0-					-0-
07	51119	X	46788	-0-	-4331	-0-	46788	2			N	-0-					-0-
08	51119	X	45964	-0-	-5155	-0-	45964	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

03	34286	X	31414	-0-	-2872	-0-	31414	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	28983	-0-	-3387	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
05	33449	X	28673	-0-	-4776	-0-	28673	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	26642	-0-	-4918	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	26877	-0-	-4526	-0-	26877	2			N	-0-					-0-
08	31403	X	26805	-0-	-4598	-0-	26805	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

03	22971	X	22189	-0-	-782	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17519	-0-	-1591	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	16433	-0-	-7065	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	10857	-0-	-11883	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	10001	-0-	-13497	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	9237	-0-	-12959	-0-	9237	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

03	33976	X	29292	-0-	-4684	-0-	29292	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	27018	-0-	-4452	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	27530	-0-	-4741	-0-	27530	2			N	-0-					-0-
06	30480	X	26214	-0-	-4266	-0-	26214	2			N	-0-					-0-
07	30101	X	26191	-0-	-3910	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	26363	-0-	-2932	-0-	26363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45012	X	41100	-0-	-3912	-0-	41100	2			N	-0-					-0-
04	43050	X	37297	-0-	-5753	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	37743	-0-	-5998	-0-	37743	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	35759	-0-	-4471	-0-	35759	2			N	-0-					-0-
07	41106	X	36726	-0-	-4380	-0-	36726	2			N	-0-					-0-
08	41106	X	36350	-0-	-4756	-0-	36350	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

03	40517	X	37570	-0-	-2947	-0-	37570	2			N	-0-					-0-
04	39210	X	35747	-0-	-3463	-0-	35747	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	36255	-0-	-3084	-0-	36255	2			N	-0-					-0-
06	37830	X	35007	-0-	-2823	-0-	35007	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	35627	-0-	-2875	-0-	35627	2			N	-0-					-0-
08	37572	X	34616	-0-	-2956	-0-	34616	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

03	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2695	-0-	-1180	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1644	-0-	-2106	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2181	-0-	-1043	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

03	4774	X	3737	-0-	-1037	-0-	3704	2	33	9	Y	30	61	1			51
04	4620	X	3871	-0-	-749	-0-	3843	2	28	9	Y	25					76
05	4774	X	2062	-0-	-2712	-0-	2037	2	25	9	Y	23	61	1			38
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3241	2	30	9	Y	27					65
07	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	2769	2	29	9	Y	26					91
08	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2685	2	17	9	Y	15	60	1			46

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

03	5797	X	2980	-0-	-2817	-0-	2929	2	51	9	Y	46	94	1			68
04	5610	X	4474	-0-	-1136	-0-	4431	2	43	9	Y	39					107
05	5797	X	2990	-0-	-2807	-0-	2950	2	40	9	Y	36	94	1			49
06	2880	X	826	-0-	-2054	-0-	780	2	46	9	Y	42					91
07	4619	X	2580	-0-	-2039	-0-	2537	2	43	9	Y	39					130
08	4619	X	2709	-0-	-1910	-0-	2684	2	25	9	Y	23	92	1			61

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

03	43431	X	36823	-0-	-6608	-0-	36823	2			N	-0-					-0-
04	40290	X	35222	-0-	-5068	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	33632	-0-	-7071	-0-	33632	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	31952	-0-	-5638	-0-	31952	2			N	-0-					-0-
07	37169	X	31604	-0-	-5565	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	31124	-0-	-5704	-0-	31124	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

03	29760	X	28566	-0-	-1194	-0-	28566	2			Y	-0-					-0-
04	28800	X	27956	-0-	-844	-0-	27956	2			Y	-0-					-0-
05	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	27283	2			Y	-0-					-0-
06	27630	X	25887	-0-	-1743	-0-	25887	2			Y	-0-					-0-
07	28892	X	25530	-0-	-3362	-0-	25530	2			Y	-0-					-0-
08	28892	X	24617	-0-	-4275	-0-	24617	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

03	25761	X	24936	-0-	-825	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	24166	-0-	-584	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
05	25791	X	25791	-0-	-0-	-0-	25791	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	24506	-0-	-244	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	24236	-0-	-750	-0-	24236	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23635	-0-	-2157	-0-	23635	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

03	35681	X	32832	-0-	-2849	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	31023	-0-	-3447	-0-	31023	2			N	-0-					-0-
05	35619	X	30802	-0-	-4817	-0-	30802	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	30096	-0-	-3084	-0-	30096	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	31481	-0-	-1689	-0-	31481	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	31414	-0-	-1415	-0-	31414	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

03	27621	X	26587	-0-	-1034	-0-	26587	2			Y	-0-	16	1			4
04	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	25279	2	2	9	Y	2					6
05	27303	X	27303	-0-	-0-	-0-	27301	2	2	9	Y	2					8
06	28473	X	28473	-0-	-0-	-0-	28473	2			Y	-0-					8
07	28636	X	28636	-0-	-0-	-0-	28636	2			Y	-0-					8
*08	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2			Y	-0-					8

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

03	46097	X	43954	-0-	-2143	-0-	43954	2			Y	-0-	40	1			11
04	44610	X	41699	-0-	-2911	-0-	41692	2	7	9	Y	6					17
05	46097	X	41058	-0-	-5039	-0-	41051	2	7	9	Y	6					23
06	46860	X	35731	-0-	-11129	-0-	35731	2			Y	-0-					23
07	47523	X	36313	-0-	-11210	-0-	36313	2			Y	-0-					23
08	43958	X	35634	-0-	-8324	-0-	35634	2			Y	-0-					23

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

03	74214	X	64622	-0-	-9592	-0-	64622	2			N	-0-					-0-
04	69480	X	58293	-0-	-11187	-0-	58293	2			N	-0-					-0-
05	70122	X	61823	-0-	-8299	-0-	61823	2			N	-0-					-0-
06	66270	X	58699	-0-	-7571	-0-	58699	2			N	-0-					-0-
07	66154	X	58567	-0-	-7587	-0-	58567	2			N	-0-					-0-
08	64635	X	56758	-0-	-7877	-0-	56758	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

03	40889	X	34711	-0-	-6178	-0-	34711	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	32662	-0-	-5438	-0-	32662	2			N	-0-					-0-
05	38316	X	31724	-0-	-6592	-0-	31724	2			N	-0-					-0-
06	35100	X	30462	-0-	-4638	-0-	30462	2			N	-0-					-0-
07	35247	X	30390	-0-	-4857	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	29415	-0-	-5305	-0-	29415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39091	X	35745	-0-	-3346	-0-	35745	2			N	-0-					-0-
04	37110	X	33684	-0-	-3426	-0-	33684	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	33670	-0-	-4553	-0-	33670	2			N	-0-					-0-
06	36360	X	31888	-0-	-4472	-0-	31888	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	32589	-0-	-3712	-0-	32589	2			N	-0-					-0-
08	35743	X	32220	-0-	-3523	-0-	32220	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

03	23374	X	20550	-0-	-2824	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	19721	-0-	-2899	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	9420	-0-	-13737	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	15472	-0-	-6158	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19654	-0-	-1271	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	19508	-0-	-1045	-0-	19508	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

03	33139	X	30108	-0-	-3031	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
04	32070	X	27308	-0-	-4762	-0-	27308	2			N	-0-					-0-
05	32705	X	31025	-0-	-1680	-0-	31025	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	26282	-0-	-4618	-0-	26282	2			N	-0-					-0-
07	30442	X	25943	-0-	-4499	-0-	25943	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	25418	-0-	-5613	-0-	25418	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

03	108221	X	84603	-0-	-23618	-0-	84603	2			N	-0-					-0-
04	101670	X	79838	-0-	-21832	-0-	79838	2			N	-0-					-0-
05	100161	X	78139	-0-	-22022	-0-	78139	2			N	-0-					-0-
06	91140	X	72976	-0-	-18164	-0-	72976	2			N	-0-					-0-
07	88691	X	72788	-0-	-15903	-0-	72788	2			N	-0-					-0-
08	84599	X	69706	-0-	-14893	-0-	69706	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

03	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
05	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	21870	-0-	-1620	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	21585	-0-	-2688	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	19735	-0-	-4538	-0-	19735	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

03	33325	X	25707	-0-	-7618	-0-	25707	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	24027	-0-	-6663	-0-	24027	2			N	-0-					-0-
05	30473	X	22689	-0-	-7784	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	22049	-0-	-5491	-0-	22049	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	22480	-0-	-4769	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	22029	-0-	-3670	-0-	22029	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

03	25048	X	23027	-0-	-2021	-0-	23027	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21803	-0-	-1987	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22604	-0-	-1979	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	20795	-0-	-2425	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	18143	-0-	-4983	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	16483	-0-	-6550	-0-	16483	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

03	26319	X	22433	-0-	-3886	-0-	22433	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	21332	-0-	-3298	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21863	-0-	-1821	-0-	21863	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	21078	-0-	-1842	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	21683	-0-	-854	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	21953	-0-	-491	-0-	21953	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

03	23653	X	21849	-0-	-1804	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	20560	-0-	-2540	-0-	20560	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	20685	-0-	-3185	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	19839	-0-	-3261	-0-	19839	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	19953	-0-	-2243	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19490	-0-	-2365	-0-	19490	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

03	36859	X	30956	-0-	-5903	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
04	34770	X	28876	-0-	-5894	-0-	28876	2			N	-0-					-0-
05	35340	X	27723	-0-	-7617	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
06	31980	X	26553	-0-	-5427	-0-	26553	2			N	-0-					-0-
07	31868	X	26556	-0-	-5312	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	25640	-0-	-5329	-0-	25640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	23531	2			Y	-0-					-0-
04	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	21077	2			Y	-0-					-0-
05	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20681	2			Y	-0-					-0-
06	22770	X	18046	-0-	-4724	-0-	18046	2			Y	-0-					-0-
07	23529	X	19582	-0-	-3947	-0-	19582	2			Y	-0-					-0-
08	23529	X	18857	-0-	-4672	-0-	18857	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25079	X	22424	-0-	-2655	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	20325	-0-	-3015	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	18805	-0-	-5034	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	17101	-0-	-5849	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	18090	-0-	-4850	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	17271	-0-	-5142	-0-	17271	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	19001	-0-	-2482	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	16941	-0-	-3849	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16018	-0-	-5465	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	15764	-0-	-4096	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16887	-0-	-2798	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	16237	-0-	-2766	-0-	16237	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24707	X	20964	-0-	-3743	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	17292	-0-	-5508	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	19249	-0-	-3350	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20689	-0-	-11	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
07	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	21507	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	20333	-0-	-623	-0-	20333	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30969	X	27274	-0-	-3695	-0-	27274	2			N	-0-					-0-
04	29130	X	24982	-0-	-4148	-0-	24982	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	23382	-0-	-5882	-0-	23382	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	23031	-0-	-4479	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	24588	-0-	-3188	-0-	24588	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	23491	-0-	-3789	-0-	23491	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25668	X	21009	-0-	-4659	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21700	-0-	-2090	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	20592	-0-	-3154	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	19658	-0-	-2092	-0-	19658	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	20591	-0-	-1822	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19417	-0-	-2996	-0-	19417	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59365	X	49493	-0-	-9872	-0-	49493	2			N	-0-					-0-
04	55080	X	47641	-0-	-7439	-0-	47641	2			N	-0-					-0-
05	53940	X	47662	-0-	-6278	-0-	47662	2			N	-0-					-0-
06	51570	X	44709	-0-	-6861	-0-	44709	2			N	-0-					-0-
07	52142	X	44882	-0-	-7260	-0-	44882	2			N	-0-					-0-
08	49507	X	43804	-0-	-5703	-0-	43804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38936	X	31826	-0-	-7110	-0-	31826	2			Y	-0-					-0-
04	35880	X	29018	-0-	-6862	-0-	29018	2			Y	-0-					-0-
05	35464	X	29285	-0-	-6179	-0-	29285	2			Y	-0-					-0-
06	32580	X	27507	-0-	-5073	-0-	27507	2			Y	-0-					-0-
07	33139	X	25806	-0-	-7333	-0-	25806	2			Y	-0-					-0-
08	31837	X	23525	-0-	-8312	-0-	23525	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36332	X	26889	-0-	-9443	-0-	26889	2			Y	-0-	33	1			9
04	32010	X	24267	-0-	-7743	-0-	24261	2	6	9	Y	5					14
05	32302	X	21247	-0-	-11055	-0-	21241	2	6	9	Y	5					19
06	29460	X	17667	-0-	-11793	-0-	17667	2			Y	-0-					19
07	29450	X	21821	-0-	-7629	-0-	21821	2			Y	-0-					19
08	26877	X	24562	-0-	-2315	-0-	24562	2			Y	-0-					19

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49197	X	44023	-0-	-5174	-0-	44023	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	40599	-0-	-7011	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
05	47771	X	41718	-0-	-6053	-0-	41718	2			N	-0-					-0-
06	44430	X	39163	-0-	-5267	-0-	39163	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	39392	-0-	-6054	-0-	39392	2			N	-0-					-0-
08	44020	X	37568	-0-	-6452	-0-	37568	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38657	X	27712	-0-	-10945	-0-	27712	2			Y	-0-					-0-
04	35220	X	27003	-0-	-8217	-0-	27003	2			Y	-0-					-0-
05	34813	X	27172	-0-	-7641	-0-	27172	2			Y	-0-					-0-
06	30450	X	19624	-0-	-10826	-0-	19624	2			Y	-0-					-0-
07	30783	X	24965	-0-	-5818	-0-	24965	2			Y	-0-					-0-
08	27900	X	23872	-0-	-4028	-0-	23872	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56668	X	40532	-0-	-16136	-0-	40532	2			Y	-0-	22	1			6
04	50130	X	38879	-0-	-11251	-0-	38876	2	3	9	Y	3					9
05	48639	X	37766	-0-	-10873	-0-	37763	2	3	9	Y	3					12
06	44790	X	33861	-0-	-10929	-0-	33861	2			Y	-0-					12
07	43214	X	35368	-0-	-7846	-0-	35368	2			Y	-0-					12
08	40517	X	34129	-0-	-6388	-0-	34129	2			Y	-0-					12

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60326	X	51203	-0-	-9123	-0-	51203	2			N	-0-					-0-
04	55920	X	48589	-0-	-7331	-0-	48589	2			N	-0-					-0-
05	56606	X	48408	-0-	-8198	-0-	48408	2			N	-0-					-0-
06	51450	X	45338	-0-	-6112	-0-	45338	2			N	-0-					-0-
07	53165	X	44543	-0-	-8622	-0-	44543	2			N	-0-					-0-
08	51212	X	44593	-0-	-6619	-0-	44593	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49693	X	33879	-0-	-15814	-0-	33879	2			Y	-0-	60	1			14
04	43770	X	31285	-0-	-12485	-0-	31276	2	9	9	Y	8					22
05	42470	X	30756	-0-	-11714	-0-	30746	2	10	9	Y	9					31
06	37350	X	28527	-0-	-8823	-0-	28527	2			Y	-0-					31
07	35991	X	28859	-0-	-7132	-0-	28859	2			Y	-0-					31
08	33883	X	28737	-0-	-5146	-0-	28737	2			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34937	X	28681	-0-	-6256	-0-	28681	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	26224	-0-	-6626	-0-	26224	2			N	-0-					-0-
05	33945	X	25395	-0-	-8550	-0-	25395	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	23553	-0-	-7017	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	22969	-0-	-6915	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	22408	-0-	-6267	-0-	22408	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61814	X	53128	-0-	-8686	-0-	53128	2			N	-0-					-0-
04	57390	X	51213	-0-	-6177	-0-	51213	2			N	-0-					-0-
05	57443	X	51634	-0-	-5809	-0-	51634	2			N	-0-					-0-
06	53910	X	48209	-0-	-5701	-0-	48209	2			N	-0-					-0-
07	54033	X	49187	-0-	-4846	-0-	49187	2			N	-0-					-0-
08	53134	X	48335	-0-	-4799	-0-	48335	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10210	-0-	-888	-0-	10210	2			Y	-0-	22	1			6
04	10740	X	9531	-0-	-1209	-0-	9528	2	3	9	Y	3					9
05	11098	X	9639	-0-	-1459	-0-	9636	2	3	9	Y	3					12
06	9900	X	9099	-0-	-801	-0-	9099	2			Y	-0-					12
07	10199	X	8310	-0-	-1889	-0-	8310	2			Y	-0-					12
08	10199	X	8176	-0-	-2023	-0-	8176	2			Y	-0-					12

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25079	X	17184	-0-	-7895	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	15850	-0-	-8420	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	13288	-0-	-11512	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	13337	-0-	-10663	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	15904	-0-	-3657	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	14321	-0-	-2853	-0-	14321	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24831	X	9118	-0-	-15713	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	16571	-0-	-6349	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	18308	-0-	-4787	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	17769	-0-	-3411	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17846	-0-	-2521	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	9840	-0-	-8481	-0-	9840	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33294	X	17774	-0-	-15520	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	14375	-0-	-17845	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	12625	-0-	-20669	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	14699	-0-	-5941	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	14678	-0-	-5844	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	12517	-0-	-5246	-0-	12517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26381	X	23782	-0-	-2599	-0-	23782	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	22267	-0-	-2393	-0-	22267	2			N	-0-					-0-
05	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	25458	2			N	-0-					-0-
06	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
07	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	24547	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	24049	-0-	-1402	-0-	24049	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

03	79360	X	72955	-0-	-6405	-0-	72955	2			N	-0-					-0-
04	76800	X	68752	-0-	-8048	-0-	68752	2			N	-0-					-0-
05	79360	X	69849	-0-	-9511	-0-	69849	2			N	-0-					-0-
06	74730	X	65749	-0-	-8981	-0-	65749	2			N	-0-					-0-
07	74679	X	67438	-0-	-7241	-0-	67438	2			N	-0-					-0-
08	72943	X	65820	-0-	-7123	-0-	65820	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

03	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
05	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

03	56234	X	48660	-0-	-7574	-0-	48660	2			N	-0-					-0-
04	52950	X	46108	-0-	-6842	-0-	46108	2			N	-0-					-0-
05	53351	X	45687	-0-	-7664	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
06	50280	X	43832	-0-	-6448	-0-	43832	2			N	-0-					-0-
07	49352	X	44355	-0-	-4997	-0-	44355	2			N	-0-					-0-
08	48670	X	42409	-0-	-6261	-0-	42409	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

03	32271	X	28349	-0-	-3922	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	27033	-0-	-4197	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
05	32085	X	25663	-0-	-6422	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
06	29520	X	25136	-0-	-4384	-0-	25136	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	26303	-0-	-2031	-0-	26303	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	24420	-0-	-3914	-0-	24420	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

03	38068	X	-0-	-0-	-38068	-0-					N	-0-					-0-
04	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					-0-
05	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	51986	X	51986	-0-	-0-	-0-	51986	2			N	-0-					-0-
*08	48694	X	48694	-0-	-0-	-0-	48694	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

03	55862	X	55471	-0-	-391	-0-	55471	2			N	-0-					-0-
04	54060	X	53358	-0-	-702	-0-	53358	2			N	-0-					-0-
05	55862	X	51978	-0-	-3884	-0-	51978	2			N	-0-					-0-
06	54060	X	47530	-0-	-6530	-0-	47530	2			N	-0-					-0-
07	55862	X	44889	-0-	-10973	-0-	44889	2			N	-0-					-0-
08	55459	X	44334	-0-	-11125	-0-	44334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76570	X	47732	-0-	-28838	-0-	47732	2			N	-0-					-0-
04	51300	X	44289	-0-	-7011	-0-	44289	2			N	-0-					-0-
05	53010	X	45146	-0-	-7864	-0-	45146	2			N	-0-					-0-
06	49140	X	42377	-0-	-6763	-0-	42377	2			N	-0-					-0-
07	48143	X	40599	-0-	-7544	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
08	47740	X	38458	-0-	-9282	-0-	38458	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34627	X	25802	-0-	-8825	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	19140	-0-	-14370	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	25582	-0-	-9045	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	24890	-0-	-2440	-0-	24890	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	25266	-0-	-1239	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23180	-0-	-2612	-0-	23180	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46035	X	42080	-0-	-3955	-0-	42080	2			N	-0-					-0-
04	44550	X	38744	-0-	-5806	-0-	38744	2			N	-0-					-0-
05	45260	X	39654	-0-	-5606	-0-	39654	2			N	-0-					-0-
06	42300	X	38314	-0-	-3986	-0-	38314	2			N	-0-					-0-
07	42160	X	38688	-0-	-3472	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
08	42067	X	36987	-0-	-5080	-0-	36987	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35712	X	34424	-0-	-1288	-0-	34424	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	32398	-0-	-2042	-0-	32398	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	32397	-0-	-3129	-0-	32397	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	30681	-0-	-3369	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	29961	-0-	-5069	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	28450	-0-	-5960	-0-	28450	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	2391	-0-	-14473	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	5063	-0-	-10147	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	9880	-0-	-5372	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	7741	-0-	-7019	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	201	-0-	-9688	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31992	X	20125	-0-	-11867	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	22607	-0-	-7813	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	24968	-0-	-6094	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	25517	-0-	-2113	-0-	25517	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	25947	-0-	-1302	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	14113	-0-	-10842	-0-	14113	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40362	X	34699	-0-	-5663	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
04	39060	X	32155	-0-	-6905	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	31164	-0-	-7245	-0-	31164	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	29750	-0-	-5710	-0-	29750	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	29362	-0-	-6908	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	28584	-0-	-6105	-0-	28584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	44693	X	44693	-0-	-0-	-0-	44693	2			N	-0-					-0-
06	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	40434	2			N	-0-					-0-
07	38705	X	38705	-0-	-0-	-0-	38705	2			N	-0-					-0-
08	44702	X	36407	-0-	-8295	-0-	36407	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

03	39928	X	32092	-0-	-7836	-0-	32092	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	28992	-0-	-8508	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
05	37293	X	29902	-0-	-7391	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	25115	-0-	-8605	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	23949	-0-	-9345	-0-	23949	2			N	-0-					-0-
08	32085	X	4301	-0-	-27784	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

03	58559	X	48883	-0-	-9676	-0-	48883	2			N	-0-					-0-
04	54300	X	45957	-0-	-8343	-0-	45957	2			N	-0-					-0-
05	54219	X	45869	-0-	-8350	-0-	45869	2			N	-0-					-0-
06	50490	X	42928	-0-	-7562	-0-	42928	2			N	-0-					-0-
07	48887	X	42114	-0-	-6773	-0-	42114	2			N	-0-					-0-
08	48887	X	39049	-0-	-9838	-0-	39049	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

03	93310	X	79802	-0-	-13508	-0-	79802	2			N	-0-					-0-
04	86970	X	75274	-0-	-11696	-0-	75274	2			N	-0-					-0-
05	87296	X	75468	-0-	-11828	-0-	75468	2			N	-0-					-0-
06	82620	X	72031	-0-	-10589	-0-	72031	2			N	-0-					-0-
07	82336	X	72174	-0-	-10162	-0-	72174	2			N	-0-					-0-
08	79794	X	69671	-0-	-10123	-0-	69671	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

03	81902	X	66081	-0-	-15821	-0-	66081	2			N	-0-					-0-
04	76290	X	57456	-0-	-18834	-0-	57456	2			N	-0-					-0-
05	74121	X	60417	-0-	-13704	-0-	60417	2			N	-0-					-0-
06	71400	X	56421	-0-	-14979	-0-	56421	2			N	-0-					-0-
07	66805	X	54559	-0-	-12246	-0-	54559	2			N	-0-					-0-
08	66092	X	50784	-0-	-15308	-0-	50784	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

03	34100	X	26277	-0-	-7823	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	10919	-0-	-19111	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	23488	-0-	-7543	-0-	23488	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	20433	-0-	-9597	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	20292	-0-	-7856	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	16904	-0-	-9384	-0-	16904	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

03	43927	X	35502	-0-	-8425	-0-	35502	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	33779	-0-	-7291	-0-	33779	2			N	-0-					-0-
05	41199	X	29638	-0-	-11561	-0-	29638	2			N	-0-					-0-
06	37800	X	23106	-0-	-14694	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
07	37169	X	29484	-0-	-7685	-0-	29484	2			N	-0-					-0-
08	35495	X	27850	-0-	-7645	-0-	27850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55459	X	47009	-0-	-8450	-0-	47009	2			N	-0-					-0-
04	50790	X	44016	-0-	-6774	-0-	44016	2			N	-0-					-0-
05	52235	X	43519	-0-	-8716	-0-	43519	2			N	-0-					-0-
06	48990	X	42917	-0-	-6073	-0-	42917	2			N	-0-					-0-
07	48546	X	42679	-0-	-5867	-0-	42679	2			N	-0-					-0-
08	46996	X	42434	-0-	-4562	-0-	42434	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85591	X	62871	-0-	-22720	-0-	62871	2			N	-0-					-0-
04	77790	X	63169	-0-	-14621	-0-	63169	2			N	-0-					-0-
05	77438	X	61462	-0-	-15976	-0-	61462	2			N	-0-					-0-
06	64410	X	58335	-0-	-6075	-0-	58335	2			N	-0-					-0-
07	66557	X	51037	-0-	-15520	-0-	51037	2			N	-0-					-0-
08	65286	X	51513	-0-	-13773	-0-	51513	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33914	X	20982	-0-	-12932	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	19291	-0-	-12119	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	19286	-0-	-10691	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	15750	-0-	-9450	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	16074	-0-	-7517	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	17050	-0-	-3937	-0-	17050	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46903	X	40464	-0-	-6439	-0-	40464	2			N	-0-					-0-
04	44040	X	37116	-0-	-6924	-0-	37116	2			N	-0-					-0-
05	45415	X	37135	-0-	-8280	-0-	37135	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	35222	-0-	-6598	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	36125	-0-	-5570	-0-	36125	2			N	-0-					-0-
08	40455	X	34054	-0-	-6401	-0-	34054	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39804	X	33607	-0-	-6197	-0-	33607	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	30739	-0-	-6341	-0-	30739	2			N	-0-					-0-
05	37417	X	31692	-0-	-5725	-0-	31692	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	29540	-0-	-4810	-0-	29540	2			N	-0-					-0-
07	34348	X	29540	-0-	-4808	-0-	29540	2			N	-0-					-0-
08	33604	X	28728	-0-	-4876	-0-	28728	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42377	X	35636	-0-	-6741	-0-	35636	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	34192	-0-	-4418	-0-	34192	2			N	-0-					-0-
05	39308	X	33369	-0-	-5939	-0-	33369	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	31606	-0-	-6164	-0-	31606	2			N	-0-					-0-
07	35650	X	31471	-0-	-4179	-0-	31471	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	30246	-0-	-5404	-0-	30246	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	13401	-0-	-7865	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	13626	-0-	-3294	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	14231	-0-	-3594	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	13210	-0-	-4040	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	15295	-0-	-2530	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	14045	-0-	-184	-0-	14045	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

03	34689	X	27702	-0-	-6987	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	25486	-0-	-6524	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	24715	-0-	-7556	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	21998	-0-	-7702	-0-	21998	2			N	-0-					-0-
07	29481	X	21534	-0-	-7947	-0-	21534	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	19545	-0-	-8169	-0-	19545	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

03	46469	X	38209	-0-	-8260	-0-	38209	2			N	-0-					-0-
04	43290	X	34763	-0-	-8527	-0-	34763	2			N	-0-					-0-
05	44733	X	33043	-0-	-11690	-0-	33043	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	31564	-0-	-8756	-0-	31564	2			N	-0-					-0-
07	39587	X	31923	-0-	-7664	-0-	31923	2			N	-0-					-0-
08	38223	X	31999	-0-	-6224	-0-	31999	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

03	31310	X	19623	-0-	-11687	-0-	19623	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	15367	-0-	-14933	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	17259	-0-	-11850	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	17522	-0-	-10648	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	22285	-0-	-3073	-0-	22285	2			N	-0-					-0-
*08	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

03	68448	X	55535	-0-	-12913	-0-	55535	2			N	-0-					-0-
04	62700	X	52653	-0-	-10047	-0-	52653	2			N	-0-					-0-
05	62217	X	53743	-0-	-8474	-0-	53743	2			N	-0-					-0-
06	58050	X	49929	-0-	-8121	-0-	49929	2			N	-0-					-0-
07	59985	X	48993	-0-	-10992	-0-	48993	2			N	-0-					-0-
08	55521	X	49055	-0-	-6466	-0-	49055	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

03	43090	X	42215	-0-	-875	-0-	42215	2			N	-0-					-0-
04	40088	X	40088	-0-	-0-	-0-	40088	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	40844	-0-	-851	-0-	40844	2			N	-0-					-0-
06	40860	X	38704	-0-	-2156	-0-	38704	2			N	-0-					-0-
07	42222	X	39831	-0-	-2391	-0-	39831	2			N	-0-					-0-
08	42222	X	38635	-0-	-3587	-0-	38635	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

03	32364	X	26526	-0-	-5838	-0-	26526	2			N	-0-					-0-
04	30060	X	24925	-0-	-5135	-0-	24925	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	25556	-0-	-5382	-0-	25556	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	23761	-0-	-3959	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	23045	-0-	-5196	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	21855	-0-	-4681	-0-	21855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43958	X	35455	-0-	-8503	-0-	35455	2			N	-0-					-0-
04	40440	X	32373	-0-	-8067	-0-	32373	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	24994	-0-	-16794	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
06	40440	X	20124	-0-	-20316	-0-	20124	2			N	-0-					-0-
07	39525	X	20416	-0-	-19109	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
08	35464	X	16569	-0-	-18895	-0-	16569	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44175	X	31654	-0-	-12521	-0-	31654	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	28538	-0-	-11062	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
05	38099	X	26971	-0-	-11128	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
06	34500	X	19875	-0-	-14625	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	19295	-0-	-14154	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	3261	-0-	-28390	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50096	X	37012	-0-	-13084	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
04	44820	X	33372	-0-	-11448	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
05	43648	X	33822	-0-	-9826	-0-	33822	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	31447	-0-	-8273	-0-	31447	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	30592	-0-	-8065	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
08	37014	X	29386	-0-	-7628	-0-	29386	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71083	X	52607	-0-	-18476	-0-	52607	2			N	-0-					-0-
04	63960	X	48288	-0-	-15672	-0-	48288	2			N	-0-					-0-
05	61938	X	47658	-0-	-14280	-0-	47658	2			N	-0-					-0-
06	56430	X	44423	-0-	-12007	-0-	44423	2			N	-0-					-0-
*07	55397	X	43942	-0-	-11455	-0-	43942	2			N	-0-					-0-
08	52607	X	42450	-0-	-10157	-0-	42450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69626	X	46056	-0-	-23570	-0-	46056	2			N	-0-					-0-
04	59880	X	42870	-0-	-17010	-0-	42870	2			N	-0-					-0-
05	57722	X	46243	-0-	-11479	-0-	46243	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	48582	-0-	-5118	-0-	48582	2			N	-0-					-0-
*07	49972	X	47355	-0-	-2617	-0-	47355	2			N	-0-					-0-
08	46252	X	43487	-0-	-2765	-0-	43487	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

03	48081	X	39235	-0-	-8846	-0-	39235	2			N	-0-					-0-
04	45630	X	35911	-0-	-9719	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	33621	-0-	-10616	-0-	33621	2			N	-0-					-0-
06	58188	X	58188	-0-	-0-	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	34022	-0-	-6774	-0-	34022	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	30066	-0-	-9180	-0-	30066	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2015 - PLUGGED 10/31/15

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

03	DLQ G-10		7210	-0-	7210	31075	7196	2	14	9	N	13					93
04	38616	X	7541	-0-	-31075	-0-	7513	2	28	9	N	25					118
05	8401	X	8142	-0-	-259	-0-	8128	2	14	9	N	13					131
06	7890	X	6920	-0-	-970	-0-	6911	2	9	9	N	8					139
07	7781	X	6995	-0-	-786	-0-	6985	2	10	9	N	9					148
08	8153	X	7186	-0-	-967	-0-	7179	2	7	9	N	6					154

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
07	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
*08	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

03	11966	X	11371	-0-	-595	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10415	-0-	-865	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9307	-0-	-1636	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10353	-0-	-657	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10957	-0-	-420	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10976	-0-	-401	-0-	10976	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					26
04	900	N	353	-0-	-547	-0-	353	2			N	-0-					26
05	868	N	327	-0-	-541	-0-	327	2			N	-0-					26
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	376	2			N	-0-					26
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					26
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	114	1			20
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					20
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					21
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					21
07	1209	N	939	-0-	-270	-0-	939	2			N	-0-					21
08	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					24
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					24
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					24
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					24
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					36
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					36
05	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					36
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-					36
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					36
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					175
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					175
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					175
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					175
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					175
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					175

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					28
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					28
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					28
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					28
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					28
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					30
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					30
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					30
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					30
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					30
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					75
04	990	N	678	-0-	-312	-0-	678	2			N	-0-					75
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					75
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2			N	-0-					75
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					75
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					75

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					75
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					75
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					75
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					75
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					75
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					75

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					93
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1355	2	1	9	N	1	72	1			22
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-					22
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2			N	-0-					22
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2			N	-0-					22
08	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					66
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					66
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					66
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					66
07	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	2			N	-0-					66
08	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					43
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					43
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					43
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					43
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					43
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					43

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					63
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	614	2	9	9	N	8					71
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					71
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					71
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					71
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					71

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					37
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	2			N	-0-					37
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					37
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2	9	N	2					39
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					39
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					126
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					126
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					126
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-					126
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					126
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					126

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2					37
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					37
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					37
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					39
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					39
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					39

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					53
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					53
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					53
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					53
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					53
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					53

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					16
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					16
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					16
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					16
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					16
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					144
04	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					144
05	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					144
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					144
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					144
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					12
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					12
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					12
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					12
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					12
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2					55
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	505	2	9	9	N	8					63
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7					70
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	507	2	7	9	N	6					76
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	N	2					78
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	494	2	8	9	N	7					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3					23
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	356	2	2	9	N	2					25
05	1147	N	541	-0-	-606	-0-	540	2	1	9	N	1					26
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					26
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					26
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					26

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					51
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					51
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1177	2	9	9	N	8					59
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7					66
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5					71
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					71

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					120
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	105	1			15
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	701	2	1	9	N	1					16
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					16
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	659	2	4	9	N	4					20
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	N	7					70
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					70
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					70
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1060	2	1	9	N	1					71
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1071	2	2	9	N	2					73
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					73

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10					110
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	934	2	11	9	N	10					120
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1013	2	13	9	N	12					132
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1	118	1			15
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9	9	N	8					23
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					28

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					120
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					120
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					120
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-	60	1			60
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					60
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	111	1			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					19
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					19
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					19
06	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	2830	2			N	-0-					19
07	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2799	2	4	9	N	4					23
08	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2811	2			N	-0-					23

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					107
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	N	10					117
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	976	2	11	9	N	10					127
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					127
07	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					127
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					127

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-	176	1			16
04	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1517	2			N	-0-					16
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					16
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	2	6	9	N	5					21
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					21
08	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1633	2			N	-0-					21

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4082	2	11	9	N	10					64
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3992	2	8	9	N	7					71
05	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					71
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					71
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4294	2	9	9	N	8					79
08	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	2			N	-0-					79

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

03	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					59
04	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4578	2			N	-0-					59
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					59
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					59
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					59
08	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	4535	2			N	-0-					59

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1523	2	12	9	N	11					191
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	N	2					193
05	1674	N	1181	-0-	-493	-0-	1177	2	4	9	N	4	175	1			22
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	2	8	9	N	7					29
07	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1529	2	4	9	N	4					33
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	N	2					35

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3182	2	8	9	N	7					106
04	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2991	2			N	-0-					106
05	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	2636	2	1	9	N	1					107
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3179	2	10	9	N	9					116
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-					116
08	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2			N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4355	2	7	9	N	6					117
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3788	2	10	9	N	9					126
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4237	2	1	9	N	1					127
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3640	2	4	9	N	4					131
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					131
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					131

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	5586	2	14	9	N	13					114
04	5880	X	4922	-0-	-958	-0-	4916	2	6	9	N	5					119
05	6045	X	4608	-0-	-1437	-0-	4606	2	2	9	N	2					121
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6338	2	3	9	N	3					124
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6131	2	18	9	N	16					140
*08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5894	2	6	9	N	5					145

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3656	-0-	-715	-0-	3646	2	10	9	N	9					39
04	4230	X	3600	-0-	-630	-0-	3600	2			N	-0-					39
05	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	3574	2			N	-0-					39
06	3960	X	3627	-0-	-333	-0-	3627	2			N	-0-					39
07	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			N	-0-					39
*08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					39

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3728	2	4	9	N	4					95
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4878	2	11	9	N	10					105
05	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	3991	2			N	-0-					105
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4652	2	7	9	N	6					111
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	2	8	9	N	7					118
*08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4788	2	3	9	N	3					121

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6773	2	4	9	N	4	55	1			33
04	6240	X	6222	-0-	-18	-0-	6213	2	9	9	N	8					41
05	6448	X	5974	-0-	-474	-0-	5974	2			N	-0-					41
06	6240	X	5676	-0-	-564	-0-	5668	2	8	9	N	7					48
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6611	2	7	9	N	6					54
08	6448	X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2			N	-0-					54

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	3555	2			N	-0-					53
04	3450	X	2906	-0-	-544	-0-	2892	2	14	9	N	13					66
05	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	2859	2	11	9	N	10					76
06	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	3184	2	13	9	N	12					88
07	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3335	2	11	9	N	10					98
08	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3432	2	1	9	N	1					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	6989	2	10333	5	N	10	66	1			38
							11	9									
04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	6749	2	9645	5	N	18					56
							20	9									
05	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	6690	2	10296	5	N	7					63
							8	9									
06	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	4024	2	10831	5	N	5					68
							6	9									
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	5959	2	11053	5	N	2					70
							2	9									
*08	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	4615	2	9600	5	N	3					73
							3	9									

CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	754	2	36	9	N	33	57	1	1	8	55
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					55
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					55
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					55
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					55
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	11	6			26
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					26
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					26

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	684	2	61	9	N	55	1	8			66
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	506	2	23	9	N	21					87
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					90

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					110
04	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-					110
05	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					110
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					110
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					110
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	258	2	1	9	N	1	1	8			110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

03	961	N	409	-0-	-552	-0-	409	2			N	-0-					58
04	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-					58
05	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					58
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	922	2	176	9	N	160	165	1			53
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	769	2	86	9	N	78	85	1			46
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	824	2	94	9	N	85	83	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					75
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					75
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					75
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	715	2	37	9	N	34	128	1	2	8	25
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	682	2	67	9	N	61	1	8			85
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	682	2	24	9	N	22	67	1	2	8	38
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	659	2	63	9	N	57	2	8			93
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	689	2	20	9	N	18	87	1	1	8	23
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	679	2	29	9	N	26	1	8			48

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1128	2	180	9	N	164	192	1	5	8	95
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1320	2	163	9	N	148	192	1	4	8	47
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1293	2	120	9	N	109	83	1	5	8	68
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1236	2	149	9	N	135	152	1	5	8	46
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1362	2	167	9	N	152	108	1	5	8	85
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1301	2	139	9	N	126	163	1	3	8	45

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1981	2	47	9	N	43	1	8			140
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1902	2	19	9	N	17					157
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1914	2	40	9	N	36	155	1	1	8	37
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					37
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1738	2	23	9	N	21					58
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1733	2	35	9	N	32					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4508	2	934	9	N	849	925	1	23	8	180
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4117	2	948	9	N	862	746	1	10	8	286
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4112	2	975	9	N	886	863	1	27	8	282
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	3517	2	843	9	N	766	928	1	20	8	100
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	3867	2	967	9	N	879	736	1	16	8	227
*08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	2888	2	702	9	N	638	765	1	12	8	88

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

03	682	N	417	-0-	-265	-0-	409	2	8	9	N	7					45
04	600	N	335	-0-	-265	-0-	334	2	1	9	N	1					46
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	349	2	8	9	N	7	33	1			20
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2	1	8			21
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	N	6	1	8			26
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	929	2	37	9	N	34					60

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					40
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					40
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					40
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					40
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					40
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					40

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					53
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					53
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1370	2	114	9	N	104	195	1	2	8	130
04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1358	2	160	9	N	145	189	1	1	8	85
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1359	2	131	9	N	119	108	1	3	8	93
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1328	2	94	9	N	85	142	1	3	8	33
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1376	2	134	9	N	122	101	1	2	8	52
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1364	2	110	9	N	100	108	1	2	8	42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	465	2	36	9	N	33	1	8			95
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6					101
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	420	2	2	9	N	2	1	8			102
06	480	N	262	-0-	-218	-0-	262	2			N	-0-					102
07	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-					102
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

03	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					92
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					92
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					92
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					92
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					92
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

03	11687	X	11000	-0-	-687	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10721	-0-	-589	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10813	-0-	-874	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9562	-0-	-1358	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204

WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	505	-0-	-2595	1085	505	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	1158	-0-	-4050	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	755	-0-	-3244	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

03	2820	N	907	-0-	-1913	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

03	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	62	1	1073	3	N	2					147
							2	9									
04	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	60	1	1017	3	N	3					150
							3	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	3	N	-0-					150
06	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	60	1	973	3	N	10					160
							11	9									
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	62	1	955	3	N	1					161
							1	9									
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	62	1	964	3	N	1					162
							1	9									

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	775	1	2282	3	N	29					65
							32	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	750	1	2207	3	N	79					144
							87	9									
05	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	775	1	2033	3	N	47	163	1			28
							52	9									
06	3030	X	2528	-0-	-502	-0-	750	1	1736	3	N	38					66
							42	9									
07	3131	X	2200	-0-	-931	-0-	750	1	1419	3	N	28					94
							31	9									
08	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	775	1	1735	3	N	22					116
							24	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

03	DLQ G-10		10321	-0-	10321	42181	10321	2			N	-0-					-0-
04	51968	X	9787	-0-	-42181	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9128	-0-	-2001	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8313	-0-	-2457	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9134	-0-	-1189	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	7826	-0-	-2497	-0-	7826	2			N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

03	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					46
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					46
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					46
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					46
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					46
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					46

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

03	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	142	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	143	1	4101	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	136	1	3896	2	N	-0-					-0-
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	150	1	4211	2	N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	150	1	4232	2	N	-0-					-0-
*08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	164	1	4547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

03	5859	X	4661	-0-	-1198	-0-	169	1	4474	3	Y	16	20	1			2
							18	9									
04	4710	X	4374	-0-	-336	-0-	162	1	4211	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	165	1	4348	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	160	1	4297	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	173	1	4368	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	176	1	4396	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

03	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	94	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	90	1	2536	3	Y	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	96	1	2687	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	87	1	2502	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	101	1	2599	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	94	1	2498	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	115	1	3158	3	Y	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	111	1	3114	3	Y	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	120	1	3282	3	Y	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	110	1	3176	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	118	1	3108	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	112	1	3019	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	117	1	3560	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	105	1	3152	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	109	1	3132	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	2904	-0-	-636	-0-	95	1	2809	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	115	1	3197	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	114	1	3196	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	57	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	228	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	111	1	2639	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					2
04	840	N	694	-0-	-146	-0-	27	1	667	3	Y	-0-					2
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	25	1	699	3	Y	-0-					2
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	22	1	638	3	Y	-0-					2
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	24	1	624	3	Y	-0-					2
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

*01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	624	1	1667	3	Y	10					22
							11	9									
*02	1769	N	1547	-0-	-222	-0-	160	1	1387	3	Y	-0-					22
*03	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	51	1	1423	3	Y	-0-					22
*04	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	55	1	1538	3	Y	-0-					22
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	65	1	1665	3	Y	-0-					22
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	3	Y	-0-					22
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	67	1	1679	3	Y	-0-	22	1			-0-
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	66	1	1665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	65	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	63	1	1672	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	60	1	1687	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	52	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	63	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	62	1	1722	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	43	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	41	1	1154	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	42	1	1195	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	41	1	1168	3	N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	3	N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	-0-					37
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	-0-					37
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	3	Y	-0-					37
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	-0-					37
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					37
*02	377	N	238	-0-	-139	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					37
*03	403	N	218	-0-	-185	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					37
*04	390	N	303	-0-	-87	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					37
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					37
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					37
*07	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	Y	-0-	35	1			2
*08	310	N	78	-0-	-232	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	N	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	28	1	778	3	N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	30	1	793	3	N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	28	1	743	3	N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	31	1	767	3	N	-0-					-0-
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	31	1	760	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

03	2635	N	2217	-0-	-418	-0-	79	1	2138	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	75	1	2056	3	Y	17					17
							19	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	78	1	2142	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	75	1	2090	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	81	1	2108	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	80	1	2137	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

03	4805	X	4717	-0-	-88	-0-	159	1	4558	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	153	1	4387	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4649	-0-	-156	-0-	157	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	151	1	4274	3	Y	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	164	1	4411	3	Y	-0-					-0-
*08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	162	1	4462	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	3	Y	-0-					2
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	-0-					2
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					2
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					2
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					2
08	496	N	98	-0-	-398	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

03	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	79	1	2197	3	Y	-0-					16
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					16
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	-0-					16
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-					16
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	94	1	2392	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
08	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	87	1	2329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	86	1	2243	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2216	-0-	-4	-0-	77	1	2139	3	Y	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	3	Y	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	93	1	2341	3	Y	-0-					-0-
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	92	1	2297	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	177	1	5291	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	161	1	4659	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	166	1	4969	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4456	-0-	-584	-0-	142	1	4314	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	161	1	4671	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	3916	-0-	-1292	-0-	133	1	3783	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	71	1	1799	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	62	1	1673	3	Y	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	65	1	1779	3	Y	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	69	1	1795	3	Y	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	66	1	1662	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1284	-0-	-18	-0-	43	1	1241	3	Y	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	48	1	1255	3	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	3	Y	41					41
							45	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	3	Y	6	47	1			-0-
							7	9									
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2740	-0-	-80	-0-	92	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2492	-0-	-422	-0-	84	1	2408	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2297	-0-	-523	-0-	79	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2309	-0-	-512	-0-	79	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2124	-0-	-356	-0-	74	1	2050	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	728	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	934	1	1858	3	Y	5					5
							6	9									
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	127	1	2772	3	Y	-0-					5
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	107	1	2883	3	Y	-0-					5
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	116	1	3033	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	52	1	1562	3	N	-0-			7
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	3	N	-0-			7
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	N	-0-			7
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	60	1	1845	3	N	-0-			7
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	64	1	1825	3	N	-0-			7
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	69	1	1932	3	N	-0-			7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-			-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	941	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	35	1	960	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	28	1	817	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	32	1	872	3	Y	-0-			-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3327	-0-	227	227	115	1	3212	3	Y	-0-			3
04	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	82	1	2256	3	Y	-0-			3
05	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	89	1	2299	3	Y	-0-			3
06	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	107	1	2898	3	Y	-0-			3
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	111	1	2854	3	Y	-0-			3
08	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	110	1	2796	3	Y	-0-			3

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	67	1	1929	2	N	-0-			-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	56	1	1596	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	57	1	1598	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	61	1	1718	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	56	1	1555	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5649	-0-	-365	-0-	194	1	5455	3	Y	-0-			-0-
04	5160	X	4729	-0-	-431	-0-	165	1	4564	3	Y	-0-			-0-
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	185	1	5187	3	Y	-0-			-0-
06	5460	X	4451	-0-	-1009	-0-	150	1	4301	3	Y	-0-			-0-
07	5642	X	4180	-0-	-1462	-0-	150	1	4030	3	Y	-0-			-0-
08	5642	X	3998	-0-	-1644	-0-	141	1	3857	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	61	1	1758	2	N	-0-			-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	61	1	1738	2	N	-0-			-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	61	1	1706	2	N	-0-			-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1825	2	N	-0-			-0-
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	67	1	1843	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	93	1	2443	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	89	1	2337	3	Y	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	101	1	2660	3	Y	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	98	1	2622	3	Y	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2644	3	Y	-0-					-0-
*08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	105	1	2792	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	45	1	1865	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	37	1	1651	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	43	1	1699	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	42	1	1702	3	Y	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	46	1	1753	3	Y	-0-					-0-
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1701	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	3	N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	77	1	2252	3	N	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	86	1	2414	3	N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	81	1	2347	3	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	89	1	2470	3	N	-0-					-0-
*08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	89	1	2481	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	47	1	1201	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	47	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	46	1	1186	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	49	1	1192	3	N	-0-					-0-
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	121	1	3322	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	110	1	3066	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	113	1	3103	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	105	1	2987	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	118	1	3095	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	112	1	2993	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	145	1	4067	3	N	-0-					10
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	140	1	3904	3	N	-0-					10
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	3	N	-0-					10
06	3990	X	3862	-0-	-128	-0-	129	1	3733	3	N	-0-					10
07	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	145	1	3970	3	N	-0-					10
08	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	144	1	3977	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	N	-0-					73
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	34	1	982	3	Y	-0-	73	1			-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	989	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	34	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	32	1	856	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	32	1	866	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3910	-0-	-554	-0-	135	1	3775	3	Y	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	131	1	3682	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	121	1	3389	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	138	1	3692	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	142	1	3746	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	50	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	3	Y	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	48	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	46	1	1160	3	Y	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	241	1	7001	3	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	224	1	6493	3	N	-0-					-0-
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	225	1	6421	3	N	-0-					-0-
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	205	1	6066	3	N	-0-					-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	216	1	5921	3	N	-0-					-0-
*08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	213	1	5929	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	3	Y	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	41	1	1054	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	43	1	1058	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	977	-0-	-201	-0-	37	1	940	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	834	3	N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	3	N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	636	-0-	-294	-0-	22	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	27	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	538	-0-	-175	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	77	1	2221	2	N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	74	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	72	1	2067	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	73	1	2048	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	77	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	74	1	2038	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	55	1	1520	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	53	1	1391	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	44	1	1200	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	81	1	2261	3	Y	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	77	1	2196	3	Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	79	1	2274	3	Y	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	77	1	2191	3	Y	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	83	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	79	1	2162	3	Y	-0-					20
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	82	1	2231	3	Y	-0-					20
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	73	1	2029	3	Y	-0-					20
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	81	1	2329	3	Y	-0-					20
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	-0-	17	1			-0-
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	93	1	2396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	43	1	1762	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	44	1	1867	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	37	1	1629	3	N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	46	1	1820	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	63	1	1822	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2275	-0-	-918	-0-	79	1	2195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3060	X	2211	-0-	-849	-0-	82	1	2129	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2301	-0-	-830	-0-	84	1	2217	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	75	1	2096	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2223	-0-	-102	-0-	81	1	2142	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	80	1	2038	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	14722	-0-	-437	-0-	494	1	14228	3	Y	-0-					-0-
04	14670	X	14368	-0-	-302	-0-	488	1	13880	3	Y	-0-					-0-
05	15159	X	14530	-0-	-629	-0-	489	1	14041	3	Y	-0-					-0-
06	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	466	1	13689	3	Y	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	511	1	14136	3	Y	-0-					-0-
*08	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	512	1	14132	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	68	1	2801	3	N	-0-					-0-
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	3	N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	64	1	2786	3	N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	59	1	2667	3	N	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	66	1	2681	3	N	-0-					-0-
*08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	72	1	2768	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2759	-0-	-93	-0-	99	1	2659	3	Y	1					16
							1	9									
04	2730	N	2581	-0-	-149	-0-	95	1	2482	3	Y	4					20
							4	9									
05	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	96	1	2577	3	Y	-0-					20
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	92	1	2474	3	Y	-0-					20
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	99	1	2552	3	Y	-0-					20
08	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	97	1	2455	3	Y	2					22
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	80	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	70	1	2061	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	73	1	2087	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	64	1	1843	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	75	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	75	1	2022	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	139	1	4183	3	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	141	1	4093	3	N	-0-					-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	141	1	4193	3	N	-0-					-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	131	1	4024	3	N	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	141	1	4048	3	N	-0-					-0-
*08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	139	1	3977	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	46	1	1938	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	43	1	1831	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	38	1	1770	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	37	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	46	1	1834	3	N	-0-					-0-
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1828	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	3	Y	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	3	Y	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	72	1	1928	3	Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	70	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	75	1	1985	3	Y	-0-					-0-
*08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	186	1	5146	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	185	1	5032	3	Y	28	23	1			16
							31	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	195	1	5214	3	Y	3	1	1			18
							3	9									
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	229	1	6311	3	Y	7					25
							8	9									
07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	248	1	6371	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
*08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	233	1	6062	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

03	5704	X	5330	-0-	-374	-0-	175	1	5155	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5080	-0-	-440	-0-	168	1	4912	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5038	-0-	-666	-0-	165	1	4873	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4601	-0-	-799	-0-	147	1	4454	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	4665	-0-	-698	-0-	160	1	4505	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4565	-0-	-767	-0-	158	1	4407	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

03	4092	X	3667	-0-	-425	-0-	128	1	3539	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	118	1	3341	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3540	-0-	-490	-0-	125	1	3415	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	115	1	3222	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	126	1	3403	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	130	1	3444	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

03	3007	N	2978	-0-	-29	-0-	96	1	2882	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2773	-0-	-107	-0-	92	1	2681	3	N	-0-					-0-
05	3007	N	2980	-0-	-27	-0-	98	1	2882	3	N	-0-					-0-
06	2880	N	2846	-0-	-34	-0-	90	1	2756	3	N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	98	1	2848	3	N	-0-					-0-
08	2976	N	2904	-0-	-72	-0-	97	1	2807	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	107	1	2910	3	Y	3					10
							3	9									
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	102	1	2583	3	Y	2					12
							2	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	118	1	3055	3	Y	-0-					12
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1878	3	Y	-0-					12
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	117	1	2963	3	Y	1					13
							1	9									
*08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	121	1	2991	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	51	1	1344	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	41	1	1209	3	Y	-0-			-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	41	1	1180	3	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	44	1	1216	3	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	43	1	1226	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	2	N	-0-			-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	62	1	1778	2	N	-0-			-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	2	N	-0-			-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	69	1	1942	2	N	-0-			-0-
*08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	106	1	2939	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	94	1	2648	3	N	-0-			-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	N	-0-			-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	91	1	2593	3	N	-0-			-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	87	1	2474	3	N	-0-			-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	96	1	2591	3	N	-0-			-0-
*08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	99	1	2638	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	58	1	1682	3	Y	-0-			10
04	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	68	1	1794	3	Y	-0-			10
05	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	59	1	1575	3	Y	-0-			10
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	47	1	1346	3	Y	-0-			10
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	69	1	1824	3	Y	-0-			10
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	60	1	1594	3	Y	-0-			10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	86	1	2225	3	Y	-0-			2
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	89	1	2414	3	Y	-0-			2
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	94	1	2477	3	Y	-0-			2
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	91	1	2397	3	Y	-0-			2
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	100	1	2582	3	Y	-0-			2
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	103	1	2626	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	38					38
							42	9									
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	22	1	554	3	Y	-0-	35	1			-0-
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	19	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	121	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	109	1	2927	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	113	1	2970	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2913	-0-	-417	-0-	103	1	2810	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	111	1	2878	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	110	1	2855	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	277	1	1485	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3000	N	3075	-0-	75	75	487	1	2588	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3258	-0-	158	233	504	1	2754	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3144	-0-	144	377	488	1	2656	3	Y	-0-					-0-
07	3676	X	3299	-0-	-377	-0-	509	1	2790	3	Y	-0-					-0-
*08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	110	1	2847	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	39	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	37	1	1693	3	N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	38	1	1652	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1505	-0-	-265	-0-	30	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	52	1	1464	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	45	1	1407	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	57	1	1651	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	55	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	53	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	52	1	1462	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	50	1	1388	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

03	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	70	1	3044	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	58	1	2363	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	56	1	2400	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	54	1	2306	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2387	-0-	-589	-0-	59	1	2328	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	58	1	2318	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

03	4377	X	3504	-0-	-873	-0-	470	1	3030	3	Y	4					7
							4	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	454	1	2856	3	Y	1					8
							1	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	473	1	2614	3	Y	1					9
							1	9									
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	452	1	2479	3	Y	4					13
							4	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	471	1	2482	3	Y	4					17
							4	9									
*08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	463	1	2312	3	Y	-0-					17

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

03	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	109	1	3092	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	91	1	2603	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	104	1	2989	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	99	1	2851	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	103	1	2860	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	106	1	2880	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	51	1	1407	3	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	48	1	1268	3	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	41	1	1211	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1063	-0-	-301	-0-	37	1	1026	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	39	1	1076	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

03	7161	X	6276	-0-	-885	-0-	205	1	6071	3	Y	-0-					-0-
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	232	1	6766	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6813	-0-	-255	-0-	226	1	6587	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	217	1	6495	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	242	1	6715	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	235	1	6588	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	73	1	2151	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	1998	-0-	-762	-0-	69	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2033	-0-	-478	-0-	67	1	1966	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1714	-0-	-446	-0-	59	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	69	1	1856	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	68	1	1823	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	293	1	8637	3	N	-0-					-0-
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	280	1	8143	3	N	-0-					-0-
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	281	1	8178	3	N	-0-					-0-
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	254	1	7687	3	N	-0-					-0-
07	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	276	1	7797	3	N	-0-					-0-
*08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	267	1	7582	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	212	1	5609	3	Y	-0-					9
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	198	1	5270	3	Y	-0-					9
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	207	1	5442	3	Y	-0-					9
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	194	1	5169	3	Y	-0-					9
07	6014	X	5573	-0-	-441	-0-	210	1	5363	3	Y	-0-					9
08	5828	X	5501	-0-	-327	-0-	207	1	5294	3	Y	-0-					9

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	528	1	4116	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	509	1	3890	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	532	1	4192	3	Y	9					12
							10	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	514	1	4167	3	Y	3					15
							3	9									
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	543	1	4299	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
08	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	169	1	4238	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	3	Y	-0-					26
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	3	Y	-0-					26
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	66	1	1816	3	Y	-0-					26
06	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	59	1	1690	3	Y	-0-					26
07	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	68	1	1787	3	Y	-0-					26
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	62	1	2694	3	Y	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	64	1	2612	3	Y	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	62	1	2674	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2647	-0-	-23	-0-	59	1	2588	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	66	1	2669	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	95	1	2606	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	108	1	2970	3	Y	-0-					8
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-					8
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	113	1	3098	3	Y	-0-					8
06	3000	N	3055	-0-	55	55	108	1	2945	3	Y	2					10
							2	9									
07	3164	X	3109	-0-	-55	-0-	118	1	2989	3	Y	2					12
							2	9									
08	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	111	1	2865	3	Y	-0-					12

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5223	-0-	-326	-0-	175	1	5048	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4988	-0-	-352	-0-	168	1	4820	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	171	1	4966	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	159	1	4737	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	5097	-0-	-142	-0-	179	1	4918	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	171	1	4791	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	87	1	2478	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	83	1	2324	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2287	-0-	-348	-0-	79	1	2208	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	80	1	2271	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	88	1	2331	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	81	1	2203	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	33	1	856	3	Y	-0-			-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	35	1	958	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	822	-0-	-198	-0-	28	1	794	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	752	-0-	-178	-0-	25	1	727	3	Y	-0-			-0-
08	992	N	734	-0-	-258	-0-	25	1	709	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	39	1	1784	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	56	1	1643	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	60	1	1748	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	59	1	1702	3	N	-0-			-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	3	N	-0-			-0-
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527	N	109	-0-	-418	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-			-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-			-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	590	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	49	1	1402	2	N	-0-			-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	54	1	1543	2	N	-0-			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-			-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	49	1	1370	2	N	-0-			-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	2	N	-0-			-0-
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	60	1	1668	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	327	1	9427	2	N	-0-			-0-
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	291	1	8358	2	N	-0-			-0-
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	284	1	8136	2	N	-0-			-0-
06	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	301	1	8454	2	N	-0-			-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	271	1	7632	2	N	-0-			-0-
*08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	257	1	7127	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6120	-0-	-886	-0-	209	1	5911	3	Y	-0-			-0-
04	6480	X	6025	-0-	-455	-0-	202	1	5823	3	Y	-0-			-0-
05	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	206	1	5974	3	Y	-0-			-0-
06	6060	X	5858	-0-	-202	-0-	193	1	5665	3	Y	-0-			-0-
07	6262	X	5959	-0-	-303	-0-	209	1	5750	3	Y	-0-			-0-
08	6231	X	5969	-0-	-262	-0-	206	1	5763	3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	73	1	2160	3	Y	-0-			-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	77	1	2200	3	Y	-0-			-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	3	Y	-0-			-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	76	1	2174	3	Y	-0-			-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	83	1	2242	3	Y	-0-			-0-
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	121	1	5129	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4932	-0-	-48	-0-	116	1	4816	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	112	1	4734	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4784	-0-	-226	-0-	107	1	4677	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4782	-0-	-395	-0-	119	1	4663	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4757	-0-	-420	-0-	118	1	4639	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	145	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	137	1	3939	2	N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	145	1	4153	2	N	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	139	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	140	1	3957	2	N	-0-					-0-
*08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	150	1	4151	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	4846	-0-	-7027	-0-	171	1	4675	3	Y	-0-					-0-
04	10710	X	7909	-0-	-2801	-0-	281	1	7628	3	Y	-0-					-0-
05	10912	X	9349	-0-	-1563	-0-	333	1	9016	3	Y	-0-					-0-
06	9690	X	8792	-0-	-898	-0-	305	1	8487	3	Y	-0-					-0-
07	10013	X	8211	-0-	-1802	-0-	299	1	7912	3	Y	-0-					-0-
08	9362	X	8273	-0-	-1089	-0-	301	1	7972	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	110	1	3333	3	N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	105	1	3072	3	N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	104	1	3093	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	94	1	2830	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	108	1	2975	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	107	1	2967	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2387	-0-	-310	-0-	81	1	2306	3	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2243	-0-	-247	-0-	77	1	2166	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	86	1	2386	3	Y	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	88	1	2591	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	81	1	2192	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	82	1	2251	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6543	-0-	-990	-0-	212	1	6331	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6765	-0-	-525	-0-	219	1	6546	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6823	-0-	-710	-0-	225	1	6598	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6676	-0-	-164	-0-	212	1	6464	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	230	1	6462	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6883	-0-	-123	-0-	234	1	6649	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	132	1	3873	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3928	-0-	-182	-0-	127	1	3801	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	135	1	4041	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3881	-0-	-169	-0-	124	1	3757	3	N	-0-					-0-
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	153	1	4288	3	N	-0-					-0-
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	152	1	4299	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	102	1	2920	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	98	1	2722	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	91	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2431	-0-	-479	-0-	81	1	2350	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	89	1	2447	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2416	-0-	-374	-0-	82	1	2334	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	180	1	5030	3	Y	-0-					-0-
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	186	1	5250	3	Y	-0-					-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	202	1	5486	3	Y	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	178	1	4851	3	Y	-0-					-0-
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	192	1	4995	3	Y	-0-					-0-
*08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	196	1	5108	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	71	1	1830	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2477	3	Y	1					3
							1	9									
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	106	1	2873	3	Y	1					4
							1	9									
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	86	1	2366	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	94	1	2419	3	Y	-0-					-0-
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	91	1	2274	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	95	1	2691	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	90	1	2502	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	90	1	2561	3	Y	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	93	1	2706	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	94	1	2518	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	87	1	2355	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	60	1	2441	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	58	1	2447	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	56	1	2417	3	N	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	88	1	2380	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	82	1	2255	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	54	1	2323	3	N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2482	3	N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	86	1	2482	3	N	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	77	1	2288	3	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	88	1	2384	3	N	-0-					-0-
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	82	1	2334	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	69	1	2979	3	N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	80	1	3265	3	N	-0-					-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	104	1	2973	3	N	-0-					-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	100	1	3024	3	N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	120	1	3296	3	N	-0-					-0-
*08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	113	1	3099	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	123	1	3585	3	N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	118	1	3407	3	N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	121	1	3516	3	N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	116	1	3308	3	N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	127	1	3486	3	N	-0-					-0-
*08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	130	1	3501	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4606	X	3454	-0-	-1152	-0-	116	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	111	1	3175	2	N	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	101	1	2889	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	108	1	3033	2	N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	117	1	3286	2	N	-0-					-0-
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	108	1	2980	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	191	1	5106	3	Y	6					13
							7	9									
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	142	1	3699	3	Y	3					16
							3	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	152	1	3894	3	Y	4					20
							4	9									
06	5730	X	3846	-0-	-1884	-0-	142	1	3701	3	Y	3					23
							3	9									
07	5921	X	4012	-0-	-1909	-0-	153	1	3859	3	Y	-0-	23	1			-0-
08	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-	151	1	3824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	88	1	2560	3	Y	-0-					5
04	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	84	1	2488	3	Y	-0-					5
05	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	91	1	2633	3	Y	-0-					5
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	82	1	2454	3	Y	-0-					5
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	89	1	2458	3	Y	-0-					5
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	87	1	2353	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	81	1	2356	3	N	-0-					8
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	77	1	2136	3	N	-0-					8
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	84	1	2350	3	N	-0-					8
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	70	1	2038	3	N	-0-					8
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	76	1	2123	3	N	-0-					8
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	80	1	2089	3	N	1					9
							1	9									

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	64	1	1671	3	Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	61	1	1636	3	Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1678	3	Y	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	63	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	61	1	1630	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	15	1	410	2	N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4841	-0-	-305	-0-	162	1	4679	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4681	-0-	-299	-0-	158	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4771	-0-	-251	-0-	161	1	4610	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	159	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	167	1	4710	2	N	-0-					-0-
*08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	171	1	4742	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	54	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	53	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	52	1	1489	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	47	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	50	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	46	1	1267	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	130	1	3741	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3751	-0-	-359	-0-	125	1	3626	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	139	1	4022	3	N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	124	1	3739	3	N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	140	1	3900	3	N	-0-					-0-
*08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	144	1	4072	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3465	3	N	-0-					-0-
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	118	1	3375	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	125	1	3494	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	121	1	3392	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	126	1	3388	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	130	1	3450	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

03	5890	X	5519	-0-	-371	-0-	188	1	5331	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5277	-0-	-423	-0-	181	1	5096	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	186	1	5200	3	Y	-0-					-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	185	1	5280	3	Y	-0-					-0-
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	214	1	5737	3	Y	-0-					-0-
*08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	204	1	5405	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

03	2883	N	2837	-0-	-46	-0-	62	1	2775	3	N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	2708	3	N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	64	1	2785	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2707	-0-	-53	-0-	59	1	2648	3	N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	98	1	2848	3	N	-0-					-0-
*08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	97	1	2838	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

03	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	108	1	3032	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	102	1	2721	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	106	1	2855	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2599	-0-	-671	-0-	92	1	2507	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2526	-0-	-667	-0-	94	1	2432	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2410	-0-	-721	-0-	87	1	2323	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

03	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	82	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	79	1	2427	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	86	1	2494	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	77	1	2333	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	85	1	2415	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	84	1	2436	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

03	2728	N	2361	-0-	-367	-0-	54	1	2307	3	N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	53	1	2274	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	56	1	2424	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	50	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	48	1	1987	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	1967	-0-	-513	-0-	47	1	1920	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	86	1	2383	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	82	1	2290	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	90	1	2393	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	80	1	2280	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	87	1	2333	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	93	1	2380	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	121	1	5130	3	N	-0-					-0-
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	117	1	5085	3	N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	125	1	5313	3	N	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	114	1	5100	3	N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	128	1	5261	3	N	-0-					-0-
*08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	183	1	5199	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	76	1	3242	3	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	73	1	3142	3	N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	76	1	3244	3	N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	72	1	3110	3	N	-0-					-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	80	1	3183	3	N	-0-					-0-
*08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	79	1	3186	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	158	1	4453	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	153	1	4365	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4749	-0-	-56	-0-	163	1	4586	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4524	-0-	-36	-0-	151	1	4373	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	157	1	4234	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	162	1	4331	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	124	1	3630	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3374	-0-	-316	-0-	112	1	3262	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	122	1	3545	3	Y	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	105	1	3020	3	Y	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	145	1	3943	3	Y	-0-					-0-
*08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	137	1	3798	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	92	1	2648	2	Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	93	1	2660	2	Y	-0-					-0-
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	90	1	2586	2	Y	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	85	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	90	1	2547	2	Y	-0-					-0-
*08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2772	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7259	-0-	-243	-0-	240	1	7019	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6823	-0-	-437	-0-	230	1	6593	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	6398	-0-	-1042	-0-	218	1	6180	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6575	-0-	-625	-0-	217	1	6358	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	247	1	6810	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	7100	-0-	-154	-0-	250	1	6850	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4695	-0-	-79	-0-	159	1	4536	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4553	-0-	-67	-0-	153	1	4400	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	157	1	4457	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	151	1	4365	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	159	1	4343	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	163	1	4459	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	54	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*10	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	51	1	1440	3	Y	-0-					-0-
*11	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	67	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	59	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	43	1	1221	3	Y	-0-					-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	87	1	2399	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3306	-0-	206	206	124	1	3182	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3454	-0-	354	560	129	1	3325	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	114	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	83	1	2387	2	N	-0-					-0-
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	840	X	469	-0-	-371	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
07	868	X	643	-0-	-225	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
*08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	63	1	1737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	96	1	2723	3	Y	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	3	Y	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	98	1	2835	3	Y	-0-					-0-
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	94	1	2778	3	Y	-0-					-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	103	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	126	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	134	1	3843	2	N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	129	1	3707	2	N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	112	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	137	1	3866	2	N	-0-					-0-
*08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	134	1	3725	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	84	1	3422	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	81	1	3443	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	82	1	3490	3	Y	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	78	1	3309	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	86	1	3350	3	Y	-0-					-0-
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	125	1	3496	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	61	1	2508	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	57	1	2300	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	56	1	2333	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	54	1	2274	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	59	1	2343	3	N	-0-					-0-
*08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	94	1	2501	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	42	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1128	-0-	-582	-0-	39	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	43	1	1210	2	N	-0-					-0-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	46	1	1283	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	68	1	2905	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3024	-0-	24	24	104	1	2920	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3413	-0-	313	337	115	1	3298	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3447	-0-	447	784	116	1	3331	3	Y	-0-					-0-
07	4342	X	3558	-0-	-784	-0-	127	1	3431	3	Y	-0-					-0-
*08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	125	1	3453	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	84	1	3507	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	75	1	3308	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	82	1	3477	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	72	1	3270	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	80	1	3215	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	114	1	3161	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	160	1	4731	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4443	-0-	-567	-0-	146	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	171	1	4945	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4770	-0-	-330	-0-	152	1	4618	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	167	1	4769	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	166	1	4713	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

03	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	39	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	39	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	34	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	41	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	38	1	1530	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1673	3	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	3	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	48	1	2028	3	N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	47	1	1851	3	N	-0-					-0-
*08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	46	1	1812	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

03	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	99	1	4127	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	95	1	3967	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	95	1	4087	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	90	1	3933	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	100	1	4037	3	Y	-0-					-0-
*08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	144	1	4089	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

03	3100	N	3302	-0-	202	514	115	1	3187	3	Y	-0-					5
04	3000	N	3058	-0-	58	572	109	1	2949	3	Y	-0-					5
05	3783	X	3211	-0-	-572	-0-	113	1	3098	3	Y	-0-					5
06	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	104	1	2943	3	Y	-0-					5
07	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	111	1	2888	3	Y	-0-					5
08	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	104	1	2693	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	135	1	3723	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	130	1	3549	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	136	1	3656	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	127	1	3506	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3588	-0-	-256	-0-	136	1	3452	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	123	1	3206	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	107	1	4643	3	N	-0-					-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	103	1	4458	3	N	-0-					-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	114	1	4807	3	N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	91	1	4145	3	N	-0-					-0-
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	114	1	4729	3	N	-0-					-0-
*08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	120	1	4781	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	78	1	2085	3	Y	-0-					3
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	75	1	1993	3	Y	2					5
							2	9									
05	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	65	1	1810	3	Y	-0-					5
06	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	69	1	1805	3	Y	-0-					5
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	100	1	2587	3	Y	-0-					5
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	3	Y	-0-					5

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	266	-0-	-974	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	13	-0-	-1413	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	265	1	327	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	149	1	4017	3	Y	-0-					5
04	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	143	1	3809	3	Y	-0-					5
05	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	136	1	3685	3	Y	-0-					5
06	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	132	1	3584	3	Y	-0-					5
07	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	153	1	3899	3	Y	-0-					5
08	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	134	1	3415	3	Y	-0-					5

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	110	1	3183	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	101	1	3003	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	104	1	3006	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	95	1	2856	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	103	1	2930	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	101	1	2872	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2978	-0-	-742	-0-	96	1	2882	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	2610	-0-	-990	-0-	84	1	2526	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	104	1	3055	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2429	-0-	-781	-0-	77	1	2352	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	109	1	3158	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	103	1	2963	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	168	1	4870	3	N	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	162	1	4724	3	N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	159	1	4695	3	N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	159	1	4763	3	N	-0-					-0-
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	167	1	4726	3	N	-0-					-0-
*08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	171	1	4788	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	47	1	2015	3	N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	3	N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	80	1	2330	3	N	-0-					-0-
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	77	1	2252	3	N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	3	N	-0-					-0-
*08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	82	1	2223	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	115	1	4803	3	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	109	1	4642	3	N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	112	1	4781	3	N	-0-					-0-
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	102	1	4560	3	N	-0-					-0-
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	119	1	4669	3	N	-0-					-0-
*08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	119	1	4661	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	112	1	2946	3	Y	-0-					13
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	-0-					13
05	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	111	1	2916	3	Y	-0-					13
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	108	1	3009	3	Y	21					34
							23	9									
07	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	118	1	3054	3	Y	-0-					34
08	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	116	1	2998	3	Y	-0-					34

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	36	1	1016	3	Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	3	Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	3	Y	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	81	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	68	1	1830	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	108	1	3018	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	104	1	2849	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	107	1	2950	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	99	1	2764	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	111	1	2872	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	106	1	2899	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	110	1	3172	2	N	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	106	1	3057	2	N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	103	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	106	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	110	1	3097	2	N	-0-					-0-
*08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	110	1	3044	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	141	1	3778	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	136	1	3639	3	Y	-0-					3
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	142	1	3752	3	Y	23					26
							25	9									
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	132	1	3592	3	Y	58	84	1			-0-
							64	9									
07	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	147	1	3691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	145	1	3642	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	93	1	2681	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2441	-0-	-259	-0-	82	1	2359	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2016	-0-	-743	-0-	68	1	1948	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	1811	-0-	-859	-0-	62	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2020	-0-	-491	-0-	69	1	1951	2	Y	-0-					-0-
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	74	1	2043	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	153	1	4406	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	146	1	4135	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	151	1	4231	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	135	1	3970	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	140	1	3820	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	157	1	4325	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	108	1	2934	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	103	1	2797	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	106	1	2861	3	Y	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	3	Y	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	111	1	2917	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	104	1	2697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	38	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	40	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	60	1	1666	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	223	1	6347	3	N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	222	1	6214	3	N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	222	1	6193	3	N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	198	1	5684	3	N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	225	1	6027	3	N	-0-					-0-
*08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	188	1	5130	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	73	1	2102	3	Y	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	76	1	2043	3	Y	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	64	1	1856	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	76	1	2089	3	Y	-0-					-0-
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	252	1	1643	3	Y	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	458	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	97	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	3	Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	54	1	1338	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	109	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	124	1	3442	3	Y	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	144	1	3956	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3724	-0-	-626	-0-	127	1	3597	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2931	-0-	-944	-0-	106	1	2825	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	140	1	3702	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	130	1	3773	3	Y	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	125	1	3588	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	125	1	3514	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3545	-0-	-445	-0-	116	1	3429	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3809	-0-	-283	-0-	133	1	3676	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	125	1	3438	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	35	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	33	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	996	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	46	1	1189	3	Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	3	Y	-0-					-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	583	-0-	-378	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	70	-0-	-890	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	44	-0-	-948	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	74	-0-	-496	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	126	1	399	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

03	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	190	1	4878	3	Y	22					22
							24	9									
04	6150	X	5250	-0-	-900	-0-	196	1	5053	3	Y	1					23
							1	9									
05	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	204	1	5237	3	Y	1					24
							1	9									
06	5520	X	5147	-0-	-373	-0-	187	1	4936	3	Y	22	46	1			-0-
							24	9									
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	221	1	5459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	222	1	5495	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

03	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	66	1	1955	3	N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	70	1	2038	3	N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	74	1	2268	3	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	65	1	2079	3	N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	71	1	2102	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	1988	-0-	-368	-0-	69	1	1919	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

03	6293	X	5655	-0-	-638	-0-	195	1	5460	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5339	-0-	-601	-0-	185	1	5154	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	186	1	5261	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5107	-0-	-443	-0-	174	1	4933	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	189	1	5112	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4872	-0-	-770	-0-	174	1	4698	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

03	1922	X	1751	-0-	-171	-0-	64	1	1687	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1670	-0-	-100	-0-	61	1	1609	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	59	1	1616	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	57	1	1533	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	62	1	1574	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	60	1	1565	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	81	1	2257	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	77	1	2169	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	79	1	2214	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	70	1	2119	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	76	1	2171	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	82	1	2203	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	209	1	5886	3	Y	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	208	1	5703	3	Y	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	211	1	5926	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5793	-0-	-87	-0-	193	1	5600	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	6029	-0-	-47	-0-	215	1	5814	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5901	-0-	-175	-0-	212	1	5689	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	3	N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	3	N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	59	1	1727	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	68	1	1779	3	N	-0-					-0-
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	67	1	1765	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	81	1	2346	3	Y	-0-					-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	84	1	2342	3	Y	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	86	1	2397	3	Y	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	77	1	2272	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	88	1	2382	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	87	1	2357	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	135	1	3670	3	Y	-0-					12
04	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	123	1	3405	3	Y	-0-					12
05	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	125	1	3423	3	Y	-0-					12
06	3780	X	3339	-0-	-441	-0-	115	1	3224	3	Y	-0-					12
07	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	125	1	3267	3	Y	-0-					12
08	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	123	1	3183	3	Y	-0-					12

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	88	1	2502	3	Y	-0-					2
04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	84	1	2395	3	Y	-0-					2
05	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	86	1	2463	3	Y	-0-					2
06	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	81	1	2342	3	Y	-0-					2
07	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	89	1	2399	3	Y	-0-					2
08	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	82	1	2371	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	65	1	1792	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	65	1	1756	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	63	1	1706	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	62	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	62	1	1649	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	35	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	42	1	1184	3	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	36	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	39	1	1096	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	39	1	1059	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	3	Y	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	42	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	52	1	1426	3	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	63	1	1688	3	Y	-0-					-0-
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5087	-0-	-183	-0-	168	1	4919	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	161	1	4704	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4891	-0-	-379	-0-	164	1	4727	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4685	-0-	-355	-0-	152	1	4533	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	172	1	4726	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	164	1	4540	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	105	1	3224	3	N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	105	1	3189	3	N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	111	1	3363	3	N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	101	1	3172	3	N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	117	1	3389	3	N	-0-					-0-
*08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	109	1	3145	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6395	-0-	-363	-0-	214	1	6181	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	207	1	5952	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	210	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5897	-0-	-523	-0-	203	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6136	-0-	-498	-0-	210	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6367	-0-	-19	-0-	222	1	6145	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	114	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	115	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	110	1	3164	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	112	1	3151	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	114	1	3228	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	115	1	3190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	62	1	2664	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	64	1	2572	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	62	1	2671	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	59	1	2574	3	Y	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	66	1	2677	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2692	-0-	-36	-0-	65	1	2627	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	53	1	2066	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2458	-0-	-152	-0-	58	1	2400	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	62	1	2489	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2361	-0-	-249	-0-	54	1	2307	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	48	1	1951	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	1824	-0-	-718	-0-	62	1	1762	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	31	1	1373	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	43	1	1336	3	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	38	1	1611	3	N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	37	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	3	N	-0-					-0-
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	35	1	1422	3	Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	37	1	1523	3	Y	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	37	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	41	1	1681	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	34	1	1436	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	39	1	1613	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	36	1	1554	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	32	1	1303	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	29	1	1250	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	34	1	1393	3	N	-0-					-0-
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	38	1	1551	3	N	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	37	1	1533	3	N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	35	1	1529	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	57	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	56	1	1497	3	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	13	1	327	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	12	1	310	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	N	-0-					-0-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	34	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	31	1	998	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	36	1	1109	3	N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	63	1	1774	3	N	-0-					-0-
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	75	1	2338	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2279	-0-	-91	-0-	71	1	2208	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	73	1	2115	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1981	-0-	-359	-0-	64	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	77	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	86	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	86	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	88	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	84	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	83	1	2330	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	87	1	2417	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	117	1	3439	3	Y	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	105	1	3171	3	Y	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	110	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	96	1	2934	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	109	1	3025	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	103	1	2966	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	61	1	2507	3	Y	-0-					60
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	59	1	2590	3	Y	-0-					60
05	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	62	1	2548	3	Y	-0-					60
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	59	1	2675	3	Y	-0-					60
07	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	66	1	2534	3	Y	-0-					60
08	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	88	1	2409	3	Y	-0-					60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	143	1	3978	3	Y	-0-					-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	138	1	3820	3	Y	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	144	1	3960	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	134	1	3816	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	144	1	3900	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	142	1	3880	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	118	1	3587	3	N	-0-					-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	120	1	3492	3	N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	123	1	3587	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	106	1	3224	3	N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	116	1	3333	3	N	-0-					-0-
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	108	1	3062	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	146	1	4293	3	Y	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	Y	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	146	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	137	1	4105	3	Y	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	153	1	4317	3	Y	-0-					-0-
*08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	151	1	4193	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	115	1	5018	3	N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	110	1	4657	3	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	108	1	4629	3	N	-0-					-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	109	1	4957	3	N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	135	1	5559	3	N	-0-					-0-
*08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	126	1	5317	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	115	1	3159	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	104	1	2837	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	108	1	3067	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2818	-0-	-362	-0-	98	1	2720	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	118	1	3152	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	99	1	2731	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	57	1	1549	3	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	3	Y	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	54	1	1512	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	52	1	1418	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	57	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	56	1	1545	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	113	1	3073	3	N	-0-					10
04	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	69	1	1897	3	N	-0-					10
05	2852	X	763	-0-	-2089	-0-	30	1	733	3	N	-0-					10
06	2760	X	30	-0-	-2730	-0-	30	3			N	-0-					10
07	2852	X	227	-0-	-2625	-0-	7	1	220	3	N	-0-					10
08	2852	X	465	-0-	-2387	-0-	18	1	447	3	N	-0-					10

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	2	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1492	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2332	-0-	-148	-0-	85	1	2226	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									
04	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	81	1	2150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	89	1	2217	3	Y	7					7
							8	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	79	1	2126	3	Y	8					15
							9	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	92	1	2210	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	90	1	2171	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

03	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	91	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	96	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	100	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	2	Y	-0-					-0-
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	102	1	2877	2	Y	-0-					-0-
*08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	101	1	2787	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

03	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	115	1	3217	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	115	1	3264	3	Y	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	110	1	3153	3	Y	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	120	1	3284	3	Y	-0-					-0-
*08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	118	1	3228	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	130	1	3752	3	Y	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	125	1	3583	3	Y	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	132	1	3707	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	123	1	3543	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	134	1	3682	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	136	1	3680	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	3	Y	-0-					24
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	77	1	2215	3	Y	-0-					24
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	86	1	2500	3	Y	1					25
							1	9									
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	87	1	2506	3	Y	-0-					25
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	96	1	2589	3	Y	-0-					25
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	81	1	2167	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1628	3	Y	-0-					-0-
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	60	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*11	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	66	1	1813	3	Y	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	3	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1593	3	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1580	3	Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	60	1	1687	3	Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	52	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	57	1	1558	3	Y	-0-					-0-
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	113	1	3092	3	Y	-0-					2
04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	109	1	2945	3	Y	-0-					2
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	113	1	3060	3	Y	-0-					2
06	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	108	1	2964	3	Y	-0-					2
07	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	118	1	3036	3	Y	-0-					2
08	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	116	1	3017	3	Y	-0-					2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	135	1	3616	3	Y	-0-					2
04	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	123	1	3350	3	Y	-0-					2
05	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	136	1	3529	3	Y	-0-					2
06	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	126	1	3466	3	Y	-0-					2
07	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	136	1	3531	3	Y	-0-					2
08	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	134	1	3377	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	63	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	53	1	1375	3	Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	46	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	49	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	54	1	1334	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	112 2	1 9	3000	3	Y	2					2
04	3060	X	2781	-0-	-279	-0-	102	1	2679	3	Y	-0-					2
05	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	105	1	2714	3	Y	-0-					2
06	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	103	1	2735	3	Y	-0-					2
07	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	111	1	2836	3	Y	-0-					2
08	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	114	1	2788	3	Y	-0-					2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	N	-0-					2
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	N	-0-					2
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					2
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	42	1	1846	3	N	-0-					2
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	48	1	1984	3	N	-0-					2
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1909	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5947	-0-	-98	-0-	197	1	5750	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5746	-0-	-44	-0-	189	1	5557	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	200	1	5720	3	Y	-0-					-0-
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	182	1	5447	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5676	-0-	-90	-0-	203	1	5473	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	206	1	5549	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	84	1	3429	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3123	-0-	-657	-0-	73	1	3050	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3218	-0-	-688	-0-	76	1	3142	3	Y	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	72	1	3276	3	Y	-0-					-0-
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	87	1	3406	3	Y	-0-					-0-
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	86	1	3361	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	84	1	3372	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3235	-0-	-425	-0-	73	1	3162	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	69	1	3023	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3057	-0-	-453	-0-	71	1	2986	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	80	1	3101	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	79	1	3163	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	3	Y	6					13
							7	9									
05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	35	1	895	3	Y	-0-					13
06	1290	N	838	-0-	-452	-0-	28	1	806	3	Y	4					17
							4	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	3	Y	5					22
							6	9									
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	3	Y	-0-					22

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4055	3	Y	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	151	1	4124	3	Y	-0-					-0-
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	3	Y	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	140	1	3918	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3101	-0-	-1301	-0-	113	1	2988	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	2940	-0-	-1462	-0-	106	1	2834	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	130	1	3781	3	N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	125	1	3528	3	N	-0-					-0-
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3422	3	N	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	123	1	3617	3	N	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	140	1	3806	3	N	-0-					-0-
*08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	142	1	3867	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	69	1	2898	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2815	-0-	-35	-0-	65	1	2750	3	Y	-0-					-0-
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	69	1	2884	3	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2831	-0-	-49	-0-	60	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2903	-0-	-11	-0-	68	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	73	1	2956	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3858	-0-	-234	-0-	135	1	3723	3	Y	-0-					10
04	3870	X	1238	-0-	-2632	-0-	41	1	1197	3	Y	-0-					10
05	3875	X	3005	-0-	-870	-0-	107	1	2898	3	Y	-0-					10
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	156	1	4268	3	Y	-0-					10
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	155	1	4093	3	Y	-0-					10
*08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	148	1	3945	3	Y	-0-					10

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	76	1	3102	3	N	-0-					40
04	3450	X	3057	-0-	-393	-0-	72	1	2985	3	N	-0-					40
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	75	1	3124	3	N	-0-					40
06	3450	X	2694	-0-	-756	-0-	59	1	2635	3	N	-0-					40
07	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	73	1	2815	3	N	-0-					40
08	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	72	1	2881	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	3	Y	-0-					28
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	3	Y	-0-					28
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	3	Y	-0-					28
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	65	1	1145	3	Y	-0-					28
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	3	Y	-0-					28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	81	1	2284	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	77	1	2190	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	78	1	2157	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	75	1	2119	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	83	1	2249	3	N	-0-					-0-
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	82	1	2252	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	62 1	1 9	1674	3	Y	1	1	1			-0-
04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	55	1	1560	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	58	1	1531	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	52	1	1478	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	57	1	1459	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	56	1	1443	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2326	-0-	-526	-0-	80	1	2246	3	Y	-0-			-0-
04	2700	N	2501	-0-	-199	-0-	90	1	2411	3	Y	-0-			-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	90	1	2480	3	Y	-0-			-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	87	1	2428	3	Y	-0-			-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	94	1	2516	3	Y	-0-			-0-
*08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	94	1	2469	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	138	1	3982	3	Y	-0-			-0-
04	4110	X	3946	-0-	-164	-0-	138	1	3808	3	Y	-0-			-0-
05	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	139	1	3949	3	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	134	1	3736	3	Y	-0-			-0-
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	144	1	3839	3	Y	-0-			-0-
08	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	143	1	3899	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	100	1	2881	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	97	1	2792	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	100	1	2850	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	96	1	2686	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2900	-0-	-76	-0-	99	1	2801	2	N	-0-			-0-
08	2945	N	2873	-0-	-72	-0-	100	1	2773	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	94	1	2656	3	Y	-0-			-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	90	1	2536	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	1442	-0-	-883	-0-	48	1	1394	3	Y	-0-			-0-
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	99	1	2785	3	Y	-0-			-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	101	1	2685	3	Y	-0-			-0-
*08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	94	1	2550	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5458	-0-	-153	-0-	183	1	5275	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	5247	-0-	-183	-0-	177	1	5070	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5255	-0-	-294	-0-	177	1	5078	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4988	-0-	-382	-0-	172	1	4816	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5066	-0-	-452	-0-	173	1	4893	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5068	-0-	-388	-0-	176	1	4892	2	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	65	1	1813	3	Y	-0-			7
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	63	1	1738	3	Y	-0-			7
05	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-			7
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	69	1	1905	3	Y	-0-			7
07	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	62	1	1616	3	Y	-0-			7
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	67	1	1723	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	44	1	1319	3	Y	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	3	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	54	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1452	3	Y	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	130	1	3762	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3730	-0-	-830	-0-	126	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3464	-0-	-1248	-0-	117	1	3347	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3067	-0-	-1493	-0-	106	1	2961	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3329	-0-	-949	-0-	114	1	3215	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3002	-0-	-904	-0-	105	1	2897	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

03	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	110	1	3262	3	Y	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	111	1	3177	3	Y	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	115	1	3241	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	105	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	120	1	3331	3	Y	-0-					-0-
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	119	1	3314	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	83	1	3405	3	N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	80	1	3205	3	N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	81	1	3260	3	N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	72	1	3199	3	N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	80	1	3158	3	N	-0-					-0-
*08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	118	1	3257	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

03	434	N	85	-0-	-349	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	270	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	131	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	85	-0-	-287	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	193	1	5278	3	Y	-0-					-0-
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	184	1	4917	3	Y	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	195	1	5188	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5014	-0-	-356	-0-	178	1	4836	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	3551	-0-	-1998	-0-	131	1	3420	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5421	-0-	-35	-0-	201	1	5220	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	45	1	1920	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	44	1	1843	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	45	1	1972	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	42	1	1832	3	N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	48	1	1913	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	47	1	1915	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	103	1	3007	3	Y	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	125	1	3579	3	Y	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	127	1	3648	3	Y	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	116	1	3416	3	Y	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	128	1	3565	3	Y	-0-					-0-
*08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	132	1	3583	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	81	1	3390	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	82	1	3485	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	78	1	3377	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	87	1	3503	3	N	-0-					-0-
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	91	1	3572	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	95	1	2702	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2340	-0-	-1050	-0-	77	1	2263	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	84	1	2329	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2061	-0-	-699	-0-	70	1	1991	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	76	1	2095	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	75	1	1995	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	95	1	2690	3	Y	-0-					18
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	97	1	2615	3	Y	-0-					18
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	96	1	2720	3	Y	-0-					18
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	93	1	2564	3	Y	-0-					18
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	101	1	2666	3	Y	-0-					18
*08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	99	1	2703	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	70	1	3109	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	73	1	3095	3	N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	76	1	3195	3	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	72	1	3180	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	80	1	3200	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	79	1	3123	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	64	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1878	3	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	65	1	1649	3	Y	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	3	Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	57	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	60	1	1552	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	161	1	4238	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	155	1	4023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	164	1	4286	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3905	-0-	-355	-0-	142	1	3763	3	Y	-0-					-0-
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	177	1	4310	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	169	1	4183	3	Y	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	124	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	120	1	3459	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	122	1	3547	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	111	1	3324	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	127	1	3456	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	125	1	3448	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	49	1	1412	2	N	-0-					1
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					1
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	48	1	1381	2	N	-0-					1
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	47	1	1310	2	N	-0-					1
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	48	1	1346	2	N	-0-					1
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	51	1	1419	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	141	1	3717	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	137	1	3654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	142	1	3803	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	137	1	3612	3	Y	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	153	1	3797	3	Y	-0-					-0-
*08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	158	1	4004	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	7003	-0-	-3	-0-	249	1	6753	3	Y	1					11
							1	9									
04	7170	X	6588	-0-	-582	-0-	238	1	6349	3	Y	1					12
							1	9									
05	7409	X	7215	-0-	-194	-0-	260	1	6946	3	Y	8					20
							9	9									
06	6720	X	6648	-0-	-72	-0-	234	1	6414	3	Y	-0-					20
07	6944	X	6477	-0-	-467	-0-	247	1	6230	3	Y	-0-					20
08	6944	X	4919	-0-	-2025	-0-	183	1	4722	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	87	1	2439	3	Y	1					19
							1	9									
04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	89	1	2389	3	Y	8					27
							9	9									
05	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	90	1	2497	3	Y	-0-					27
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	87	1	2401	3	Y	-0-					27
07	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	94	1	2418	3	Y	-0-	14	1			7
08	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	93	1	2413	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9684	-0-	-453	-0-	347	1	9313	3	Y	22	44	1			-0-
							24	9									
04	9750	X	8479	-0-	-1271	-0-	306	1	8171	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9951	X	9440	-0-	-511	-0-	343	1	9097	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8795	-0-	-835	-0-	314	1	8481	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	7527	-0-	-2424	-0-	283	1	7244	3	Y	-0-					-0-
*08	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	377	1	9605	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	81	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	75	1	2143	2	Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	75	1	2093	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	75	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	85	1	2352	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	80	1	2199	3	Y	-0-					5
04	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	75	1	2016	3	Y	-0-					5
05	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	78	1	2022	3	Y	-0-					5
06	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	69	1	1890	3	Y	-0-					5
07	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	81	1	2026	3	Y	-0-					5
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	93	1	2406	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	800	-0-	-316	-0-	28	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	3	Y	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	3	Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1119	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	188	1	5451	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	183	1	5272	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5727	-0-	-39	-0-	189	1	5538	3	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	181	1	5309	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	198	1	5515	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	195	1	5457	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2833	-0-	-81	-0-	95	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2732	-0-	-28	-0-	92	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2815	-0-	-6	-0-	95	1	2720	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	92	1	2570	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2722	-0-	-99	-0-	93	1	2629	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	96	1	2656	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	130	1	3804	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3664	-0-	-356	-0-	125	1	3539	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	122	1	3572	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3564	-0-	-336	-0-	116	1	3448	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	128	1	3579	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	132	1	3604	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	50	1	1282	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	48	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	65	1	1714	3	N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	63	1	1685	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	67	1	1673	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1302	-0-	-465	-0-	49	1	1253	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	153	1	4430	3	Y	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	152	1	4227	3	Y	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	157	1	4360	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4379	-0-	-61	-0-	145	1	4234	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	157	1	4298	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	155	1	4197	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	145	1	4266	3	Y	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	160	1	4516	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	157	1	4427	3	Y	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	141	1	4065	3	Y	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	152	1	4218	3	Y	-0-					-0-
*08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	169	1	4580	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	277	1	7347	3	Y	-0-					53
04	7440	X	7319	-0-	-121	-0-	265	1	7054	3	Y	-0-					53
05	7688	X	7518	-0-	-170	-0-	272	1	7246	3	Y	-0-					53
06	7440	X	7175	-0-	-265	-0-	258	1	6917	3	Y	-0-					53
07	7688	X	7422	-0-	-266	-0-	277	1	7145	3	Y	-0-					53
08	7626	X	7433	-0-	-193	-0-	280	1	7139	3	Y	13	66	1			-0-
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	138	1	3959	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	133	1	3795	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	133	1	3906	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3903	-0-	-87	-0-	129	1	3774	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	140	1	3900	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	139	1	3904	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	67	1	1910	3	Y	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	3	Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	72	1	2025	3	Y	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	3	Y	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	80	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	141	1	3772	3	Y	-0-					6
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	130	1	3559	3	Y	-0-					6
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	130	1	3448	3	Y	-0-					6
06	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	120	1	3288	3	Y	-0-					6
07	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	136	1	3433	3	Y	-0-					6
08	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	128	1	3321	3	Y	-0-					6

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	145	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3902	3	N	-0-					-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	146	1	4280	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	136	1	4064	3	N	-0-					-0-
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	152	1	4207	3	N	-0-					-0-
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	151	1	4205	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	80	1	2257	3	Y	-0-					6
04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	77	1	2161	3	Y	-0-					6
05	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	79	1	2206	3	Y	-0-					6
06	2250	N	1152	-0-	-1098	-0-	41	1	1111	3	Y	-0-					6
07	2325	N	1440	-0-	-885	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-					6
08	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	82	1	2191	3	Y	-0-					6

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	298	1	8569	3	Y	-0-					-0-
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	271	1	7730	3	Y	-0-					-0-
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	277	1	7833	3	Y	-0-					-0-
06	8580	X	7712	-0-	-868	-0-	257	1	7455	3	Y	-0-					-0-
07	8866	X	7969	-0-	-897	-0-	284	1	7685	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	7905	-0-	-961	-0-	281	1	7624	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	2169	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	77	1	2113	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	71	1	1902	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1801	-0-	-329	-0-	63	1	1738	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	74	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	88	1	2382	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	37	1	1042	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	41	1	1107	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	35	1	1008	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	34	1	864	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	850	-0-	-173	-0-	31	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	832	-0-	-191	-0-	31	1	801	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	110	1	3229	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	111	1	3177	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	104	1	3065	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2680	-0-	-560	-0-	88	1	2592	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	108	1	3035	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	107	1	3046	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	81	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	70	1	2094	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	74	1	2205	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2156	-0-	-244	-0-	65	1	2091	3	N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	78	1	2253	3	N	-0-					-0-
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	77	1	2247	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	73	1	2077	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	68	1	1851	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	65	1	1790	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1796	-0-	-214	-0-	63	1	1733	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	63	1	1749	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	62	1	1642	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	72	1	2041	3	N	-0-					95
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	55	1	1569	3	N	9					104
							10	9									
05	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	71	1	1967	3	N	-0-	89	1			15
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	N	-0-					15
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	81	1	2070	3	N	-0-					15
*08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	80	1	2050	3	N	-0-					15

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	87	1	2498	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	83	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	85	1	2398	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	76	1	2184	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	82	1	2207	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	80	1	2114	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	340	1	10335	3	Y	-0-					-0-
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	290	1	8699	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	283	1	8459	3	Y	-0-					-0-
06	9240	X	8219	-0-	-1021	-0-	260	1	7959	3	Y	-0-					-0-
07	9548	X	8819	-0-	-729	-0-	297	1	8522	3	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8619	-0-	-929	-0-	287	1	8332	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	78	1	2086	3	Y	-0-					13
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	75	1	1974	3	Y	-0-					13
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	3	Y	-0-					13
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	69	1	1843	3	Y	-0-					13
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	3	Y	-0-					13
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	78	1	1956	3	Y	-0-					13

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	3	Y	-0-					12
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	77	1	2188	3	Y	-0-					12
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	85	1	2365	3	Y	-0-					12
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	76	1	2180	3	Y	-0-					12
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	3	Y	-0-					12
*08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	89	1	2439	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3599	-0-	-431	-0-	117	1	3482	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	112	1	3260	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	115	1	3307	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3196	-0-	-404	-0-	105	1	3091	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	114	1	3117	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	113	1	3088	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	58	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	63	1	1810	3	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	3	Y	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	75	1	2088	3	Y	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	58	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	63	1	1819	3	Y	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	66	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	988	-0-	-872	-0-	37	1	951	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	108	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	108	1	2976	3	Y	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	109	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	126	1	3352	3	Y	-0-					-0-
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	130	1	3402	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	220	1	6467	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	217	1	6282	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6591	-0-	-415	-0-	219	1	6372	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6290	-0-	-490	-0-	205	1	6085	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6521	-0-	-299	-0-	228	1	6293	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	221	1	6206	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4349	-0-	-549	-0-	150	1	4199	3	Y	-0-					40
04	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	132	1	3656	3	Y	-0-					40
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	160	1	4250	3	Y	-0-					40
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	143	1	3890	3	Y	-0-					40
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	154	1	4026	3	Y	-0-					40
*08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	146	1	3808	3	Y	1	38	1			-0-
							1	9									

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	72	1	2017	3	Y	-0-					8
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	69	1	1916	3	Y	-0-					8
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	72	1	1988	3	Y	-0-					8
06	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	64	1	1840	3	Y	-0-					8
07	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	69	1	1895	3	Y	-0-					8
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	68	1	1879	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	579	-0-	-227	-0-	15	1	564	3	N	-0-					-0-
04	780	N	513	-0-	-267	-0-	14	1	499	3	N	-0-					-0-
05	713	N	505	-0-	-208	-0-	13	1	492	3	N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	13	1	481	3	N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	14	1	462	3	N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	3	Y	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	3	Y	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	67	1	1970	3	Y	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	3	Y	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2287	3	Y	-0-					-0-
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	115	1	3357	3	Y	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	111	1	3122	3	Y	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3136	-0-	-314	-0-	105	1	3031	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	119	1	3171	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	112	1	2955	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	34	1	927	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	35	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	818	-0-	-174	-0-	31	1	787	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	31	1	840	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	3	Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	63	1	1722	3	Y	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	65	1	1777	3	Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	63	1	1781	3	Y	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	69	1	1873	3	Y	-0-					-0-
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	68	1	1849	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

03	1612	N	1059	-0-	-553	-0-	36	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	28	1	836	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	31	1	930	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	861	-0-	-159	-0-	28	1	833	3	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	33	1	1014	3	N	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1652	3	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1577	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	54	1	1570	3	Y	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	52	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	57	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	56	1	1511	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

03	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	99	1	4222	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3874	-0-	-386	-0-	88	1	3786	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	100	1	4184	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	90	1	3896	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	100	1	3949	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	98	1	3836	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

03	589	N	535	-0-	-54	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	19	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4365	-0-	-130	-0-	156	1	4209	3	Y	-0-					54
04	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	150	1	4034	3	Y	-0-					54
05	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	155	1	4183	3	Y	-0-					54
06	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	143	1	3977	3	Y	-0-					54
07	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	155	1	4017	3	Y	1					55
							1	9									
08	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	153	1	3928	3	Y	-0-					55

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	93	1	2474	3	N	-0-					8
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	97	1	2538	3	N	-0-					8
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	102	1	2809	3	N	-0-					8
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	92	1	2472	3	N	-0-					8
07	2666	N	2559	-0-	-107	-0-	94	1	2465	3	N	-0-					8
08	2666	N	2484	-0-	-182	-0-	93	1	2391	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	148	1	3905	3	Y	14					24
							15	9									
04	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	143	1	3790	3	Y	11					35
							12	9									
05	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	149	1	3918	3	Y	21					56
							23	9									
06	3900	X	3899	-0-	-1	-0-	138	1	3737	3	Y	22	78	1			-0-
							24	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	154	1	3922	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	146	1	3749	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	56	1	1619	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	56	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	55	1	1571	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	54	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	2	N	-0-					-0-
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1712	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	50	1	1312	3	Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	48	1	1279	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	49	1	1245	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1445	3	Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	53	1	1366	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	46	1	1196	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	44	1	1154	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	43	1	1115	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	276	1	7983	3	Y	-0-					-0-
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	253	1	7338	3	Y	-0-					-0-
05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	254	1	7301	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	239	1	6978	3	Y	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	255	1	7050	3	Y	-0-					-0-
*08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	233	1	6451	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3802	-0-	702	2169	130	1	3672	3	Y	-0-					-0-
04	5769	X	3600	-0-	-2169	-0-	124	1	3476	3	Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	114	1	3246	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2787	-0-	-1023	-0-	93	1	2694	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	133	1	3601	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	131	1	3569	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1465	-0-	-302	-0-	45	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	42	1	1315	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	38	1	1038	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	996	-0-	-430	-0-	33	1	963	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3340	-0-	-907	-0-	110	1	3230	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3675	-0-	-435	-0-	120	1	3555	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	127	1	3702	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	123	1	3586	3	N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	135	1	3797	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3187	-0-	-657	-0-	113	1	3074	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	150	1	4239	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	145	1	3991	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	151	1	4174	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4005	-0-	-465	-0-	140	1	3865	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4088	-0-	-531	-0-	150	1	3938	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	148	1	3933	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	95	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	94	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	99	1	2824	2	N	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	97	1	2711	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2736	-0-	-178	-0-	94	1	2642	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2816	-0-	-98	-0-	98	1	2718	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	211	1	6059	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5975	-0-	-55	-0-	202	1	5773	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	6093	-0-	-138	-0-	206	1	5887	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5847	-0-	-183	-0-	193	1	5654	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	6028	-0-	-203	-0-	215	1	5813	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	207	1	5691	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	109	1	3130	3	Y	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	105	1	3024	3	Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	110	1	3188	3	Y	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	3	Y	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	120	1	3234	3	Y	-0-					-0-
*08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	118	1	3257	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	43	1	1223	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	886	-0-	-194	-0-	33	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	232	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	180	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	82	1	2477	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	3	N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	87	1	2587	3	N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	78	1	2369	3	N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	90	1	2522	3	N	-0-					-0-
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	89	1	2460	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	66	1	1937	3	Y	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	73	1	2125	3	Y	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	64	1	1899	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	76	1	2115	3	Y	-0-					-0-
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	80	1	2134	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	45	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	43	1	1672	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	37	1	1576	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	37	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	41	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	45	1	1721	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	52	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	51	1	1572	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	48	1	1419	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	42	1	1308	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	46	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	43	1	1225	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	51	1	1470	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	49	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	42	1	1184	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	47	1	1379	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	51	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1528	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

03	3906	X	3233	-0-	-673	-0-	113	1	3120	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2474	-0-	-1276	-0-	89	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2769	-0-	-889	-0-	101	1	2668	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2593	-0-	-737	-0-	92	1	2501	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	99	1	2475	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	98	1	2573	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	99	1	2843	2	N	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	91	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	94	1	2705	2	N	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	93	1	2616	2	N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	90	1	2551	2	N	-0-					-0-
*08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	92	1	2542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2693	-0-	-427	-0-	91	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	92	1	2640	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	91	1	2559	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	96	1	2708	2	N	-0-					-0-
*08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	101	1	2793	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	90	1	3675	3	N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	160	1	6586	3	N	-0-					-0-
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	200	1	8450	3	N	-0-					-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	196	1	8387	3	N	-0-					-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	199	1	7802	3	N	-0-					-0-
*08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	190	1	7458	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	11249	-0-	-3724	-0-	378	1	10871	3	Y	-0-					-0-
04	13650	X	10226	-0-	-3424	-0-	347	1	9879	3	Y	-0-					-0-
05	13454	X	10240	-0-	-3214	-0-	350	1	9890	3	Y	-0-					-0-
06	11220	X	9796	-0-	-1424	-0-	327	1	9469	3	Y	-0-					-0-
07	11532	X	9765	-0-	-1767	-0-	346	1	9419	3	Y	-0-					-0-
08	11253	X	9511	-0-	-1742	-0-	337	1	9174	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4526	2	N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	153	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	150	1	4295	2	N	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	143	1	4007	2	N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	109	1	3066	2	N	-0-					-0-
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	46	1	1975	3	Y	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	51	1	2150	3	Y	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	50	1	2165	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	35	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	63	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	69	1	1988	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	94	1	2640	3	Y	-0-					10
04	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	97	1	2611	3	Y	-0-					10
05	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	102	1	2797	3	Y	-0-					10
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	98	1	2710	3	Y	3					13
							3	9									
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	106	1	2872	3	Y	-0-	11	1			-0-
*08	3100	N	3463	-0-	363	363	124	1	3338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	114	1	4841	3	Y	-0-					-0-
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	109	1	4709	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	118	1	4880	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4695	-0-	-75	-0-	107	1	4588	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	119	1	4702	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	113	1	4542	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	128	1	3475	3	Y	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	123	1	3264	3	Y	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	130	1	3498	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	126	1	3365	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	136	1	3451	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	134	1	3442	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	47	1	2028	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	45	1	1940	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	45	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	43	1	1928	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	48	1	1958	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	47	1	1898	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	91	1	3727	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	87	1	3654	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	88	1	3778	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	84	1	3630	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	94	1	3788	3	N	-0-					-0-
*08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	92	1	3789	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	101	1	2849	3	Y	-0-					5
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	97	1	2645	3	Y	3					8
							3	9									
05	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	90	1	2511	3	Y	-0-					8
06	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	93	1	2697	3	Y	2					10
							2	9									
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	106	1	2871	3	Y	-0-					10
08	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	105	1	2808	3	Y	-0-					10

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	96	1	2750	3	Y	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	98	1	2705	3	Y	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2768	3	Y	-0-					-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	93	1	2628	3	Y	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	101	1	2732	3	Y	-0-					-0-
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	99	1	2719	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

03	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	159	1	4624	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4549	-0-	-161	-0-	153	1	4396	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	152	1	4313	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4357	-0-	-263	-0-	145	1	4212	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	164	1	4496	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	169	1	4539	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	85	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	87	1	2487	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2389	-0-	-131	-0-	82	1	2307	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	81	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	81	1	2236	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	20	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

03	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	113	1	3076	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	116	1	2987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	118	1	3056	3	Y	4					4
							4	9									
06	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	108	1	2955	3	Y	8					12
							9	9									
07	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	122	1	3031	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
08	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	114	1	2936	3	Y	5	1	1			4
							6	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	180	1	5027	3	Y	-0-					-0-
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	187	1	5299	3	Y	-0-					-0-
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	193	1	5454	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5093	-0-	-517	-0-	174	1	4919	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5115	-0-	-682	-0-	183	1	4932	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4973	-0-	-700	-0-	179	1	4794	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	78	1	2094	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	75	1	1964	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	78	1	2071	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	75	1	1990	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	80	1	2035	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	79	1	2002	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	91	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	105	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	90	1	2566	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	88	1	2466	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	95	1	2677	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	105	1	2899	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	38	1	1010	3	Y	-0-					38
04	1140	N	987	-0-	-153	-0-	33	1	954	3	Y	-0-					38
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					38
06	960	N	627	-0-	-333	-0-	22	1	605	3	Y	-0-					38
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	-0-					38
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	3	Y	-0-					38

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	63	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	66	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	69	1	1988	2	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	66	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	67	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	68	1	1887	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	120	1	3189	3	Y	21	41	1			17
							23	9									
04	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	102	1	2692	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	3596	X	2498	-0-	-1098	-0-	90	1	2408	3	Y	-0-					17
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	120	1	3247	3	Y	-0-					17
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	129	1	3284	3	Y	-0-					17
*08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	128	1	3268	3	Y	-0-					17

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	115	1	3170	3	Y	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	111	1	3136	3	Y	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	120	1	3289	3	Y	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	116	1	3307	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	133	1	3587	3	Y	-0-					-0-
*08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	135	1	3589	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6315	-0-	-877	-0-	144	1	6171	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	5846	-0-	-994	-0-	132	1	5714	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5799	-0-	-1052	-0-	133	1	5666	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5489	-0-	-481	-0-	121	1	5368	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	139	1	5615	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	138	1	5556	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	128	1	3545	3	Y	-0-					19
04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	130	1	3430	3	Y	-0-					19
05	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	136	1	3556	3	Y	-0-					19
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	126	1	3422	3	Y	-0-					19
07	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	136	1	3520	3	Y	-0-					19
08	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	134	1	3443	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	188	1	5424	3	Y	-0-					5
04	5670	X	5411	-0-	-259	-0-	182	1	5229	3	Y	-0-					5
05	5828	X	5652	-0-	-176	-0-	193	1	5459	3	Y	-0-					5
06	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	170	1	4963	3	Y	-0-					5
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	201	1	5438	3	Y	-0-					5
08	5611	X	5598	-0-	-13	-0-	199	1	5399	3	Y	-0-					5

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5815	-0-	-726	-0-	196	1	5619	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	5215	-0-	-1115	-0-	175	1	5040	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5343	-0-	-919	-0-	181	1	5162	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5222	-0-	-388	-0-	171	1	5051	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5436	-0-	-361	-0-	190	1	5246	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5476	-0-	-321	-0-	194	1	5282	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	57	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	57	1	1638	2	N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	63	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1906	2	N	-0-					-0-
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1930	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	107	1	4550	3	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	102	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	102	1	4424	3	N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	96	1	4209	3	N	-0-					-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	107	1	4394	3	N	-0-					-0-
*08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	152	1	4333	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	460	1	7862	3	Y	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	817	1	7599	3	Y	-0-					-0-
05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	731	1	7743	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	7518	-0-	-1422	-0-	497	1	7021	3	Y	-0-					-0-
07	9238	X	8395	-0-	-843	-0-	985	1	7410	3	Y	-0-					-0-
08	8711	X	5167	-0-	-3544	-0-	861	1	4306	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	9206	-0-	-1	-0-	333	1	8867	3	Y	5					12
							6	9									
04	8910	X	8820	-0-	-90	-0-	325	1	8494	3	Y	1					13
							1	9									
05	9269	X	9152	-0-	-117	-0-	336	1	8814	3	Y	2					15
							2	9									
06	8910	X	8566	-0-	-344	-0-	313	1	8240	3	Y	12					27
							13	9									
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	359	1	8949	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
08	9207	X	7149	-0-	-2058	-0-	277	1	6871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	49	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	41	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	41	1	1141	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	30	1	928	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	875	-0-	-355	-0-	28	1	847	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	35	1	996	3	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	39	1	1150	3	N	-0-					-0-
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	113	1	2978	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	108	1	2842	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	106	1	2850	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	103	1	2742	3	Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	123	1	3054	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	116	1	2976	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	38	1	1522	3	Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	3	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	37	1	1530	3	Y	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	3	Y	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	39	1	1527	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	39	1	1500	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3592	-0-	492	492	127	1	3465	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3504	-0-	504	996	123	1	3359	3	Y	20					20
							22	9									
05	4785	X	3789	-0-	-996	-0-	135	1	3654	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	128	1	3525	3	Y	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	141	1	3674	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	124	1	3237	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	99	1	2524	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2577	-0-	-63	-0-	95	1	2482	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	94	1	2465	3	Y	23					23
							25	9									
06	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	92	1	2405	3	Y	37	60	1			-0-
							41	9									
07	2666	N	2501	-0-	-165	-0-	99	1	2401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	97	1	2478	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	58	1	1602	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	55	1	1517	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	60	1	1702	3	Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	57	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	155	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4449	-0-	-141	-0-	150	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	155	1	4442	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4368	-0-	-222	-0-	150	1	4218	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4441	-0-	-302	-0-	152	1	4289	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	156	1	4330	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	106	1	2676	3	Y	-0-	67	1			-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	95	1	2376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	101	1	2660	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	97	1	2512	3	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	92	1	2341	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2544	-0-	-184	-0-	97	1	2445	3	Y	2					2
							2	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	57	1	1573	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	855	-0-	-765	-0-	28	1	827	3	N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1624	3	N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	63	1	1769	3	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	74	1	1834	3	N	-0-					-0-
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1753	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	72	1	1995	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	68	1	1865	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	71	1	1899	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	64	1	1798	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	69	1	1827	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	68	1	1808	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	65	1	1820	3	Y	1					85
							1	9									
04	2130	N	1660	-0-	-470	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-					85
05	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	65	1	1779	3	Y	-0-					85
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	75	1	2120	3	Y	-0-					85
07	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	62	1	1563	3	Y	-0-					85
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	80	1	2078	3	Y	-0-					85

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	130	1	3771	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	125	1	3510	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	126	1	3606	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	116	1	3422	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	133	1	3647	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	137	1	3725	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	26	1	712	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1234	3	Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	3	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

*09	330	N	145	-0-	-185	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					26
*10	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	3			Y	-0-					26
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					26
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
*01	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					26
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	3	Y	-0-					7
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	3	Y	-0-					7
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	3	Y	-0-					7
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	3	Y	-0-					7
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	3	Y	-0-					7
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	60	1	1106	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	116	1	3396	3	Y	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	3	Y	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	115	1	3331	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	110	1	3201	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	120	1	3298	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	125	1	3353	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5672	-0-	-497	-0-	189	1	5483	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5435	-0-	-325	-0-	183	1	5252	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5522	-0-	-399	-0-	188	1	5334	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5270	-0-	-370	-0-	175	1	5095	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	196	1	5334	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	188	1	5210	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	237	1	7265	3	N	-0-					-0-
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	227	1	6886	3	N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	234	1	7002	3	N	-0-					-0-
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	214	1	6665	3	N	-0-					-0-
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	239	1	6831	3	N	-0-					-0-
*08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	230	1	6716	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6074	X	4510	-0-	-1564	-0-	147	1	4363	3	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	144	1	4327	3	N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	142	1	4283	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4199	-0-	-151	-0-	132	1	4067	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	142	1	4110	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	146	1	4243	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	113	1	3097	3	Y	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	108	1	2936	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	113	1	3043	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	103	1	2859	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	116	1	2954	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	115	1	2944	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	178	1	4824	3	N	-0-					12
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	171	1	4577	3	N	-0-					12
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	178	1	4822	3	N	-0-					12
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	167	1	4598	3	N	-0-					12
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	181	1	4703	3	N	-0-					12
*08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	177	1	4542	3	N	-0-					12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	119	1	3432	2	N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3367	2	N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	120	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	115	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	2	N	-0-					-0-
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	121	1	3344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	43	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	87	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	41	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	800	-0-	-688	-0-	28	1	772	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	833	-0-	-221	-0-	28	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	36	1	986	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	56	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	53	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	56	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	57	1	1586	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	43	1	1144	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	41	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	42	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	31	1	1221	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	23	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	43	1	1334	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	36	1	1061	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	39	1	1088	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	1293	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5889	-0-	-311	-0-	197	1	5692	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5509	-0-	-401	-0-	185	1	5324	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	189	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5332	-0-	-548	-0-	183	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5555	-0-	-490	-0-	190	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	187	1	5185	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	20	1	495	3	Y	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	82	1	3327	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	73	1	3130	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	81	1	3277	3	Y	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	72	1	3155	3	Y	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	80	1	3142	3	Y	-0-					-0-
*08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	79	1	3135	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	37	1	1494	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	49	1	1431	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	49	1	1466	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	48	1	1413	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	52	1	1464	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	50	1	1409	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	14	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	Y	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	38	1	1019	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	93	1	2488	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	89	1	2349	3	N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	80	1	2318	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	94	1	2391	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	87	1	2277	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	27	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	30	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	3	Y	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	238	1	6806	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6947	-0-	-133	-0-	236	1	6711	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7009	-0-	-307	-0-	240	1	6769	3	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	215	1	6113	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6299	-0-	-428	-0-	226	1	6073	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6092	-0-	-635	-0-	217	1	5875	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	85	1	3719	3	N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	120	1	3549	3	N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	123	1	3652	3	N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	118	1	3565	3	N	-0-					-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	129	1	3679	3	N	-0-					-0-
*08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	127	1	3688	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	24	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	35	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	43	1	1258	3	N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	3	N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	46	1	1276	3	N	-0-					-0-
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1260	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	159	1	4602	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4545	-0-	-195	-0-	153	1	4392	3	Y	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	175	1	5055	3	Y	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	164	1	4784	3	Y	-0-					-0-
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	177	1	4874	3	Y	-0-					-0-
*08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	175	1	4851	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	88	1	2554	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	84	1	2517	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	86	1	2513	3	N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	82	1	2546	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	90	1	2543	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	89	1	2494	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	76	1	3295	3	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	80	1	3211	3	N	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	81	1	3285	3	N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	72	1	3176	3	N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	80	1	3258	3	N	-0-					-0-
*08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	118	1	3195	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	35	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	47	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	57	1	1523	3	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	57	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	43	1	1164	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6425	-0-	-674	-0-	233	1	6180	3	Y	11	28	1			-0-
							12	9									
04	6660	X	6061	-0-	-599	-0-	223	1	5835	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	6820	X	6087	-0-	-733	-0-	224	1	5862	3	Y	1					3
							1	9									
06	6330	X	6065	-0-	-265	-0-	217	1	5846	3	Y	2					5
							2	9									
07	6417	X	6197	-0-	-220	-0-	238	1	5959	3	Y	-0-					5
08	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	230	1	5878	3	Y	-0-					5

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3783	-0-	-1177	-0-	124	1	3659	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	120	1	3491	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	122	1	3541	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	117	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	127	1	3517	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	119	1	3306	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	93	1	2573	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	91	1	2548	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	96	1	2613	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	87	1	2468	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2596	-0-	-132	-0-	94	1	2502	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	97	1	2529	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2088	N	1941	-0-	-147	-0-	68	1	1862	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	65	1	1806	3	Y	-0-					-0-
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	75	1	2031	3	Y	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	3	Y	5					5
							6	9									
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	80	1	2054	3	Y	1					6
							1	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	150	1	4209	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	132	1	3746	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	3957	-0-	-445	-0-	138	1	3819	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3485	-0-	-745	-0-	116	1	3369	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3546	-0-	-825	-0-	126	1	3420	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	123	1	3318	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	64	1	1725	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1468	-0-	-602	-0-	54	1	1414	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1144	-0-	-840	-0-	41	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	898	-0-	-842	-0-	34	1	864	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	50	1	1241	3	Y	-0-					-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1341	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4526	2	N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	157	1	4516	2	N	-0-					-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	163	1	4671	2	N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	154	1	4328	2	N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	161	1	4531	2	N	-0-					-0-
*08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	160	1	4429	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	23	1	900	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	22	1	863	3	N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	19	1	879	3	N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	18	1	812	3	N	-0-					-0-
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	20	1	838	3	N	-0-					-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	27	1	1044	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	66	1	1810	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	57	1	1661	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	60	1	1685	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	59	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	63	1	1700	3	Y	-0-					-0-
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1679	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	113	1	2988	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	103	1	2781	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	106	1	2779	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1054	-0-	-1976	-0-	39	1	1015	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1541	-0-	-1559	-0-	57	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	116	1	3016	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	57	1	1588	3	Y	-0-					7
04	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	54	1	1402	3	Y	-0-					7
05	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	53	1	1383	3	Y	-0-					7
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	51	1	1397	3	Y	-0-					7
07	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	55	1	1419	3	Y	-0-					7
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	49	1	1286	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	121	1	3336	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2888	-0-	-742	-0-	103	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3007	-0-	-744	-0-	106	1	2901	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3002	-0-	-568	-0-	103	1	2868	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	111	1	2889	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2924	-0-	-548	-0-	110	1	2814	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	85	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	88	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	85	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	79	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	78	1	2165	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	143	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	146	1	4194	2	N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	140	1	3935	2	N	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	145	1	4087	2	N	-0-					-0-
*08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	144	1	3979	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	172	1	4977	2	Y	-0-					-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	173	1	4963	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	177	1	5061	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4967	-0-	-223	-0-	171	1	4796	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5060	-0-	-303	-0-	173	1	4887	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4963	-0-	-338	-0-	173	1	4790	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	219	1	6320	2	N	-0-					-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	219	1	6275	2	N	-0-					-0-
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	237	1	6798	2	N	-0-					-0-
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	225	1	6304	2	N	-0-					-0-
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	222	1	6258	2	N	-0-					-0-
*08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	221	1	6131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	149	1	4290	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	141	1	4040	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	144	1	4127	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	139	1	3889	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	142	1	3996	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	140	1	3882	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	3	N	-0-			-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	120	1	3638	3	N	-0-			-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	123	1	3700	3	N	-0-			-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	118	1	3570	3	N	-0-			-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	129	1	3617	3	N	-0-			-0-
08	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	120	1	3408	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	3	Y	-0-			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	3	Y	-0-			-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	-0-			-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	34	1	925	3	Y	-0-			-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	Y	-0-			-0-
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	3	N	-0-			2
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	N	-0-			2
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	N	-0-			2
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	3	N	-0-			2
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	25	1	725	3	N	-0-			2
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	3	N	-0-			2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	66	1	1868	3	Y	-0-			-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	63	1	1798	3	Y	-0-			-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	66	1	1853	3	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	63	1	1763	3	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	68	1	1802	3	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	67	1	1760	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	44	1	1273	2	N	-0-			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1237	2	N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	44	1	1270	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	43	1	1203	2	N	-0-			-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	45	1	1249	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1379	-0-	-1070	-0-	46	1	1333	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	1492	-0-	-878	-0-	50	1	1442	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	1340	-0-	-1109	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	45	1	1269	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	50	1	1412	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	43	1	1185	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	70	1	3081	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	66	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2508	-0-	-685	-0-	56	1	2452	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2374	-0-	-716	-0-	82	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	89	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	97	1	2701	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	113	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	120	1	3433	2	N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	128	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	126	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	127	1	3592	2	N	-0-					-0-
*08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	130	1	3607	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5637	-0-	-36	-0-	183	1	5454	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5224	-0-	-296	-0-	169	1	5055	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	183	1	5320	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5103	-0-	-507	-0-	165	1	4938	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5174	-0-	-623	-0-	179	1	4995	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5058	-0-	-584	-0-	172	1	4886	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6908	-0-	-718	-0-	227	1	6681	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	7012	-0-	-368	-0-	232	1	6780	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	6943	-0-	-683	-0-	231	1	6712	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6326	-0-	-1054	-0-	205	1	6121	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6600	-0-	-1026	-0-	229	1	6371	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	6452	-0-	-802	-0-	221	1	6231	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	67	1	1978	3	N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	3	N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	67	1	1953	3	N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	65	1	2007	3	N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	77	1	2138	3	N	-0-					-0-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	76	1	2103	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	47	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	49	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	48	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	49	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	50	1	1390	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	106	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	106	1	3043	2	N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	103	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	93	1	2619	2	N	-0-					-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	83	1	2347	2	N	-0-					-0-
*08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	75	1	2091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	64	1	1680	3	Y	-0-					79
04	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	49	1	1361	3	Y	-0-					79
05	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	53	1	1357	3	Y	-0-					79
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	51	1	1384	3	Y	-0-					79
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	55	1	1343	3	Y	-0-					79
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	56	1	1424	3	Y	-0-					79

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	168	1	4879	3	N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	161	1	4632	3	N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	158	1	4662	3	N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	146	1	4337	3	N	-0-					-0-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	159	1	4500	3	N	-0-					-0-
*08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	152	1	4351	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	22	1	600	3	Y	-0-					3
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					3
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	19	1	584	3	Y	-0-					3
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	3	Y	-0-					3
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					3
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	-0-					3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1269	-0-	-653	-0-	43	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	42	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	43	1	1228	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	39	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	44	1	1231	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06	480	N	41	-0-	-439	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
07	620	N	18	-0-	-602	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	102	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	103	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	94	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	100	1	2808	2	N	-0-					-0-
*08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	104	1	2887	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	100	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	111	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	106	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	111	1	3134	2	N	-0-					-0-
*08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	103	1	2844	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	73	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	77	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	75	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	78	1	2210	2	N	-0-					-0-
*08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	80	1	2230	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	39	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	47	1	2049	2	N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	77	1	2162	2	N	-0-					-0-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	78	1	2156	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	36	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	34	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	928	-0-	-122	-0-	32	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	31	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	32	1	880	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	44	1	1235	2	N	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	66	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	64	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	67	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	65	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1906	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	68	1	1871	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

03	7440	X	7055	-0-	-385	-0-	233	1	6822	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6817	-0-	-383	-0-	230	1	6587	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	236	1	6742	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6731	-0-	-49	-0-	221	1	6510	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6827	-0-	-179	-0-	240	1	6587	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6829	-0-	-177	-0-	239	1	6590	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	137	1	3850	3	N	-0-					-0-
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3874	3	N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	139	1	3931	3	N	-0-					-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	135	1	3994	3	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	159	1	4414	3	N	-0-					-0-
*08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	151	1	4134	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	291	1	8299	3	Y	-0-					-0-
04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	252	1	7210	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8398	-0-	-375	-0-	284	1	8114	3	Y	-0-					-0-
06	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	258	1	7518	3	Y	-0-					-0-
07	8525	X	7872	-0-	-653	-0-	279	1	7593	3	Y	-0-					-0-
08	8525	X	7161	-0-	-1364	-0-	250	1	6911	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	31	1	1258	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	29	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	26	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	24	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	39	1	1142	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	39	1	1104	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

03	9424	X	8282	-0-	-1142	-0-	276	1	8006	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	7790	-0-	-1150	-0-	259	1	7531	3	Y	-0-					-0-
05	8866	X	7907	-0-	-959	-0-	266	1	7641	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7459	-0-	-731	-0-	245	1	7214	3	Y	-0-					-0-
07	8463	X	7689	-0-	-774	-0-	272	1	7417	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7536	-0-	-741	-0-	264	1	7272	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

03	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	130	1	3719	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	125	1	3562	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	127	1	3668	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3433	-0-	-467	-0-	111	1	3322	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	127	1	3491	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3564	-0-	-280	-0-	125	1	3439	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

03	3038	X	2180	-0-	-858	-0-	49	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2606	-0-	-244	-0-	59	1	2547	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	57	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	88	1	2473	2	Y	-0-					-0-
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	97	1	2722	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	83	1	2296	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

03	2170	X	1360	-0-	-810	-0-	44	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	86	1	2472	3	N	-0-					-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	126	1	2029	3	N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	830	1	7330	3	N	-0-					-0-
*08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	256	1	6972	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	15	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	13	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	20	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	19	1	600	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	979	-0-	-3423	-0-	36	1	943	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	2534	-0-	-1868	-0-	90	1	2444	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	1943	-0-	-2317	-0-	64	1	1879	3	N	-0-					-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	175	1	4607	3	N	-0-					-0-
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	106	1	2849	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	121	1	3503	2	N	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	118	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	121	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	118	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	121	1	3419	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	125	1	3459	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	38	1	1669	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	30	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	39	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	59	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	62	1	1753	2	N	-0-					-0-
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4114	-0-	-1218	-0-	143	1	3971	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3822	-0-	-798	-0-	138	1	3684	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3783	-0-	-278	-0-	131	1	3652	3	Y	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	121	1	3405	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	124	1	3281	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3233	-0-	-394	-0-	116	1	3117	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	183	1	5280	2	N	-0-					-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	178	1	5099	2	N	-0-					-0-
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	193	1	5522	2	N	-0-					-0-
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	183	1	5143	2	N	-0-					-0-
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	186	1	5259	2	N	-0-					-0-
*08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	199	1	5510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4831	-0-	-129	-0-	165	1	4666	3	Y	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	3	Y	-0-					-0-
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	163	1	4567	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	151	1	4301	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	163	1	4337	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4142	-0-	-663	-0-	149	1	3993	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	101 7	1 9	2742	3	Y	6					26
04	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	90	1	2487	3	Y	-0-	26	1			-0-
05	2883	N	2802	-0-	-81	-0-	101 1	1 9	2700	3	Y	1	1	1			-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	98	1	2637	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	105	1	2716	3	Y	-0-					-0-
*08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	104	1	2678	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	23	1	933	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	980	-0-	-40	-0-	23	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	24	1	995	3	N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	25	1	990	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	25	1	989	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	105	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	101	1	4122	3	N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	101	1	4286	3	N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	96	1	4197	3	N	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	105	1	4077	3	N	-0-					-0-
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	156	1	4254	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	130	1	3740	3	Y	-0-					10
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	125	1	3496	3	Y	-0-					10
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	126	1	3540	3	Y	-0-					10
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	116	1	3354	3	Y	-0-					10
07	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	127	1	3417	3	Y	-0-					10
08	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	125	1	3472	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	45	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	45	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	436	1	12628	3	Y	-0-					-0-
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	418	1	12028	3	Y	-0-					-0-
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	406	1	11644	3	Y	-0-					-0-
06	11820	X	11267	-0-	-553	-0-	369	1	10898	3	Y	-0-					-0-
07	12214	X	11409	-0-	-805	-0-	398	1	11011	3	Y	-0-					-0-
08	12214	X	10735	-0-	-1479	-0-	375	1	10360	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	3	N	-0-					-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	153	1	4500	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	158	1	4564	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	146	1	4270	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	159	1	4352	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	157	1	4304	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	66	1	1896	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	64	1	1878	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	68	1	2040	3	N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	64	1	1938	3	N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	71	1	2020	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	69	1	1975	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	37	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	35	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	987	-0-	-123	-0-	34	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	36	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	34	1	952	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	56	-0-	-784	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	61	-0-	-838	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	85	-0-	-721	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	156	1	4141	3	Y	-0-					-0-
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3958	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	155	1	4113	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	138	1	3704	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	153	1	3893	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	158	1	4004	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	78	1	2099	3	Y	-0-					-0-
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	75	1	2027	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2109	-0-	-154	-0-	78	1	2031	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	69	1	1895	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	74	1	1955	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	73	1	1892	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	138	1	3920	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	133	1	3759	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	133	1	3779	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3750	-0-	-90	-0-	123	1	3627	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	140	1	3759	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	137	1	3713	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8158	-0-	-1204	-0-	273	1	7885	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7768	-0-	-902	-0-	261	1	7507	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7856	-0-	-948	-0-	265	1	7591	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7372	-0-	-908	-0-	254	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	257	1	7260	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7356	-0-	-797	-0-	256	1	7100	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	62	1	2724	2	Y	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	2	Y	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	59	1	2572	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2647	-0-	-23	-0-	91	1	2556	2	Y	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	100	1	2782	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	661	-0-	-176	-0-	22	1	636	3	Y	3	13	1			5
							3	9									
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	27	1	721	3	Y	5					10
							6	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	2					12
							2	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	981	3	Y	3					15
							3	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	851	3	Y	2					17
							2	9									
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	902	3	Y	1	11	1			3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7054	-0-	-262	-0-	236	1	6818	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6769	-0-	-251	-0-	228	1	6541	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6930	-0-	-324	-0-	234	1	6696	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6471	-0-	-549	-0-	223	1	6248	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	234	1	6594	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6721	-0-	-347	-0-	234	1	6487	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	13168	-0-	-162	-0-	441	1	12727	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	12750	-0-	-180	-0-	429	1	12321	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	13197	-0-	-164	-0-	445	1	12752	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12490	-0-	-440	-0-	430	1	12060	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12840	-0-	-335	-0-	440	1	12400	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12616	-0-	-590	-0-	439	1	12177	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	-0-					2
04	1290	N	805	-0-	-485	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					2
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	42	1	1178	3	Y	-0-					2
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	47	1	1288	3	Y	-0-					2
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1358	3	Y	1					3
							1	9									
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	55	1	1398	3	Y	-0-					3

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	133	1	3832	2	N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	129	1	3710	2	N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	132	1	3786	2	N	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	128	1	3593	2	N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	134	1	3789	2	N	-0-					-0-
*08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	135	1	3733	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	196	1	5628	3	N	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	181	1	5182	3	N	-0-					-0-
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	188	1	5342	3	N	-0-					-0-
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	175	1	5140	3	N	-0-					-0-
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	190	1	5272	3	N	-0-					-0-
*08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	193	1	5254	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					-0-
							653	3									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					-0-
							890	3									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-					-0-
							792	3									
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	25	1	222	2	Y	-0-					-0-
							668	3									
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	31	1	260	2	Y	-0-					-0-
							783	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1703	3	35	9	Y	32	62	1			-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1657	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1703	3	2	9	Y	2					2
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1629	3	3	9	Y	3					5
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1705	3	20	9	Y	18					23
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1675	3	48	9	Y	44	67	1			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	169	1	4877	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	163	1	4667	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	168	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	162	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	165	1	4648	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	166	1	4614	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	324	1	6182	3	Y	81					186
							89	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	235	1	5962	3	Y	14	170	1			30
							15	9									
05	6603	X	6570	-0-	-33	-0-	328	1	6206	3	Y	33					63
							36	9									
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	319	1	6083	3	Y	41					104
							45	9									
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	344	1	6259	3	Y	56					160
							62	9									
*08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	347	1	6350	3	Y	40					200
							44	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	258	1	7762	3	N	-0-					-0-
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	255	1	7602	3	N	-0-					-0-
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	233	1	6924	3	N	-0-					-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	213	1	6443	3	N	-0-					-0-
07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	244	1	6891	3	N	-0-					-0-
*08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	235	1	6703	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	2	N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	58	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	55	1	1579	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	54	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	48	1	1456	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	52	1	1435	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	50	1	1359	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	78	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	84	1	2400	2	N	-0-					-0-
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	93	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3165	-0-	65	65	108	1	3057	2	N	-0-					-0-
*08	2977	N	2912	-0-	-65	-0-	101	1	2811	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	143	1	3957	3	Y	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	143	1	3822	3	Y	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	154	1	4094	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4132	-0-	-188	-0-	143	1	3989	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	161	1	4183	3	Y	-0-					-0-
*08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	159	1	4122	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	182	1	5353	3	N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	175	1	5118	3	N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	176	1	5216	3	N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	147	1	4467	3	N	-0-					-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	160	1	4541	3	N	-0-					-0-
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	171	1	4770	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

03	5859	X	5801	-0-	-58	-0-	190	1	5611	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	187	1	5411	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	193	1	5570	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5494	-0-	-146	-0-	181	1	5313	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5696	-0-	-132	-0-	198	1	5498	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	200	1	5486	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

03	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	96	1	2699	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	91	1	2608	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	92	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	88	1	2613	3	N	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	3	N	-0-					-0-
*08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2700	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	52	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	47	1	1313	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	196	1	5664	2	Y	-0-					-0-
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	200	1	5752	2	Y	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	211	1	6037	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	170	1	4779	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	166	1	4685	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4804	-0-	-683	-0-	167	1	4637	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	37	1	1106	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	35	1	1021	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	35	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	35	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	37	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	37	1	983	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	80	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	78	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	73	1	3168	2	N	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	108	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	3350	2	N	-0-					-0-
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	128	1	3545	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	N	2887	-0-	-120	-0-	68	1	2819	3	N	-0-					-0-
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	69	1	2810	3	N	-0-					-0-
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	65	1	2782	3	N	-0-					-0-
07	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	73	1	2795	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	72	1	2797	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	2	N	-0-					-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	128	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	131	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	127	1	3559	2	N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	127	1	3580	2	N	-0-					-0-
*08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	123	1	3423	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	188	1	5436	2	N	-0-					-0-
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	177	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	178	1	5085	2	N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	167	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	168	1	4739	2	N	-0-					-0-
*08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	167	1	4639	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4540	-0-	-1877	-0-	147	1	4393	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	4293	-0-	-1737	-0-	142	1	4151	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4936	-0-	-954	-0-	164	1	4772	3	Y	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	152	1	4601	3	Y	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	167	1	4753	3	Y	-0-					-0-
*08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	166	1	4722	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1523	3	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1604	3	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1502	3	Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	56	1	1522	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	135	1	3708	3	Y	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	138	1	3709	3	Y	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	133	1	3764	3	Y	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	128	1	3632	3	Y	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	139	1	3772	3	Y	-0-					-0-
*08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	135	1	3665	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	143	1	5884	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5817	-0-	-243	-0-	138	1	5679	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	206	1	5846	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	193	1	5604	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	214	1	5805	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	213	1	5824	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	10394	-0-	-1944	-0-	327	1	10067	3	N	-0-					-0-
04	11550	X	9720	-0-	-1830	-0-	306	1	9414	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	9887	-0-	-1707	-0-	316	1	9571	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	9290	-0-	-1450	-0-	287	1	9003	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	9456	-0-	-1425	-0-	312	1	9144	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	9253	-0-	-1132	-0-	303	1	8950	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7716	-0-	-530	-0-	250	1	7466	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7340	-0-	-490	-0-	239	1	7101	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	245	1	7256	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	224	1	6856	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7506	-0-	-306	-0-	257	1	7249	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	7320	-0-	-399	-0-	248	1	7072	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	125	1	3824	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	127	1	3801	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	135	1	3928	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	118	1	3569	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	134	1	3692	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	127	1	3611	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5237	-0-	-250	-0-	169	1	5068	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	168	1	4882	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	171	1	5028	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	152	1	4540	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5126	-0-	-144	-0-	179	1	4947	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5046	-0-	-193	-0-	172	1	4874	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	86	1	3756	3	N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	80	1	3469	3	N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	82	1	3593	3	N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	75	1	3349	3	N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	90	1	3689	3	N	-0-					-0-
*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	127	1	3624	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	Y	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	65	1	2714	3	Y	-0-					-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	97	1	2747	3	Y	-0-					-0-
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	3	Y	-0-					-0-
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	97	1	2731	3	Y	-0-					-0-
*08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	101	1	2785	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	99	1	4191	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	96	1	3992	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	95	1	4071	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	84	1	3769	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	100	1	3954	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	144	1	4017	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	99	1	4342	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4203	-0-	-357	-0-	96	1	4107	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	146	1	4165	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	4085	-0-	-295	-0-	90	1	3995	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	146	1	4054	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4169	-0-	-264	-0-	144	1	4025	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	23	1	865	3	N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	22	1	714	3	N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	3	N	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	23	1	811	3	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	3	N	-0-					-0-
08	930	N	712	-0-	-218	-0-	26	1	686	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7272	-0-	-1563	-0-	241	1	7031	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6370	-0-	-2030	-0-	211	1	6159	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	6672	-0-	-1853	-0-	225	1	6447	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	6463	-0-	-1007	-0-	211	1	6252	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7045	-0-	-674	-0-	247	1	6798	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6991	-0-	-294	-0-	245	1	6746	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	30	1	852	3	N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	N	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	30	1	837	3	N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	23	1	783	3	N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	31	1	807	3	N	-0-					-0-
08	868	N	529	-0-	-339	-0-	19	1	510	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	213	1	6379	3	N	-0-					-0-
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	189	1	5590	3	N	-0-					-0-
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	184	1	5490	3	N	-0-					-0-
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	147	1	4543	3	N	-0-					-0-
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	192	1	5405	3	N	-0-					-0-
*08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	203	1	5718	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7126	-0-	-810	-0-	256	1	6870	3	Y	-0-					34
04	7140	X	6783	-0-	-357	-0-	246	1	6536	3	Y	1					35
							1	9									
05	7378	X	6969	-0-	-409	-0-	254	1	6713	3	Y	2					37
							2	9									
06	6780	X	6768	-0-	-12	-0-	239	1	6493	3	Y	33					70
							36	9									
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	269	1	6774	3	Y	39	109	1			-0-
							43	9									
08	7006	X	6873	-0-	-133	-0-	260	1	6613	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	273	1	8261	3	N	-0-					-0-
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	227	1	6766	3	N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	197	1	5955	3	N	-0-					-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	178	1	5450	3	N	-0-					-0-
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	239	1	6916	3	N	-0-					-0-
*08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	224	1	6465	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	109	1	3143	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3083	-0-	-307	-0-	104	1	2979	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	108	1	3090	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	106	1	2982	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	106	1	2983	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	107	1	2972	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	144	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	143	1	4094	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	151	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	147	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	152	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4461	-0-	-3	-0-	155	1	4306	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	28	1	737	3	Y	-0-					5
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					5
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					5
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	-0-					5
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					5
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	3	3	9	Y	3					5
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	644	3	6	9	Y	5					10
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	625	3	30	9	Y	27	37	1			-0-
06	900	N	641	-0-	-259	-0-	640	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

03	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	83	1	2408	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	85	1	2445	2	N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	91	1	2597	2	N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	88	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	95	1	2691	2	N	-0-					-0-
*08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	95	1	2621	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	167	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	161	1	4618	2	N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	167	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4670	-0-	-160	-0-	161	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	165	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	169	1	4682	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

03	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	717	1	20704	2	N	-0-					-0-
04	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	638	1	18325	2	N	-0-					-0-
05	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	618	1	17701	2	N	-0-					-0-
06	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	568	1	15945	2	N	-0-					-0-
07	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	558	1	15754	2	N	-0-					-0-
*08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	540	1	14989	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

03	7130	X	6638	-0-	-492	-0-	222	1	6416	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6511	-0-	-389	-0-	219	1	6292	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	233	1	6666	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6442	-0-	-458	-0-	222	1	6220	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6191	-0-	-815	-0-	212	1	5979	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5964	-0-	-949	-0-	208	1	5756	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	129	1	5463	3	N	-0-					-0-
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	N	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	183	1	5346	3	N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	171	1	5114	3	N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	185	1	5269	3	N	-0-					-0-
*08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	184	1	5231	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	142	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3992	-0-	-58	-0-	134	1	3858	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	133	1	3810	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3784	-0-	-266	-0-	130	1	3654	2	N	-0-					-0-
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	152	1	4301	2	N	-0-					-0-
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	152	1	4204	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

03	4464	X	4241	-0-	-223	-0-	143	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4176	-0-	-114	-0-	151	1	4025	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4324	-0-	-47	-0-	155	1	4169	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4132	-0-	-68	-0-	152	1	3980	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	139	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	144	1	3946	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	3	N	-0-					-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	18	1	787	3	N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	26	1	835	3	N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	852	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	122	1	5286	3	N	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	156	1	4730	3	N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	110	1	4831	3	N	-0-					-0-
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	96	1	4435	3	N	-0-					-0-
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	123	1	5119	3	N	-0-					-0-
*08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	172	1	4971	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	142	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	145	1	4164	2	N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	149	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	142	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	146	1	4112	2	N	-0-					-0-
*08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	135	1	3754	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	47	1	2169	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	45	1	2086	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	51	1	2175	3	N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	44	1	2113	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	49	1	2117	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	71	1	2108	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	179	1	4884	3	Y	-0-					-0-
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	199	1	5408	3	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	168	1	4585	3	Y	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	184	1	5139	3	Y	-0-					-0-
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	194	1	5126	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	186	1	4857	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1227	3	22	9	Y	20					23
04	1350	N	904	-0-	-446	-0-	900	3	4	9	Y	4					27
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1803	3	18	9	Y	16	43	1			-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1512	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	86	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	80	1	2269	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	82	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	83	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	82	1	2325	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	93	1	2627	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	80	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2591	-0-	-261	-0-	89	1	2502	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3413	-0-	413	413	122	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3680	-0-	580	993	128	1	3552	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3629	-0-	529	1522	129	1	3500	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	231	1	5121	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5116	-0-	-164	-0-	204	1	4912	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5202	-0-	-533	-0-	197	1	5005	2	Y	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	219	1	4844	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	207	1	4903	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	207	1	4918	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	130	1	3741	2	N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	124	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	132	1	3696	2	N	-0-					-0-
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	131	1	3696	2	N	-0-					-0-
*08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	122	1	3395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	23	1	908	3	N	-0-					-0-
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	21	1	814	3	N	-0-					-0-
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	25	1	821	3	N	-0-					-0-
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	28	1	833	3	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	N	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	141	1	4071	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	139	1	3979	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	141	1	4048	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4031	-0-	-199	-0-	139	1	3892	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	142	1	4002	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	141	1	3919	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	36	1	1009	3	Y	-0-					22
04	1080	N	703	-0-	-377	-0-	27	1	676	3	Y	-0-					22
05	1116	N	611	-0-	-505	-0-	23	1	588	3	Y	-0-					22
06	990	N	517	-0-	-473	-0-	18	1	499	3	Y	-0-					22
07	713	N	364	-0-	-349	-0-	13	1	351	3	Y	-0-					22
08	620	N	353	-0-	-267	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					22

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	2	N	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	27	1	759	2	N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	260	1	7493	2	N	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	248	1	7123	2	N	-0-					-0-
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	247	1	7079	2	N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	233	1	6530	2	N	-0-					-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	232	1	6537	2	N	-0-					-0-
*08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	228	1	6311	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9379	-0-	-975	-0-	330	1	9049	3	Y	-0-					-0-
04	9720	X	9300	-0-	-420	-0-	330	1	8970	3	Y	-0-					-0-
05	9827	X	9232	-0-	-595	-0-	328	1	8904	3	Y	-0-					-0-
06	9120	X	8750	-0-	-370	-0-	305	1	8445	3	Y	-0-					-0-
07	9424	X	9031	-0-	-393	-0-	330	1	8701	3	Y	-0-					-0-
08	9424	X	8738	-0-	-686	-0-	321	1	8417	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	80	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	78	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	81	1	2323	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	75	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	80	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	81	1	2232	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7165	-0-	-1577	-0-	229	1	6936	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7029	-0-	-1221	-0-	222	1	6807	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7210	-0-	-943	-0-	228	1	6982	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6510	-0-	-900	-0-	202	1	6308	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	6220	-0-	-1189	-0-	207	1	6013	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	6526	-0-	-728	-0-	217	1	6309	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	66	1	2895	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2837	-0-	-13	-0-	64	1	2773	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	65	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2819	-0-	-31	-0-	97	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	101	1	2837	2	N	-0-					-0-
*08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	101	1	2806	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	61	1	2521	3	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	58	1	2373	3	N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	62	1	2613	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3017	-0-	17	17	66	1	2951	3	N	-0-					-0-
07	3052	N	3035	-0-	-17	-0-	73	1	2962	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	52	1	2044	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	139	1	4221	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	134	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	135	1	4020	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3880	-0-	-410	-0-	124	1	3756	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	141	1	4034	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	134	1	3821	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	345	1	9952	2	N	-0-					-0-
04	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	350	1	10050	2	N	-0-					-0-
05	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	384	1	11002	2	N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	343	1	9616	2	N	-0-					-0-
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	341	1	9629	2	N	-0-					-0-
*08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	308	1	8549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	629	-0-	629	2778	14	1	615	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1204	-0-	-1796	982	180	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3141	-0-	41	1023	434	1	2707	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2681	-0-	-319	704	413	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2039	-0-	-704	-0-	387	1	1652	2	N	-0-					-0-
*08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	436	1	2676	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

03	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	136	1	3916	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3932	-0-	-118	-0-	132	1	3800	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	132	1	3771	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3655	-0-	-335	-0-	126	1	3529	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	129	1	3634	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	128	1	3543	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

03	775	N	688	-0-	-87	-0-	22	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	27	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	30	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	Y	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	51	1	1407	3	N	-0-					97
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	49	1	1312	3	N	-0-					97
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	48	1	1362	3	N	1					98
							1	9									
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	47	1	1276	3	N	1					99
							1	9									
*07	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	50	1	1311	3	N	-0-					99
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	49	1	1294	3	N	-0-					99

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	69	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	66	1	2940	3	N	-0-					-0-
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	69	1	2942	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3047	-0-	47	47	66	1	2981	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3074	-0-	-26	21	73	1	3001	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3151	-0-	51	72	79	1	3072	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

03	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	80	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	76	1	3319	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	80	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3424	-0-	-116	-0-	79	1	3345	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	80	1	3440	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	117	1	3242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	116	1	3359	2	N	-0-			-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	156	1	4476	2	N	-0-			-0-
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	167	1	4791	2	N	-0-			-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	171	1	4811	2	N	-0-			-0-
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	176	1	4966	2	N	-0-			-0-
*08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	176	1	4868	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	206	1	5932	2	N	-0-			-0-
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	196	1	5637	2	N	-0-			-0-
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	195	1	5596	2	N	-0-			-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	187	1	5262	2	N	-0-			-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5172	2	N	-0-			-0-
*08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	181	1	5007	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	259	1	7291	3	Y	-0-			-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	239	1	6513	3	Y	-0-			-0-
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	238	1	6529	3	Y	-0-			-0-
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	225	1	6175	3	Y	-0-			-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	236	1	6190	3	Y	-0-			-0-
*08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	172	1	4447	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	31	1	1302	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	30	1	1252	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	31	1	1270	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	29	1	1235	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	32	1	1263	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	32	1	1266	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6822	-0-	-29	-0-	231	1	6591	3	Y	-0-			-0-
04	6630	X	6455	-0-	-175	-0-	222	1	6233	3	Y	-0-			-0-
05	6851	X	6647	-0-	-204	-0-	230	1	6417	3	Y	-0-			-0-
06	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	209	1	5951	3	Y	-0-			-0-
07	6572	X	6380	-0-	-192	-0-	226	1	6154	3	Y	-0-			-0-
08	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	217	1	5807	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	38	1	1089	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	37	1	1071	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	38	1	1091	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	34	1	951	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	39	1	1100	2	N	-0-			-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1288	-0-	-479	-0-	43	1	1245	3	N	-0-			-0-
04	1710	X	242	-0-	-1468	-0-	8	1	234	3	N	-0-			-0-
05	1767	X	235	-0-	-1532	-0-	7	1	228	3	N	-0-			-0-
06	1710	X	952	-0-	-758	-0-	29	1	923	3	N	-0-			-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	148	1	4236	3	N	-0-			-0-
*08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	159	1	4535	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	110	1	3278	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	92	1	2686	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2813	-0-	-876	-0-	92	1	2721	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	2363	-0-	-1057	-0-	77	1	2286	3	N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	116	1	3353	3	N	-0-					-0-
*08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	115	1	3272	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

03	10850	X	8162	-0-	-2688	-0-	281	1	7881	3	Y	-0-					5
04	9480	X	7035	-0-	-2445	-0-	248	1	6787	3	Y	-0-					5
05	9176	X	6642	-0-	-2534	-0-	234	1	6408	3	Y	-0-					5
06	8070	X	7334	-0-	-736	-0-	255	1	7079	3	Y	-0-					5
07	8153	X	6489	-0-	-1664	-0-	237	1	6252	3	Y	-0-					5
08	8153	X	6654	-0-	-1499	-0-	242	1	6412	3	Y	-0-					5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	24	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	23	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	26	1	1159	3	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	39	1	1127	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	39	1	1134	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	194	1	5447	3	Y	-0-					-0-
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	192	1	5223	3	Y	-0-					-0-
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	196	1	5390	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4900	-0-	-500	-0-	168	1	4732	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	200	1	5280	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	191	1	5144	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

03	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	150	1	4224	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3792	-0-	-798	-0-	132	1	3660	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4128	-0-	-615	-0-	144	1	3984	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	132	1	3613	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3894	-0-	-477	-0-	144	1	3750	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3803	-0-	-568	-0-	140	1	3663	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	113	1	3273	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	2	N	-0-					-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	103	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	96	1	2696	2	N	-0-					-0-
*08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	23	1	920	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	15	1	777	3	N	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	19	1	771	3	N	-0-					-0-
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	18	1	754	3	N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	20	1	740	3	N	-0-					-0-
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	20	1	714	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	180	1	5190	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	173	1	4977	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	177	1	5071	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4945	-0-	-335	-0-	170	1	4775	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4982	-0-	-474	-0-	171	1	4811	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	172	1	4771	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	538	1	4779	2	N	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	496	1	3910	2	N	-0-					-0-
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	505	1	3823	2	N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	481	1	3391	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	492	1	3389	2	N	-0-					-0-
*08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	62	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	53	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	55	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	54	1	1232	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	115	1	3253	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	110	1	3094	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	114	1	3219	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3171	-0-	-129	-0-	109	1	3062	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3393	-0-	-17	-0-	125	1	3268	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	112	1	2982	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	66	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	64	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	62	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	61	1	1699	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	65	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	69	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	68	1	1913	2	N	-0-					-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3857	-0-	-979	-0-	129	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3821	-0-	-889	-0-	129	1	3692	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	3937	-0-	-899	-0-	133	1	3804	2	Y	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	131	1	3682	2	Y	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	135	1	3819	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	126	1	3482	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	122	1	3491	3	Y	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	131	1	3557	3	Y	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	125	1	3534	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	121	1	3433	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	132	1	3534	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	130	1	3441	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	71	1	1851	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	68	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	3	Y	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	3	Y	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	80	1	2038	3	Y	-0-					-0-
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	85	1	2034	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	32	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	33	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	35	1	999	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	989	-0-	-65	-0-	34	1	955	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	969	-0-	-891	-0-	32	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	784	-0-	-746	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	746	-0-	-463	-0-	25	1	721	2	N	-0-					-0-
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	19	1	520	2	N	-0-					-0-
07	806	N	373	-0-	-433	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
08	744	N	267	-0-	-477	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	107	1	4477	3	Y	-0-					-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	168	1	4799	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4824	-0-	-136	-0-	163	1	4661	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4592	-0-	-178	-0-	152	1	4440	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	166	1	4554	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	164	1	4551	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	141	1	4057	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3879	-0-	-411	-0-	131	1	3748	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	137	1	3911	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3745	-0-	-605	-0-	129	1	3616	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3717	-0-	-778	-0-	127	1	3590	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	124	1	3451	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	90	1	2608	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	89	1	2561	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	85	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	83	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	80	1	2226	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5922	-0-	-61	-0-	131	1	5791	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	126	1	5467	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5814	-0-	-169	-0-	128	1	5686	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5539	-0-	-191	-0-	116	1	5423	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5791	-0-	-130	-0-	194	1	5597	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5620	-0-	-301	-0-	186	1	5434	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	45	1	1341	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	43	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	48	1	1316	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	42	1	1259	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	45	1	1295	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	44	1	1280	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	178	1	4783	3	Y	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	157	1	4155	3	Y	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	154	1	4061	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3489	-0-	-111	-0-	121	1	3368	3	Y	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	143	1	3654	3	Y	-0-					-0-
*08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	164	1	4128	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5572	-0-	-783	-0-	187	1	5385	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5583	-0-	-567	-0-	188	1	5395	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	193	1	5526	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5513	-0-	-277	-0-	190	1	5323	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	190	1	5371	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	188	1	5217	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	126	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	2	N	-0-					-0-
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	106	1	2694	2	N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	118	1	2601	2	N	-0-					-0-
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	117	1	2769	2	N	-0-					-0-
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	130	1	3071	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	55	1	2452	3	N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	53	1	2249	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	45	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1770	-0-	-660	-0-	37	1	1733	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	1762	-0-	-625	-0-	41	1	1721	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1591	-0-	-362	-0-	40	1	1551	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	231	1	6504	3	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6569	-0-	-421	-0-	223	1	6346	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6799	-0-	-238	-0-	234	1	6565	3	Y	-0-					-0-
06	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	220	1	6294	3	Y	-0-					-0-
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	245	1	6552	3	Y	-0-					-0-
*08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	243	1	6523	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	61	1	1760	2	N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	59	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	57	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	60	1	1653	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	159	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4560	-0-	-240	-0-	153	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	158	1	4522	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	153	1	4297	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4570	-0-	-297	-0-	156	1	4414	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	158	1	4387	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	57	1	1614	3	Y	-0-					3
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	61	1	1572	3	Y	-0-					3
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1699	3	Y	-0-					3
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	58	1	1647	3	Y	-0-					3
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	-0-					3
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1634	3	Y	-0-					3

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	147	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	139	1	3988	2	N	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	140	1	4018	2	N	-0-					-0-
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	135	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	139	1	3913	2	N	-0-					-0-
*08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	148	1	4110	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					3
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					3
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					3
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					3
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-					10
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	51	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	610	-0-	-440	-0-	22	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	24	1	603	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

03	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	210	1	5989	3	Y	-0-					3
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	210	1	6000	3	Y	-0-					3
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	236	1	6611	3	Y	-0-					3
06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	210	1	6082	3	Y	-0-					3
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	233	1	6265	3	Y	-0-					3
08	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	222	1	5880	3	Y	-0-					3

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	122	1	5389	3	N	-0-					-0-
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	118	1	5185	3	N	-0-					-0-
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	114	1	5028	3	N	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	115	1	5134	3	N	-0-					-0-
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	129	1	5286	3	N	-0-					-0-
*08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	126	1	5314	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	140	1	4051	2	N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	134	1	3852	2	N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	133	1	3755	2	N	-0-					-0-
*08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

03	992	N	846	-0-	-146	-0-	22	1	205	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
							546	3									
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
							596	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	75	1	2168	2	N	-0-			-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	97	1	2780	2	N	-0-			-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	127	1	3626	2	N	-0-			-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	116	1	3251	2	N	-0-			-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	142	1	4004	2	N	-0-			-0-
*08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	99	1	2756	2	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4758	-0-	-295	-0-	154	1	4604	3	N	-0-			-0-
04	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	154	1	4484	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	158	1	4577	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	146	1	4377	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4749	-0-	-56	-0-	166	1	4583	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	158	1	4447	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	39	1	1579	3	Y	-0-			-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	3	Y	-0-			-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	37	1	1557	3	Y	-0-			-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	3	Y	-0-			-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	39	1	1499	3	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	39	1	1450	3	Y	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	1858	-0-	-2234	-0-	444	1	1414	3	N	-0-			-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	787	1	3444	3	N	-0-			-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	272	1	1197	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	760	1	2150	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	828	1	3241	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	819	1	2944	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	3	Y	-0-			-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	-0-			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1164	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	41	1	1133	3	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	39	1	1086	3	Y	-0-			-0-
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	52	1	1532	3	Y	-0-			5
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	50	1	1460	3	Y	-0-			5
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	54	1	1505	3	Y	-0-			5
06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	52	1	1437	3	Y	2			7
							2	9							
07	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	57	1	1475	3	Y	-0-			7
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	56	1	1490	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	39	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	36	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	993	-0-	-154	-0-	35	1	958	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	78	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	81	1	2276	2	N	-0-					-0-
*08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	78	1	2149	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	54	1	2279	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	51	1	2113	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	51	1	2227	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	55	1	2214	3	N	-0-					-0-
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	26	1	805	3	Y	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	828	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	37	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	55	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	54	1	1477	3	Y	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1444	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	57	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4151	-0-	-96	-0-	139	1	4012	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4041	-0-	-69	-0-	136	1	3905	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4108	-0-	-139	-0-	139	1	3969	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3732	-0-	-378	-0-	128	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	138	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	146	1	4034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	36	1	921	3	Y	-0-					5
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	28	1	861	3	Y	-0-					5
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	31	1	874	3	Y	-0-					5
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	28	1	824	3	Y	-0-					5
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	31	1	830	3	Y	7					12
							8	9									
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	31	1	778	3	Y	-0-	8	1			4

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	116	1	3325	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2509	-0-	-498	-0-	85	1	2424	2	N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	163	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	165	1	4657	2	N	-0-					-0-
*08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	131	1	3644	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	151	1	4346	2	N	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	141	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	99	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	127	1	3561	2	N	-0-					-0-
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	161	1	4552	2	N	-0-					-0-
*08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	129	1	3583	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5850	-0-	-257	-0-	196	1	5654	2	N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	193	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	191	1	5471	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4795	-0-	-905	-0-	165	1	4630	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	194	1	5463	2	N	-0-					-0-
*08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	302	1	8369	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3164	-0-	64	192	119	1	3000	3	Y	41	34	1			7
							45	9									
04	2782	N	2590	-0-	-192	-0-	95	1	2493	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	94	1	2517	3	Y	-0-					8
06	3120	X	2501	-0-	-619	-0-	91	1	2410	3	Y	-0-					8
07	3224	X	2411	-0-	-813	-0-	92	1	2319	3	Y	-0-					8
08	3162	X	2548	-0-	-614	-0-	97	1	2451	3	Y	-0-					8

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	540	1	2652	3	N	-0-					82
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	542	1	2896	3	N	2					84
							2	9									
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	536	1	2555	3	N	2					86
							2	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	508	1	2313	3	N	1					87
							1	9									
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	528	1	2314	3	N	-0-					87
08	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	515	1	2078	3	N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	65	1	1759	3	Y	-0-					68
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	62	1	1659	3	Y	-0-					68
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	65	1	1671	3	Y	2					70
							2	9									
06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	63	1	1679	3	Y	-0-					70
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1728	3	Y	32	100	1			2
							35	9									
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1744	3	Y	8	5	1			5
							9	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	130	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	123	1	3536	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	128	1	3659	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	124	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	127	1	3571	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	127	1	3518	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	764	-0-	-1840	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1439	-0-	-511	-0-	48	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	66	1	1854	2	N	-0-					-0-
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	50	1	1399	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	45	1	1396	3	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	54	1	1563	3	N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	238	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	347	1	1129	3	N	-0-					-0-
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	3	Y	1					12
							1	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	3	Y	2					14
							2	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	1					15
							1	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1219	3	Y	2					17
							2	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	1261	3	Y	-0-					17
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	3	Y	1					18
							1	9									

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9593	-0-	-203	-0-	320	1	9273	3	Y	-0-					-0-
04	9480	X	8981	-0-	-499	-0-	300	1	8681	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	8989	-0-	-962	-0-	303	1	8686	3	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8242	-0-	-1268	-0-	273	1	7969	3	Y	-0-					-0-
07	9827	X	8453	-0-	-1374	-0-	297	1	8156	3	Y	-0-					-0-
08	9579	X	8236	-0-	-1343	-0-	288	1	7948	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	63	1	1811	3	N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	62	1	1933	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	59	1	1771	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	3	N	-0-					-0-
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	46	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	48	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	49	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	50	1	1384	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	85	1	3727	3	N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	142	1	4194	3	N	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	110	1	4841	3	N	-0-					-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	121	1	5468	3	N	-0-					-0-
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	141	1	5796	3	N	-0-					-0-
*08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	205	1	5922	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	30	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	30	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	3	N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	24	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	32	1	1217	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	27	1	1189	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	57	1	1539	3	Y	-0-					10
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	55	1	1484	3	Y	-0-					10
05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	54	1	1456	3	Y	-0-					10
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	3	Y	5					15
							6	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	57	1	1511	3	Y	-0-	14	1			-0-
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	56	1	1529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	789	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	19					19
							21	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	2	21	1			-0-
							2	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	Y	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6698	-0-	-60	-0-	219	1	6479	3	N	-0-			-0-
04	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	211	1	6136	3	N	-0-			-0-
05	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	219	1	6228	3	N	-0-			-0-
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	204	1	5988	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	6369	-0-	-389	-0-	223	1	6146	3	N	-0-			-0-
08	6696	X	6324	-0-	-372	-0-	219	1	6105	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

03	9796	X	8096	-0-	-1700	-0-	264	1	7832	3	N	-0-			-0-
04	9150	X	7845	-0-	-1305	-0-	259	1	7586	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	7934	-0-	-1211	-0-	262	1	7672	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	7480	-0-	-1070	-0-	241	1	7239	3	N	-0-			-0-
07	8339	X	7674	-0-	-665	-0-	267	1	7407	3	N	-0-			-0-
08	8122	X	7483	-0-	-639	-0-	259	1	7224	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	117	1	3460	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	105	1	3145	3	N	-0-			-0-
05	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	98	1	2924	3	N	-0-			-0-
06	3300	X	1996	-0-	-1304	-0-	64	1	1932	3	N	-0-			-0-
07	3410	X	1785	-0-	-1625	-0-	63	1	1722	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	1543	-0-	-1867	-0-	51	1	1492	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	39	1	1739	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	57	1	1682	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	50	1	1504	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	53	1	1546	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	52	1	1448	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	39	1	1169	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	121	1	5226	3	Y	-0-			-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	124	1	5122	3	Y	-0-			-0-
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	125	1	5353	3	Y	-0-			-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	126	1	5402	3	Y	-0-			-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	133	1	5304	3	Y	-0-			-0-
*08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	131	1	5231	3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

03	5642	X	5432	-0-	-210	-0-	182	1	5250	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	168	1	4940	3	N	-0-			-0-
05	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	181	1	5199	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	5082	-0-	-258	-0-	170	1	4912	3	N	-0-			-0-
07	5425	X	5276	-0-	-149	-0-	184	1	5092	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	5207	-0-	-218	-0-	182	1	5025	3	N	-0-			-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1260	3	26	9	Y	24	35	1			-0-
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1174	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	3	8	9	Y	7					7
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	3	36	9	Y	33	40	1			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1252	3	12	9	Y	11	1	1			10
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1216	3	19	9	Y	17	27	1			-0-

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	-0-					8
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	3	Y	-0-					8
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	-0-					8
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	34	1	903	3	Y	-0-					8
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	32	1	891	3	Y	-0-					8
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	32	1	888	3	Y	-0-					8

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

03	961	N	789	-0-	-172	-0-	28	1	761	3	Y	-0-					29
04	900	N	736	-0-	-164	-0-	27	1	709	3	Y	-0-					29
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	3	Y	10					39
							11	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	660	1	1391	3	Y	2					41
							2	9									
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	708	1	1446	3	Y	7					48
							8	9									
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	385	1	1275	3	Y	48					-0-
							53	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

03	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	98	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	85	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	90	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	89	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	85	1	2359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	49	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	54	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	53	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	75	1	2104	2	N	-0-					-0-
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	65	1	1787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	63	1	1724	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	65	1	1774	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	63	1	1703	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	68	1	1753	3	Y	9					9
							10	9									
08	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	67	1	1755	3	Y	-0-					9

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	63	1	2806	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	60	1	2699	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2819	-0-	-33	-0-	64	1	2755	3	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	88	1	2667	3	Y	-0-					-0-
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	97	1	2758	3	Y	-0-					-0-
*08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	96	1	2731	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8550	-0-	-285	-0-	285	1	8265	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8296	-0-	-254	-0-	278	1	8018	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8519	-0-	-316	-0-	290	1	8229	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	8003	-0-	-547	-0-	263	1	7740	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8376	-0-	-459	-0-	297	1	8079	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8260	-0-	-327	-0-	288	1	7972	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	846	-0-	-174	-0-	28	1	818	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	761	-0-	-324	-0-	19	1	742	3	N	-0-					-0-
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	13	1	685	3	N	-0-					-0-
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	20	1	722	3	N	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	25	1	660	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	66	1	1903	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	57	1	1801	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	54	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	59	1	1755	3	N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	3	N	-0-					-0-
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	64	1	1864	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	302	1	9059	3	N	-0-			-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	290	1	8662	3	N	-0-			-0-
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	294	1	8619	3	N	-0-			-0-
06	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	253	1	7563	3	N	-0-			-0-
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	288	1	8134	3	N	-0-			-0-
*08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	284	1	8014	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

03	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	190	1	5578	3	N	-0-			-0-
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	189	1	5519	3	N	-0-			-0-
05	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	189	1	5597	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	5603	-0-	-187	-0-	182	1	5421	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5739	-0-	-244	-0-	198	1	5541	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	194	1	5427	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			20
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-			20
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-			20
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-			20
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	3	Y	-0-			20
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-			20

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

03	6758	X	6560	-0-	-198	-0-	145	1	6415	3	Y	-0-			-0-
04	6540	X	6360	-0-	-180	-0-	147	1	6213	3	Y	-0-			-0-
05	6696	X	6556	-0-	-140	-0-	215	1	6341	3	Y	-0-			-0-
06	6480	X	6393	-0-	-87	-0-	206	1	6187	3	Y	-0-			-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	225	1	6384	3	Y	-0-			-0-
08	6572	X	6568	-0-	-4	-0-	222	1	6346	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	31	1	1318	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	28	1	845	3	N	-0-			-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	26	1	1259	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	778	-0-	-542	-0-	23	1	755	3	N	-0-			-0-
07	899	N	647	-0-	-252	-0-	14	1	633	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	27	1	1061	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

03	8060	X	7064	-0-	-996	-0-	233	1	6831	3	N	-0-			-0-
04	7530	X	6559	-0-	-971	-0-	218	1	6341	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	6871	-0-	-724	-0-	231	1	6640	3	N	-0-			-0-
06	7110	X	6437	-0-	-673	-0-	211	1	6226	3	N	-0-			-0-
07	7347	X	6529	-0-	-818	-0-	229	1	6300	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	6492	-0-	-576	-0-	226	1	6266	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	109	1	3105	3	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	98	1	2780	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	82	1	2446	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	90	1	2508	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2572	-0-	-373	-0-	89	1	2483	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	100	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	104	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	106	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2439	-0-	-141	-0-	107	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	108	1	2540	2	N	-0-					-0-
*08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	109	1	2506	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	65	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	64	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	77	1	2175	2	N	-0-					-0-
*08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	73	1	2012	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	29	1	826	3	Y	-0-					2
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	27	1	760	3	Y	4					6
							4	9									
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	30	1	824	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	28	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	50	1	1347	3	Y	8					8
							9	9									
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	Y	11	17	1			2
							12	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	169	1	5177	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4785	-0-	-615	-0-	155	1	4630	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4762	-0-	-880	-0-	154	1	4608	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4346	-0-	-1114	-0-	137	1	4209	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	161	1	4520	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	153	1	4366	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	135	1	3600	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
04	3600	X	3311	-0-	-289	-0-	121	1	3190	3	Y	-0-					7
05	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	105	1	2717	3	Y	-0-					7
06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	120	1	3121	3	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
07	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	129	1	3187	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3020	-0-	-731	-0-	114	1	2906	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	948	-0-	-106	-0-	23	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	838	-0-	-182	-0-	21	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	19	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	694	-0-	-236	-0-	17	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	14	1	669	3	Y	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

03	7316	X	7007	-0-	-309	-0-	159	1	6848	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6716	-0-	-364	-0-	154	1	6562	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7003	-0-	-313	-0-	232	1	6771	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	6687	-0-	-393	-0-	217	1	6470	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	7054	-0-	-14	-0-	243	1	6811	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	240	1	6743	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	47	1	2150	3	N	-0-					-0-
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	3	N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	64	1	2950	3	N	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	61	1	2902	3	N	-0-					-0-
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	68	1	2853	3	N	-0-					-0-
*08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	67	1	2756	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

03	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	457	1	13867	3	N	-0-					-0-
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	390	1	11666	3	N	-0-					-0-
05	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	448	1	13286	3	N	-0-					-0-
06	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	438	1	13417	3	N	-0-					-0-
07	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	490	1	14100	3	N	-0-					-0-
*08	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	554	1	15905	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	224	1	6451	2	N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	216	1	6201	2	N	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	222	1	6346	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6136	-0-	-44	-0-	211	1	5925	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5958	-0-	-428	-0-	204	1	5754	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5722	-0-	-664	-0-	199	1	5523	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	3	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	39	1	1063	3	Y	2					2
							2	9									
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	3	Y	6					8
							7	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5284	-0-	-79	-0-	177	1	5107	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	165	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	171	1	4900	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4992	-0-	-108	-0-	172	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5176	-0-	-94	-0-	177	1	4999	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	178	1	4925	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	N	2968	-0-	-39	-0-	69	1	2899	3	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2870	-0-	-40	-0-	65	1	2805	3	Y	-0-					-0-
05	3007	N	2957	-0-	-50	-0-	69	1	2888	3	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2814	-0-	-66	-0-	61	1	2753	3	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2857	-0-	-119	-0-	97	1	2760	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	101	1	2801	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	76	1	3187	3	Y	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	67	1	2922	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	64	1	2858	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	59	1	2674	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2568	-0-	-749	-0-	90	1	2478	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2533	-0-	-722	-0-	89	1	2444	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	559	1	8173	2	N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	507	1	6383	2	N	-0-					-0-
05	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	570	1	8593	2	N	-0-					-0-
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	514	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	536	1	7013	2	N	-0-					-0-
*08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	543	1	7212	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	115	1	2554	3	Y	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	146	1	3508	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	133	1	3394	3	Y	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	147	1	3257	3	Y	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	137	1	3236	3	Y	-0-					-0-
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	135	1	3186	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	214	1	4760	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4632	-0-	-288	-0-	185	1	4447	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	180	1	4583	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	199	1	4393	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4753	-0-	-300	-0-	192	1	4561	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	191	1	4531	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	2	N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	78	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	77	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	75	1	2087	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	75	1	2033	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	164	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	159	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	161	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	161	1	4324	2	N	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	159	1	4422	2	N	-0-					-0-
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	165	1	4473	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	22	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	561	-0-	-152	-0-	19	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	18	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	18	1	429	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	100	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	87	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	86	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	96	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	91	1	2164	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	87	1	2051	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	142	1	3162	2	N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	126	1	3041	2	N	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	121	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	134	1	2965	2	N	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	129	1	3060	2	N	-0-					-0-
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	129	1	3039	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	31	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	29	1	1193	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	31	1	1220	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	24	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	44	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	43	1	1161	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	47	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	45	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	44	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	47	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	46	1	1968	2	N	-0-					-0-
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

03	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	58	1	1702	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	50	1	1575	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	55	1	1711	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	53	1	1576	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	58	1	1615	3	N	-0-					-0-
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

03	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	112	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	106	1	2959	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2990	-0-	-699	-0-	103	1	2887	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2777	-0-	-703	-0-	99	1	2678	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2455	-0-	-831	-0-	86	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2258	-0-	-1028	-0-	79	1	2179	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	139	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	122	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	134	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	129	1	3058	2	N	-0-					-0-
*08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	127	1	3018	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	53	1	2248	3	Y	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	73	1	2137	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	70	1	2128	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	82	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	76	1	2145	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	788	-0-	-483	-0-	28	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	718	-0-	-602	-0-	27	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	35	1	1030	3	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1321	3	Y	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	7					7
							8	9									

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	47	1	2010	3	Y	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	Y	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	68	1	2010	3	Y	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	64	1	1944	3	Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1996	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	69	1	1962	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

03	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	90	1	3950	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	85	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	86	1	3727	2	N	-0-					-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	90	1	3822	2	N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	92	1	3944	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	93	1	3895	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	225	1	6505	2	N	-0-					-0-
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	213	1	6115	2	N	-0-					-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	208	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	201	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	203	1	5714	2	N	-0-					-0-
*08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	207	1	5739	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

03	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	81	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	100	1	2943	3	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	99	1	2995	3	N	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	83	1	2563	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	91	1	2658	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	97	1	2816	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	251	1	7233	2	N	-0-					-0-
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	251	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	262	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7216	-0-	-14	-0-	248	1	6968	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7313	-0-	-406	-0-	250	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	248	1	6876	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	45	1	1779	3	Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1694	3	Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	59	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	63	1	1735	3	Y	-0-					-0-
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1746	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	72	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	69	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	72	1	1977	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	69	1	1962	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	69	1	1827	3	Y	8					8
							9	9									
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	74	1	1978	3	Y	-0-					8

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	110	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	114	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	108	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	107	1	3081	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	109	1	3161	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	108	1	3088	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	348	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	337	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	347	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	336	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	347	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	348	1	160	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	154	1	4557	3	N	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	142	1	4169	3	N	-0-					-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	148	1	4432	3	N	-0-					-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	142	1	4355	3	N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	160	1	4481	3	N	-0-					-0-
*08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	151	1	4270	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	73	1	2146	3	Y	-0-			-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1693	3	Y	-0-			-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	59	1	1608	3	Y	-0-			-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	3	Y	-0-			-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	3	Y	-0-			-0-
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

*09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	56	1	2422	3	Y	-0-			-0-
*10	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	62	1	2465	3	Y	-0-			-0-
*11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	63	1	2460	3	Y	-0-			-0-
*12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	63	1	2522	3	Y	-0-			-0-
*01	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	59	1	2401	3	Y	-0-			-0-
*02	2407	N	2359	-0-	-48	-0-	56	1	2303	3	Y	-0-			-0-
*03	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	60	1	2476	3	Y	-0-			-0-
*04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	58	1	2382	3	Y	-0-			-0-
*05	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	86	1	2419	3	Y	-0-			-0-
*06	2400	N	2377	-0-	-23	-0-	81	1	2296	3	Y	-0-			-0-
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	89	1	2436	3	Y	-0-			-0-
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	88	1	2406	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

03	4712	X	4616	-0-	-96	-0-	112	1	4504	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	107	1	4376	3	Y	-0-			-0-
05	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	157	1	4477	3	Y	-0-			-0-
06	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	151	1	4300	3	Y	-0-			-0-
07	4650	X	4611	-0-	-39	-0-	164	1	4447	3	Y	-0-			-0-
08	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	163	1	4430	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

03	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	133	1	3837	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3741	-0-	-369	-0-	126	1	3615	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	124	1	3541	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	119	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3242	-0-	-757	-0-	111	1	3131	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	104	1	2871	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	Y	3					3
							3	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	Y	7					10
							8	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	22	1	550	3	Y	11					21
							12	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	Y	4	25	1			-0-
							4	9									
08	620	N	179	-0-	-441	-0-	7	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

03	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	89	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	84	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	84	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	79	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	83	1	2348	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	87	1	2410	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

03	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	46	1	1946	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	44	1	1888	3	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	50	1	2045	3	N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	43	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	47	1	1861	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	41	1	1744	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					3
							205	3									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					3
							198	3									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					3
							245	3									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					3
							187	3									
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					3
							162	3									
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					3
							129	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	Y	2	2	1			-0-
							1128	3	2	9							
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	Y	1					1
							970	3	1	9							
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	9					10
							1205	3	10	9							
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	2					12
							1118	3	2	9							
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	44	1	385	2	Y	7	14	1			5
							1160	3	8	9							
08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	39	1	346	2	Y	5	1	1			9
							1042	3	6	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

03	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	156	1	4150	3	Y	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	149	1	3983	3	Y	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	155	1	4149	3	Y	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4151	3	Y	-0-					-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	173	1	4332	3	Y	-0-					-0-
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	171	1	4323	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

03	0	W	8241	-0-	8241	33434	184	1	8057	2	N	-0-					-0-
04	41192	X	7758	-0-	-33434	-0-	174	1	7584	2	N	-0-					-0-
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	180	1	7810	2	N	-0-					-0-
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	181	1	7695	2	N	-0-					-0-
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	180	1	7686	2	N	-0-					-0-
*08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	179	1	7515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	479	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4473	-0-	1473	1473	441	1	4032	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	15	-0-	-1473	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	296	-0-	-2463	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	48	1	931	3	Y	3					30
							3	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	910	3	Y	3					33
							3	9									
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	46	1	907	3	Y	6					39
							7	9									
06	960	N	894	-0-	-66	-0-	45	1	837	3	Y	11					50
							12	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	Y	12					62
							13	9									
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	920	3	Y	11					73
							12	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	3	Y	-0-					5
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	35	1	1036	3	Y	-0-					5
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-					5
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	3	Y	5					10
							6	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	3	Y	-0-	10	1			-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1083	3	Y	1					1
							1	9									

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	9930	-0-	9930	27702	585	1	9345	2	N	-0-					-0-
04	35436	X	7734	-0-	-27702	-0-	525	1	7209	2	N	-0-					-0-
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	491	1	5165	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	438	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	428	1	2386	2	N	-0-					-0-
*08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	114	1	4795	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	72	1	2024	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	69	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	72	1	1951	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	64	1	1833	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	69	1	1831	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	67	1	1782	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	298	1	7948	3	Y	1					32
							1	9									
04	8100	X	8000	-0-	-100	-0-	292	1	7708	3	Y	-0-					32
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	307	1	8175	3	Y	-0-					32
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	292	1	7936	3	Y	3					35
							3	9									
07	8277	X	8275	-0-	-2	-0-	313	1	7962	3	Y	-0-					35
08	8494	X	8182	-0-	-312	-0-	305	1	7844	3	Y	30	65	1			-0-
							33	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	58	1	1634	3	Y	-0-					8
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	63	1	1653	3	Y	-0-					8
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	54	1	1568	3	Y	-0-					8
06	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	52	1	1431	3	Y	2					10
							2	9									
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	57	1	1483	3	Y	-0-					10
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	56	1	1460	3	Y	10					-0-
							11	9									

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2114	3	Y	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	76	1	2080	3	Y	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	Y	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2401	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	76	1	2010	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	75	1	2050	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	150	1	4155	3	N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	145	1	3938	3	N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	149	1	4045	3	N	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	134	1	3783	3	N	-0-					-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	150	1	3998	3	N	-0-					-0-
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	155	1	4092	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	13	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	406	1	1112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	425	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	297	1	907	3	Y	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	14	24	1			-0-
							629	3	15	9							
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							606	3	1	9							
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
							615	3									
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	22	1	198	2	Y	8					8
							594	3	9	9							
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	24	1	202	2	Y	7					15
							608	3	8	9							
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	8	23	1			-0-
							612	3	9	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	99	1	4067	3	Y	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	140	1	3890	3	Y	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	145	1	4062	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3975	-0-	-45	-0-	134	1	3841	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4146	-0-	-8	-0-	146	1	4000	3	Y	-0-					-0-
*08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	144	1	4023	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	89	1	2398	3	Y	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	2836	3	Y	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	103	1	2855	3	Y	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	111	1	2872	3	Y	-0-					-0-
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	111	1	2848	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	191	1	1668	2	N	52					164
							5030	3	57	9							
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	189	1	1641	2	N	48					212
							4937	3	53	9							
05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	195	1	1683	2	N	51	175	1			88
							5066	3	56	9							
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	187	1	1628	2	N	50					138
							4894	3	55	9							
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	202	1	1683	2	N	37					175
							5066	3	41	9							
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	205	1	1694	2	N	40					215
							5097	3	44	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

03	4402	X	4075	-0-	-327	-0-	148	1	3927	3	Y	-0-					10
04	4260	X	3933	-0-	-327	-0-	143	1	3790	3	Y	-0-					10
05	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	147	1	3896	3	Y	-0-					10
06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	126	1	3477	3	Y	-0-					10
07	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	130	1	3360	3	Y	-0-					10
08	4061	X	3312	-0-	-749	-0-	122	1	3190	3	Y	-0-					10

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

03	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	67	1	2038	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	70	1	2083	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	1774	-0-	-675	-0-	55	1	1719	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1234	-0-	-806	-0-	36	1	1198	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1243	-0-	-989	-0-	39	1	1204	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	687	-0-	-1080	-0-	25	1	662	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

03	1488	N	1028	-0-	-460	-0-	36	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	811	-0-	-509	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	54	1	1495	3	Y	20					20
							22	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	50	1	1364	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	55	1	1556	2	N	-0-					-0-
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	180	1	5085	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5069	-0-	-181	-0-	173	1	4896	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	180	1	5007	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4915	-0-	-35	-0-	168	1	4747	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	5111	-0-	-4	-0-	183	1	4928	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	5016	-0-	-99	-0-	180	1	4836	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	158	1	4432	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4482	-0-	-78	-0-	153	1	4325	3	Y	4					4
							4	9									
05	4681	X	4612	-0-	-69	-0-	161	1	4439	3	Y	11					15
							12	9									
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	151	1	4345	3	Y	2					17
							2	9									
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	169	1	4448	3	Y	3					20
							3	9									
*08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	169	1	4504	3	Y	4					3
							4	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	651	N	26	-0-	-625	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	43	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	35	1	1052	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	839	-0-	-308	-0-	30	1	809	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	35	1	955	3	Y	10					10
							11	9									
*07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	37	1	931	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	26	1	705	3	Y	8					71
							9	9									
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	24	1	664	3	Y	12	49	1			34
							13	9									
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	25	1	667	3	Y	8					42
							9	9									
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	23	1	628	3	Y	10					52
							11	9									
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	25	1	632	3	Y	15					67
							17	9									
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	23	1	603	3	Y	17					84
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	544	1	8882	2	N	-0-					-0-
04	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	546	1	9389	2	N	-0-					-0-
05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	564	1	9712	2	N	-0-					-0-
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	480	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	10	-0-	-2656	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	616	-0-	-2050	-0-	616	1			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	42	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	40	1	1127	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	41	1	1132	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	65	1	1806	3	Y	-0-					43
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	68	1	1741	3	Y	-0-					43
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	65	1	1707	3	Y	-0-					43
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	69	1	1885	3	Y	-0-					43
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	74	1	1903	3	Y	-0-					43
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	79	1	1972	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	3	Y	7					15
							8	9									
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	159	1	4347	3	Y	4					19
							4	9									
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	156	1	4298	3	Y	6					25
							7	9									
*06	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	143	1	4046	3	Y	3					28
							3	9									
07	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	162	1	4200	3	Y	-0-	25	1			3
08	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	160	1	4181	3	Y	10	1	1			12
							11	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	3	N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	15	1	703	3	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	19	1	721	3	N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	17	1	696	3	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	3	N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	924	3	N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	892	3	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	N	-0-					-0-
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	28	1	810	3	N	-0-					-0-
07	961	N	873	-0-	-88	-0-	31	1	842	3	N	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	26	1	797	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

03	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	39	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	39	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	38	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	37	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	980	-0-	-167	-0-	34	1	946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	176	1	4632	3	Y	-0-					25
04	4740	X	4620	-0-	-120	-0-	170	1	4450	3	Y	-0-					25
05	4867	X	4742	-0-	-125	-0-	171	1	4571	3	Y	-0-					25
06	4620	X	4615	-0-	-5	-0-	167	1	4444	3	Y	4					29
							4	9									
07	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	180	1	4580	3	Y	-0-					29
*08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	177	1	4552	3	Y	42	71	1			-0-
							46	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	92	1	4035	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	133	1	3826	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	135	1	3937	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3865	-0-	-155	-0-	124	1	3741	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	135	1	3849	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	138	1	3895	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

03	17112	X	14754	-0-	-2358	-0-	494	1	14260	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	13810	-0-	-2450	-0-	465	1	13345	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13853	-0-	-2484	-0-	467	1	13386	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	12810	-0-	-2640	-0-	441	1	12369	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	12967	-0-	-2347	-0-	444	1	12523	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12617	-0-	-2139	-0-	439	1	12178	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

03	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	55	1	2310	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	54	1	2286	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	48	1	2122	3	Y	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	52	1	2097	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	55	1	2207	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	53	1	2125	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	44	1	1923	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	45	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	42	1	1788	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	46	1	1826	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	45	1	1730	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	103	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	103	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	111	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	111	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	112	1	3162	2	N	-0-					-0-
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	111	1	3075	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	83	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	82	1	3585	2	N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	86	1	3722	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3653	-0-	-7	-0-	126	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	130	1	3673	2	N	-0-					-0-
*08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	134	1	3704	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	78	1	3503	3	N	-0-					-0-
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	75	1	3329	3	N	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	117	1	3519	3	N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	106	1	3265	3	N	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	3	N	-0-					-0-
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	29	49	1			-0-
							858	3	32	9							
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	33	1	272	2	Y	2	2	1			-0-
							818	3	2	9							
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	30	1	282	2	Y	-0-					-0-
							848	3									
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					-0-
							791	3									
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	31	1	276	2	Y	2					2
							829	3	2	9							
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	Y	-0-					2
							863	3									

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					18
							247	3									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					18
							271	3									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					18
							274	3									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	4					22
							282	3	4	9							
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	5					27
							273	3	6	9							
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					27
							290	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

03	6479	X	6336	-0-	-143	-0-	211	1	6125	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6058	-0-	-212	-0-	202	1	5856	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6394	-0-	-85	-0-	218	1	6176	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	6013	-0-	-107	-0-	199	1	5814	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	6263	-0-	-61	-0-	222	1	6041	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	213	1	5961	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	95	1	2681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	90	1	2432	3	Y	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	96	1	2596	3	Y	3					3
							3	9									
06	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	87	1	2486	3	Y	4					7
							4	9									
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	101	1	2724	3	Y	10					17
							11	9									
*08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	99	1	2647	3	Y	1	15	1			3
							1	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	54	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	59	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*11	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	60	1	1648	3	Y	-0-					-0-
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	64	1	1701	3	Y	-0-					-0-
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	58	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	3	Y	-0-					-0-
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	53	1	1581	3	Y	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	58	1	1618	3	Y	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

03	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	39	1	1782	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	37	1	1729	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	38	1	1762	3	Y	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	54	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	63	1	1729	3	Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	58	1	1709	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	134	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	130	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	130	1	3714	2	N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	121	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	144	1	4058	2	N	-0-					-0-
*08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	140	1	3871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	46	1	1947	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	44	1	1876	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	62	1	1870	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	60	1	1828	3	N	-0-			-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1965	3	N	-0-			-0-
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1984	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

03	1209	N	984	-0-	-225	-0-	23	1	961	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	35	1	1012	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	42	1	1173	3	N	-0-			-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	3	N	-0-			-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1270	3	N	-0-			-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

03	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	43	1	1233	2	N	-0-			-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	2	N	-0-			-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	2	N	-0-			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	52	1	1460	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	54	1	1487	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

03	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	30	1	1212	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	30	1	1344	3	N	-0-			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	3	N	-0-			-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	29	1	1250	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	27	1	1178	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	34	1	1328	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

03	6324	X	6156	-0-	-168	-0-	137	1	6019	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	5927	-0-	-193	-0-	191	1	5736	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	6109	-0-	-215	-0-	202	1	5907	3	N	-0-			-0-
06	6090	X	5881	-0-	-209	-0-	188	1	5693	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	6164	-0-	-67	-0-	212	1	5952	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	6025	-0-	-144	-0-	204	1	5821	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

03	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	46	1	1934	3	N	-0-			-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	51	1	2068	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	73	1	2050	3	N	-0-			-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	64	1	1898	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	70	1	1949	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	69	1	1932	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	39	1	1594	3	N	-0-			-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	54	1	1569	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	49	1	1522	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	53	1	1564	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	57	1	1552	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1459	3	Y	-0-					3
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-					3
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	3	Y	3					6
							3	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	3	Y	1					7
							1	9									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	57	1	1488	3	Y	-0-					7
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	3	Y	2					9
							2	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	76	1	3131	3	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	99	1	2818	3	N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	110	1	3226	3	N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	105	1	3021	3	N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	3	N	-0-					-0-
*08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	113	1	3070	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

03	6200	X	6012	-0-	-188	-0-	132	1	5880	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5835	-0-	-75	-0-	189	1	5646	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5947	-0-	-160	-0-	191	1	5756	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	182	1	5497	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	199	1	5592	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5796	-0-	-249	-0-	196	1	5600	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	285	1	8232	2	N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	268	1	7707	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	268	1	7668	2	N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	248	1	6973	2	N	-0-					-0-
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	239	1	6730	2	N	-0-					-0-
*08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	238	1	6601	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

03	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	151	1	4344	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	146	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	150	1	4297	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4188	-0-	-582	-0-	144	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	148	1	4183	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	148	1	4110	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	69	1	2942	3	N	-0-					-0-
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	80	1	3177	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	108	1	3082	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	3060	-0-	-60	-0-	100	1	2960	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	114	1	3048	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	113	1	3043	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	134	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3763	2	N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	137	1	3933	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	132	1	3694	2	N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	141	1	3977	2	N	-0-					-0-
*08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	156	1	4328	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	132	1	4031	3	N	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	127	1	3816	3	N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	128	1	3808	3	N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	119	1	3700	3	N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	130	1	3786	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	121	1	3467	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4569	-0-	-174	-0-	153	1	4416	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4422	-0-	-168	-0-	146	1	4276	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	146	1	4167	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4306	-0-	-194	-0-	141	1	4165	3	Y	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	160	1	4526	3	Y	-0-					-0-
*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	158	1	4415	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	68	1	2866	3	N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	65	1	2723	3	N	-0-					-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	64	1	2799	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	59	1	2635	3	N	-0-					-0-
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	73	1	2935	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3105	-0-	5	5	74	1	3031	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	43	1	1194	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	932	-0-	-268	-0-	33	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	42	1	1210	3	N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	44	1	1196	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	43	1	1088	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	73	1	2142	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	63	1	1860	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	60	1	1734	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1888	-0-	-242	-0-	64	1	1824	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	69	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	66	1	1878	3	Y	-0-			-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	77	1	2174	3	Y	-0-			-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	3	Y	-0-			-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	Y	-0-			-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	77	1	2185	3	Y	-0-			-0-
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	69	1	1937	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	99	1	2855	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	93	1	2663	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	95	1	2725	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	95	1	2663	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	99	1	2794	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	99	1	2742	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	86	1	2383	3	Y	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	82	1	2245	3	Y	-0-			-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	3	Y	-0-			-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	81	1	2281	3	Y	-0-			-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	88	1	2373	3	Y	-0-			-0-
08	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	87	1	2305	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	63	1	2773	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	57	1	2494	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	59	1	2566	2	N	-0-			-0-
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	101	1	2828	2	N	-0-			-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	95	1	2673	2	N	-0-			-0-
*08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	97	1	2676	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	541	1	5779	2	Y	-0-			-0-
04	6270	X	5954	-0-	-316	-0-	519	1	5435	2	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5928	-0-	-179	-0-	521	1	5407	2	Y	-0-			-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	519	1	5304	2	Y	-0-			-0-
07	5983	X	5516	-0-	-467	-0-	514	1	5002	2	Y	-0-			-0-
08	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	196	1	5440	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	74	1	3225	2	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	71	1	3089	2	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	74	1	3227	2	Y	-0-			-0-
06	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	106	1	2984	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	108	1	3043	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	109	1	3023	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6553	-0-	-267	-0-	218	1	6335	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6420	-0-	-150	-0-	216	1	6204	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6609	-0-	-180	-0-	224	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6223	-0-	-317	-0-	204	1	6019	3	Y	-0-					-0-
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	235	1	6484	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6549	-0-	-85	-0-	231	1	6318	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	116	1	3379	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	112	1	3258	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	115	1	3318	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3236	-0-	-214	-0-	106	1	3130	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	120	1	3319	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	119	1	3287	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	183	1	5268	2	N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	168	1	4815	2	N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	167	1	4777	2	N	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	153	1	4289	2	N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	2	N	-0-					-0-
*08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	156	1	4315	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	Y	-0-					22
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	Y	-0-					22
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	24	1	650	3	Y	-0-					22
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	22	1	648	3	Y	-0-					22
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	24	1	656	3	Y	-0-					22
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	24	1	600	3	Y	-0-	18	1			3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	803	-0-	-96	-0-	28	1	775	3	Y	-0-					5
04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	3	Y	-0-					5
05	868	X	594	-0-	-274	-0-	19	1	575	3	Y	-0-					5
06	720	N	514	-0-	-206	-0-	18	1	496	3	Y	-0-					5
07	744	N	502	-0-	-242	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					5
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					5

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	63	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1673	-0-	-607	-0-	61	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1755	-0-	-508	-0-	64	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	61	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	64	1	1557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

03	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	86	1	3785	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	83	1	3714	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	89	1	3843	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	80	1	3713	3	N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	94	1	3880	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	129	1	3766	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

03	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	39	1	1593	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	37	1	1585	3	N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	38	1	1809	3	N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	37	1	1745	3	N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	41	1	1801	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	58	1	1790	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

03	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	85	1	3703	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	81	1	3392	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	89	1	3835	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3751	-0-	-119	-0-	80	1	3671	3	N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	95	1	3979	3	N	-0-					-0-
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	95	1	3942	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

03	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	53	1	2190	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	51	1	2138	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	49	1	2110	3	N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	77	1	2200	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	76	1	2135	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

03	4836	X	4475	-0-	-361	-0-	100	1	4375	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	97	1	4263	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4489	-0-	-37	-0-	102	1	4387	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4328	-0-	-22	-0-	92	1	4236	3	N	-0-					-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	149	1	4356	3	N	-0-					-0-
*08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	153	1	4362	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

03	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	32	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	30	1	1372	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	32	1	1322	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	30	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	34	1	1445	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	45	1	1275	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	92	1	4002	3	N	-0-			-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	90	1	3874	3	N	-0-			-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	90	1	3990	3	N	-0-			-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	84	1	3813	3	N	-0-			-0-
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	95	1	3963	3	N	-0-			-0-
*08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	78	1	3663	3	N	-0-			-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	76	1	3527	3	N	-0-			-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	79	1	3634	3	N	-0-			-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	75	1	3589	3	N	-0-			-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	89	1	3761	3	N	-0-			-0-
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	122	1	3630	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	N	-0-			-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	117	1	4956	3	N	-0-			-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	177	1	5149	3	N	-0-			-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	113	1	4950	3	N	-0-			-0-
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	180	1	5078	3	N	-0-			-0-
*08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	183	1	5115	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4432	-0-	-528	-0-	100	1	4332	3	N	-0-			-0-
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	161	1	4711	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	158	1	4577	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	4503	-0-	-207	-0-	146	1	4357	3	N	-0-			-0-
07	4960	X	4646	-0-	-314	-0-	160	1	4486	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	164	1	4479	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	-0-			-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	23	1	893	3	Y	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	18	1	822	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	856	-0-	-74	-0-	20	1	836	3	Y	-0-			-0-
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	20	1	851	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	115	1	4908	3	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	109	1	4707	3	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4931	-0-	-122	-0-	113	1	4818	3	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4770	-0-	-90	-0-	107	1	4663	3	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4816	-0-	-206	-0-	119	1	4697	3	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	118	1	4617	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	182	1	5392	3	Y	-0-			-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	3	Y	-0-			-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	188	1	5403	3	Y	-0-			-0-
06	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	171	1	5056	3	Y	-0-			-0-
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	196	1	5426	3	Y	-0-			-0-
08	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	190	1	5330	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5628	-0-	-138	-0-	183	1	5445	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5477	-0-	-103	-0-	183	1	5294	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	188	1	5449	3	Y	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	176	1	5243	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	197	1	5382	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	194	1	5365	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	143	1	6104	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	6051	-0-	-129	-0-	203	1	5848	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	207	1	6025	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6015	-0-	-75	-0-	199	1	5816	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6079	-0-	-214	-0-	211	1	5868	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	6062	-0-	-200	-0-	213	1	5849	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	92	1	3869	3	Y	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	142	1	4166	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	140	1	4047	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3973	-0-	-107	-0-	129	1	3844	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	141	1	3975	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	139	1	3969	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5958	-0-	-118	-0-	137	1	5821	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5756	-0-	-94	-0-	189	1	5567	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5915	-0-	-99	-0-	195	1	5720	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5703	-0-	-87	-0-	182	1	5521	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	198	1	5603	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5784	-0-	-168	-0-	196	1	5588	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	186	1	5141	3	Y	-0-					116
04	5220	X	3020	-0-	-2200	-0-	104	1	2916	3	Y	-0-	111	1			-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	203	1	5489	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	5220	X	4995	-0-	-225	-0-	172	1	4804	3	Y	17					17
							19	9									
07	5332	X	5202	-0-	-130	-0-	192	1	5004	3	Y	5					22
							6	9									
08	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	191	1	5056	3	Y	3	23	1			2
							3	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	73	1	2033	3	Y	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	3	Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	3	Y	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	70	1	1988	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	76	1	2017	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	75	1	2028	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

03	11501	X	9501	-0-	-2000	-0-	318	1	9183	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	8952	-0-	-1638	-0-	301	1	8651	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9166	-0-	-1281	-0-	309	1	8857	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8646	-0-	-1164	-0-	297	1	8349	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8763	-0-	-1095	-0-	300	1	8463	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8628	-0-	-858	-0-	300	1	8328	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

03	6262	X	5492	-0-	-770	-0-	184	1	5308	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	178	1	5111	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5477	-0-	-568	-0-	185	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5387	-0-	-433	-0-	185	1	5202	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5444	-0-	-260	-0-	186	1	5258	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	186	1	5160	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	73	1	2156	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	70	1	2072	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	78	1	2193	3	Y	6					6
							7	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	70	1	2059	3	Y	1					7
							1	9									
*07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	76	1	2088	3	Y	-0-					-0-
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	81	1	2158	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	92	1	2419	3	Y	2					84
							2	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2277	3	Y	13					97
							14	9									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2370	3	Y	12					109
							13	9									
06	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	80	1	2178	3	Y	28					137
							31	9									
07	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	87	1	2239	3	Y	32	151	1			18
							35	9									
08	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	86	1	2250	3	Y	11					29
							12	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	183	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	174	1	4985	2	N	-0-					-0-
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	175	1	5016	2	N	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	165	1	4624	2	N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	167	1	4711	2	N	-0-					-0-
*08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	165	1	4587	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	102	1	2710	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2828	-0-	-55	-0-	101	1	2703	3	Y	22					22
							24	9									
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	2702	3	Y	18	33	1			7
							20	9									
07	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	141	1	2768	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
*08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	104	1	2732	3	Y	-0-					7

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	52	1	1992	3	Y	-0-					2
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	50	1	1959	3	Y	4					6
							4	9									
05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	66	1	1875	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	64	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	76	1	2049	3	Y	-0-					-0-
*08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	153	1	4403	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4436	-0-	-4	-0-	149	1	4287	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	149	1	4270	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	144	1	4041	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	154	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	155	1	4308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	23	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	21	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	19	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	18	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	20	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	689	-0-	-210	-0-	18	1	671	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	84	1	3510	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	81	1	3384	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	82	1	3476	3	Y	-0-					-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	3	Y	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	87	1	3460	3	Y	-0-					-0-
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	86	1	3462	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	84	1	3427	3	N	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	80	1	3301	3	N	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	82	1	3383	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	72	1	3138	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	80	1	3268	3	N	-0-					-0-
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	86	1	3342	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5422	-0-	-127	-0-	182	1	5240	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	175	1	5032	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	176	1	5033	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5170	-0-	-140	-0-	178	1	4992	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5239	-0-	-186	-0-	179	1	5060	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5082	-0-	-343	-0-	177	1	4905	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	178	1	5138	2	N	-0-					-0-
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	183	1	5248	2	N	-0-					-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	174	1	4981	2	N	-0-					-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	173	1	4863	2	N	-0-					-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	183	1	5168	2	N	-0-					-0-
*08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	179	1	4961	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	86	1	2423	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	84	1	2381	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	86	1	2433	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	81	1	2300	3	Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	89	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	87	1	2358	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	54	1	2296	3	N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	53	1	2250	3	N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	75	1	2285	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	72	1	2197	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	78	1	2247	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	77	1	2252	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	96	1	4181	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4096	-0-	-224	-0-	138	1	3958	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4169	-0-	-202	-0-	141	1	4028	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	142	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	148	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	146	1	4046	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

03	10695	X	8847	-0-	-1848	-0-	297	1	8550	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	5693	-0-	-4657	-0-	194	1	5499	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	1614	-0-	-6601	-0-	54	1	1560	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	18	-0-	-8532	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	478	-0-	-8357	-0-	239	1	239	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	1446	-0-	-7389	-0-	50	1	1396	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	99	1	4254	3	N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	95	1	3992	3	N	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	106	1	4293	3	N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	89	1	3858	3	N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	114	1	4609	3	N	-0-					-0-
*08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	164	1	4604	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396	3	22	9	Y	20	47	1			21
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			21
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1432	3	30	9	Y	27	25	1			23
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17					40
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	3	6	9	Y	5					45
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	3	8	9	Y	7	31	1			21

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	128	1	3511	3	Y	-0-					127
04	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	130	1	3454	3	Y	81	186	1			22
							89	9									
05	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	136	1	3591	3	Y	25					47
							28	9									
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	126	1	3468	3	Y	25					72
							28	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	142	1	3565	3	Y	62	117	1			17
							68	9									
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	140	1	3547	3	Y	22					39
							24	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

03	744	N	728	-0-	-16	-0-	28	1	700	3	Y	-0-					5
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	3	Y	-0-					5
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	23	1	660	3	Y	-0-					5
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					5
07	713	N	537	-0-	-176	-0-	20	1	517	3	Y	-0-					5
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	24	1	574	3	Y	-0-					5

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					-0-
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	46	1	1119	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	80	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	71	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1	1725	2	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	73	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	71	1	1675	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1969	-0-	-232	-0-	73	1	1896	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1779	-0-	-261	-0-	62	1	1717	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1717	-0-	-453	-0-	58	1	1659	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	63	1	1693	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	59	1	1623	2	N	-0-			-0-
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

03	6882	X	6520	-0-	-362	-0-	220	1	6300	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	6065	-0-	-595	-0-	209	1	5856	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6408	-0-	-443	-0-	220	1	6188	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6075	-0-	-225	-0-	217	1	5858	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	220	1	6106	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6096	-0-	-414	-0-	216	1	5880	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	155	1	4457	2	N	-0-			-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	149	1	4160	2	N	-0-			-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	147	1	4157	2	N	-0-			-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	177	1	4635	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	160	1	4645	2	N	-0-			-0-
*08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	159	1	4575	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	126	1	3604	2	N	-0-			-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	124	1	3486	2	N	-0-			-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	129	1	3472	2	N	-0-			-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	124	1	3344	2	N	-0-			-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	127	1	3461	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	108	1	2856	2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	110	1	3328	3	N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	105	1	3194	3	N	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	115	1	3335	3	N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	106	1	3250	3	N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	115	1	3322	3	N	-0-					-0-
*08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	120	1	3384	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			Y	-0-					3
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			Y	-0-					3
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	3	4	9	Y	4					7
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	783	3	31	9	Y	28	35	1			-0-
07	992	N	624	-0-	-368	-0-	620	3	4	9	Y	4	1	1			3
08	992	N	460	-0-	-532	-0-	441	3	19	9	Y	17	17	1			3

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1235	3	12	9	Y	11	19	1			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1189	3	14	9	Y	13	1	1			12
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	3	1	9	Y	1					13
06	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1116	3	9	9	Y	8	21	1			-0-
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	160	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	154	1	4427	2	N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	160	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	154	1	4323	2	N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	156	1	4391	2	N	-0-					-0-
*08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	156	1	4312	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	115	1	3310	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	110	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	109	1	3052	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	114	1	3203	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	112	1	3103	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	227	1	6122	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5911	-0-	-479	-0-	212	1	5699	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6162	-0-	-317	-0-	225	1	5937	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	6042	-0-	-168	-0-	212	1	5824	3	Y	5					5
							6	9									
07	6417	X	6218	-0-	-199	-0-	234	1	5984	3	Y	-0-					5
08	6355	X	6134	-0-	-221	-0-	231	1	5903	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	3	N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	3	N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	50	1	1461	3	N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	46	1	1296	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3344	-0-	244	244	110	1	3234	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	85	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2464	-0-	-56	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	85	1	2444	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1842	-0-	-618	-0-	63	1	1779	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2353	-0-	-189	-0-	81	1	2272	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	87	1	2418	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	153	1	4426	2	N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	153	1	4405	2	N	-0-					-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	160	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	160	1	4481	2	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	163	1	4589	2	N	-0-					-0-
*08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	170	1	4707	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	3	Y	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	63	1	1660	3	Y	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	59	1	1642	3	Y	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	63	1	1712	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	60	1	1590	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	39	1	1642	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	36	1	1563	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	54	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	52	1	1573	3	Y	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1655	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	76	1	3259	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	67	1	2968	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	71	1	3104	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3044	-0-	-46	-0-	66	1	2978	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	98	1	2888	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	103	1	2988	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	269	1	7757	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7685	-0-	-295	-0-	259	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	255	1	7311	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7655	-0-	-325	-0-	263	1	7392	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7858	-0-	-202	-0-	269	1	7589	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7832	-0-	-197	-0-	273	1	7559	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	39	1	1588	3	N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	43	1	1718	3	N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	59	1	1646	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	63	1	1693	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	62	1	1697	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	300	1	8662	2	N	-0-					-0-
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	279	1	8022	2	N	-0-					-0-
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	277	1	7946	2	N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	260	1	7310	2	N	-0-					-0-
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	258	1	7289	2	N	-0-					-0-
*08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	254	1	7049	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	60	1	2437	3	Y	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	84	1	2444	3	Y	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	86	1	2492	3	Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	82	1	2409	3	Y	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	90	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	89	1	2455	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	146	1	4333	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4275	-0-	-285	-0-	142	1	4133	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	146	1	4152	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	135	1	4046	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	152	1	4198	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	144	1	4058	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	3	Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1129	3	Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	37	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	39	1	1044	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	232	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	221	1	6345	2	N	-0-					-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	219	1	6281	2	N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	212	1	5937	2	N	-0-					-0-
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	211	1	5952	2	N	-0-					-0-
*08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	210	1	5833	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	45	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	44	1	1836	3	Y	4					4
							4	9									
05	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	66	1	1867	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
06	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	64	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	69	1	1852	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	68	1	1837	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	78	1	2022	3	Y	-0-					17
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	3	Y	-0-					17
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	77	1	2002	3	Y	-0-					17
06	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	74	1	1910	3	Y	-0-					17
07	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	79	1	1969	3	Y	-0-					17
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	78	1	1942	3	Y	-0-					17

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	201	1	5812	2	N	-0-					-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	188	1	5388	2	N	-0-					-0-
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	194	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	182	1	5112	2	N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	186	1	5235	2	N	-0-					-0-
*08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	180	1	4983	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4283	-0-	-336	-0-	143	1	4140	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4314	-0-	-156	-0-	145	1	4169	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	143	1	4109	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3950	-0-	-490	-0-	136	1	3814	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	146	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	139	1	3852	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2617	N	2592	-0-	-25	-0-	87	1	2505	2	N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	72	1	2076	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1887	-0-	-500	-0-	64	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1569	-0-	-741	-0-	54	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1438	-0-	-949	-0-	49	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1342	-0-	-1045	-0-	47	1	1295	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5178	-0-	-30	-0-	116	1	5062	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5025	-0-	-105	-0-	113	1	4912	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	176	1	5044	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4863	-0-	-417	-0-	167	1	4696	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	175	1	4925	2	N	-0-					-0-
*08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	193	1	5353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

03	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	135	1	3901	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	132	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	138	1	3939	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	137	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	137	1	3864	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	135	1	3739	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

03	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	75	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	73	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	72	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1692	-0-	-498	-0-	58	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1710	-0-	-553	-0-	59	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1107	-0-	-1032	-0-	39	1	1068	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	488	3	Y	-0-					15
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					15
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-					15
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					15
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-					15
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	100	1	4255	3	N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	135	1	4077	3	N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	141	1	4211	3	N	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	136	1	4052	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	148	1	4192	3	N	-0-					-0-
*08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	146	1	4199	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	-0-					3
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	Y	-0-					3
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	64	1	1881	3	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	69	1	1931	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2978	-0-	-525	-0-	101	1	2877	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2691	-0-	-699	-0-	91	1	2600	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	98	1	2772	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	3	Y	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	101	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	113	1	3039	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	53	1	2054	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2028	-0-	-342	-0-	70	1	1958	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	79	1	2261	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	81	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	95	1	2556	3	Y	-0-					-0-
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	95	1	2568	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	211	1	6060	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6035	-0-	-235	-0-	202	1	5833	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	211	1	5998	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	6000	X	5944	-0-	-56	-0-	198	1	5746	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	6008	-0-	-192	-0-	215	1	5793	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	213	1	5880	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4110	-0-	-354	-0-	138	1	3972	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	133	1	3830	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	141	1	4155	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	130	1	3898	3	N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	146	1	4078	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	144	1	3994	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	209	1	6523	3	N	-0-					-0-
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	243	1	7537	3	N	-0-					-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	198	1	6104	3	N	-0-					-0-
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	185	1	5914	3	N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	216	1	6370	3	N	-0-					-0-
*08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	206	1	6106	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8594	-0-	-86	-0-	307 23	1 9	8264	3	Y	21	74	1			46
04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	301 20	1 9	8067	3	Y	18	3	1			61
05	8587	X	8569	-0-	-18	-0-	307 24	1 9	8238	3	Y	22					83
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	292 28	1 9	7927	3	Y	25					108
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	320 17	1 9	8199	3	Y	15					123
*08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	318 11	1 9	8129	3	Y	10					133

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	292	1	8418	2	N	-0-					-0-
04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	275	1	7906	2	N	-0-					-0-
05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	275	1	7870	2	N	-0-					-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	257	1	7217	2	N	-0-					-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	258	1	7286	2	N	-0-					-0-
*08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	253	1	7013	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	53	1	2161	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	70	1	2062	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	73	1	2062	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	64	1	1952	3	Y	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	83	1	2215	3	Y	-0-					-0-
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2170	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	106	1	4353	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4558	-0-	-152	-0-	153	1	4405	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	157	1	4393	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	145	1	4232	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	159	1	4380	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4541	-0-	-171	-0-	162	1	4379	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	70	1	3084	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	66	1	2924	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	69	1	2989	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	66	1	2861	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	73	1	2938	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	73	1	2938	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	152	1	4386	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	150	1	4307	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	155	1	4432	2	N	-0-			-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	155	1	4357	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	157	1	4441	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	157	1	4359	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		614	-0-	614	2694	22	1	592	3	Y	-0-			-0-
04	3345	X	651	-0-	-2694	-0-	22	1	629	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	19	1	499	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	426	-0-	-174	-0-	17	1	409	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	19	1	465	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	19	1	469	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	70	1	3108	3	N	-0-			-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	100	1	2938	3	N	-0-			-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	99	1	3018	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	95	1	2905	3	N	-0-			-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	104	1	2994	3	N	-0-			-0-
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	103	1	3003	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	24	1	1051	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	23	1	1005	3	N	-0-			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	35	1	1016	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	35	1	988	3	N	-0-			-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	3	N	-0-			-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	39	1	1060	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	70	1	3073	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	66	1	2844	3	N	-0-			-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	64	1	2810	3	N	-0-			-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	60	1	2734	3	N	-0-			-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	75	1	3090	3	N	-0-			-0-
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	80	1	3199	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	84	1	3588	3	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	81	1	3443	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	82	1	3478	3	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	72	1	3257	3	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	80	1	3302	3	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	86	1	3319	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	91	1	3899	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	88	1	3766	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	93	1	3874	3	Y	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	84	1	3742	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	98	1	3822	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	97	1	3800	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	84	1	3416	3	Y	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	80	1	3326	3	Y	-0-					-0-
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	82	1	3431	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	77	1	3274	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3471	-0-	-63	-0-	87	1	3384	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	86	1	3387	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	23	1	1013	3	N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	23	1	968	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	25	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	23	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	26	1	1007	3	N	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	278	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3301	-0-	-299	-0-	272	1	3029	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	264	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	272	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	975	-0-	-2559	-0-	216	1	759	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	279	1	2615	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	37	1	1126	3	N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	35	1	1078	3	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	3	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	3	N	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	64	1	1890	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	60	1	1766	3	Y	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	76	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2041	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	45	1	2038	3	N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	51	1	2216	3	N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	48	1	2119	3	N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	55	1	2254	3	N	-0-					-0-
*08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	53	1	2252	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	55	1	1569	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	54	1	1612	3	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	Y	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	71	1	1924	3	Y	-0-					62
04	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	68	1	1785	3	Y	-0-					62
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	71	1	1846	3	Y	80					142
							88	9									
06	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	69	1	1803	3	Y	5	105	1			42
							6	9									
07	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	73	1	1792	3	Y	13					55
							14	9									
08	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	72	1	1794	3	Y	8	58	1			5
							9	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	88	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	132	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	2	N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	110	1	3090	2	N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	123	1	3481	2	N	-0-					-0-
*08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	135	1	3740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	127	1	5393	3	Y	-0-					-0-
*10	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	134	1	5494	3	Y	-0-					-0-
*11	5550	X	5437	-0-	-113	-0-	137	1	5300	3	Y	-0-					-0-
*12	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	140	1	5433	3	Y	-0-					-0-
*01	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	136	1	5432	3	Y	-0-					-0-
*02	5249	X	5222	-0-	-27	-0-	127	1	5095	3	Y	-0-					-0-
*03	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	128	1	5405	3	Y	-0-					-0-
*04	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	181	1	5126	3	Y	-0-					-0-
*05	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	181	1	5243	3	Y	-0-					-0-
*06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	171	1	5058	3	Y	-0-					-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	184	1	5207	3	Y	-0-					-0-
*08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	188	1	5223	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

03	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	99	1	4162	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	140	1	3978	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	145	1	4082	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	135	1	3939	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	151	1	4059	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	149	1	4040	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					18
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					18
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					18
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					18
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					18
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	132	1	125	3	Y	86	75	1			29
							95	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

03	992	N	805	-0-	-187	-0-	16	1	789	3	N	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	15	1	765	3	N	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	19	1	811	3	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	26	1	745	3	N	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	26	1	776	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

03	7037	X	6238	-0-	-799	-0-	216	1	6022	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	5855	-0-	-895	-0-	202	1	5653	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	211	1	5937	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5777	-0-	-373	-0-	198	1	5579	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5696	-0-	-659	-0-	207	1	5489	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	200	1	5426	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	276	1	7957	2	N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	264	1	7571	2	N	-0-					-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	264	1	7566	2	N	-0-					-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	252	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	255	1	7197	2	N	-0-					-0-
*08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	254	1	7030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	34	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	909	-0-	-111	-0-	31	1	878	2	N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	33	1	925	2	N	-0-					-0-
08	992	N	927	-0-	-65	-0-	32	1	895	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	119	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	122	1	3481	2	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	114	1	3201	2	N	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	114	1	3217	2	N	-0-					-0-
*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	108	1	3126	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	100	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3091	-0-	-59	-0-	106	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	113	1	3195	2	N	-0-					-0-
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	116	1	3205	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	139	1	4019	2	N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	136	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	141	1	4032	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3913	-0-	-167	-0-	135	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	137	1	3858	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	137	1	3812	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	129	1	5499	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	125	1	5309	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5565	-0-	-201	-0-	126	1	5439	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5351	-0-	-169	-0-	119	1	5232	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	134	1	5387	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5502	-0-	-140	-0-	190	1	5312	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	104	1	3166	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	113	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2484	-0-	-1019	-0-	85	1	2399	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1622	-0-	-1708	-0-	60	1	1562	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1697	-0-	-1744	-0-	63	1	1634	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1738	-0-	-1641	-0-	64	1	1674	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	156	1	4512	2	N	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	150	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	146	1	4100	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4324	-0-	-481	-0-	148	1	4176	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	143	1	3976	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	772	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	3	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	8					8
							9	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	3	Y	2					10
							2	9									
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	3	Y	-0-					10

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	51	1	1451	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	54	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	66	1	1830	3	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	2					32
							2	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	8	1	246	3	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	157	1	6409	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	216	1	6102	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6456	-0-	-271	-0-	224	1	6232	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	209	1	6018	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	6441	-0-	-193	-0-	232	1	6209	3	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6384	-0-	-188	-0-	229	1	6155	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	195	1	5565	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5481	-0-	-309	-0-	187	1	5294	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5677	-0-	-213	-0-	193	1	5484	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5405	-0-	-295	-0-	181	1	5224	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	201	1	5445	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5490	-0-	-276	-0-	193	1	5297	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	75	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	72	1	2058	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	72	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	69	1	1931	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	71	1	2016	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	71	1	1955	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	100	1	2669	3	Y	2					2
							2	9									
04	2820	N	2628	-0-	-192	-0-	95	1	2530	3	Y	3					5
							3	9									
05	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	101	1	2631	3	Y	-0-					5
06	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	97	1	2512	3	Y	-0-					5
07	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	103	1	2574	3	Y	-0-					5
08	2728	N	2614	-0-	-114	-0-	97	1	2516	3	Y	1					6
							1	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	314	1	9069	2	N	-0-					-0-
04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	299	1	8584	2	N	-0-					-0-
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	301	1	8623	2	N	-0-					-0-
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	287	1	8047	2	N	-0-					-0-
07	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	288	1	8122	2	N	-0-					-0-
*08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	281	1	7789	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	271	1	8026	3	N	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	254	1	7468	3	N	-0-					-0-
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	256	1	7467	3	N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	240	1	7152	3	N	-0-					-0-
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	262	1	7363	3	N	-0-					-0-
*08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	252	1	7148	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	93	1	2519	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	75	1	1996	3	Y	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	101	1	2631	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	92	1	2398	3	Y	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2525	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	97	1	2414	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	80	1	2295	2	N	-0-					-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	79	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	2	N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	2	N	-0-					-0-
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	62	1	1704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1566	3	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	59	1	1612	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	57	1	1524	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	62	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	60	1	1567	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	61	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	2	N	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	88	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	93	1	2615	2	N	-0-					-0-
*08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	88	1	2453	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3337	-0-	237	483	112	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3142	-0-	142	625	106	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	3765	X	3140	-0-	-625	-0-	106	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	104	1	2933	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	99	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	94	1	2619	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	166	1	4745	3	Y	-0-					-0-
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	159	1	4504	3	Y	-0-					-0-
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	168	1	4662	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	157	1	4500	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4804	-0-	-94	-0-	170	1	4634	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	169	1	4612	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	7400	-0-	-2086	-0-	247	1	7153	3	Y	-0-					-0-
04	8580	X	7148	-0-	-1432	-0-	243	1	6905	3	Y	-0-					-0-
05	8556	X	7154	-0-	-1402	-0-	246	1	6908	3	Y	-0-					-0-
06	7380	X	6882	-0-	-498	-0-	233	1	6649	3	Y	-0-					-0-
07	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	247	1	6707	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	6856	-0-	-553	-0-	244	1	6612	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	194	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	188	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	194	1	5552	2	N	-0-					-0-
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	186	1	5231	2	N	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	197	1	5563	2	N	-0-					-0-
*08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	193	1	5350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	154	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4397	-0-	-313	-0-	148	1	4249	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4504	-0-	-239	-0-	152	1	4352	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4162	-0-	-428	-0-	143	1	4019	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	143	1	4026	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4011	-0-	-608	-0-	140	1	3871	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	50	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	51	1	1409	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	3	4	9	Y	4					29
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	Y	5					34
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	3	9	9	Y	8	22	1			20
06	1020	N	807	-0-	-213	-0-	807	3			Y	-0-					20
07	1054	N	759	-0-	-295	-0-	759	3			Y	-0-					20
08	992	N	703	-0-	-289	-0-	703	3			Y	-0-					20

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1609	3	41	9	Y	37	50	1			-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	3	2	9	Y	2					2
06	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			Y	-0-					2
07	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1327	3	1	9	Y	1					3
08	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			Y	-0-					3

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	883	3	10	9	Y	9					9
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	941	3	52	9	Y	47	56	1			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	3	2	9	Y	2					2

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	120	1	4993	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4946	-0-	-64	-0-	167	1	4779	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	163	1	4611	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	163	1	4655	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	182	1	4878	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	175	1	4744	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	82	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	73	1	1755	2	Y	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	72	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	84	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	78	1	1851	2	Y	-0-					-0-
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	77	1	1820	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	101	1	2903	2	N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	104	1	2908	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2537	-0-	-160	-0-	102	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2859	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3216	-0-	116	116	110	1	3106	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3115	-0-	15	131	111	1	3004	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	46	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	3	Y	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	45	1	1956	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	42	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	46	1	1850	3	Y	-0-					-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1960	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	39	1	1644	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	43	1	1787	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	38	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	37	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	41	1	1720	3	N	-0-					-0-
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	62	1	1739	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	66	1	1968	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	63	1	1875	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	67	1	1922	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	64	1	1862	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	70	1	1943	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	69	1	1890	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	37	1	1472	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	49	1	1420	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	50	1	1461	3	Y	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	3	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	56	1	1485	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	53	1	2191	3	N	-0-			-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	N	-0-			-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	79	1	2201	3	N	-0-			-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	70	1	2147	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	83	1	2200	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	82	1	2209	3	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	2098	2	N	-0-			-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	69	1	1981	2	N	-0-			-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1641	2	N	-0-			-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	57	1	1595	2	N	-0-			-0-
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	56	1	1540	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	193	1	5584	2	N	-0-			-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	190	1	5461	2	N	-0-			-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	197	1	5647	2	N	-0-			-0-
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	192	1	5394	2	N	-0-			-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	204	1	5756	2	N	-0-			-0-
*08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	210	1	5828	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	415	1	11978	2	N	-0-			-0-
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	389	1	11170	2	N	-0-			-0-
05	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	386	1	11047	2	N	-0-			-0-
06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	372	1	10447	2	N	-0-			-0-
07	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	365	1	10297	2	N	-0-			-0-
*08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	362	1	10043	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

03	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	73	1	2088	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	68	1	1912	2	N	-0-			-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	2	N	-0-			-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	76	1	2086	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	67	1	1909	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2101	-0-	-596	-0-	74	1	2027	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	89	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	105	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	94	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2074	-0-	-344	-0-	95	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2019	-0-	-399	-0-	94	1	1925	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3715	-0-	-749	-0-	126	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3257	-0-	-883	-0-	112	1	3145	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3172	-0-	-1013	-0-	108	1	3064	2	N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	154	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	2	N	-0-					-0-
*08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	154	1	4183	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	98	1	2798	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	79	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2166	-0-	-748	-0-	74	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2352	-0-	-468	-0-	84	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	92	1	2560	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	101	1	2752	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	76	1	2178	2	N	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	122	1	3437	2	N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	111	1	3143	2	N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	126	1	3399	2	N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	124	1	3414	2	N	-0-					-0-
*08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	123	1	3332	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	93	1	2498	3	Y	13					39
							14	9									
04	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	81	1	2146	3	Y	11					50
							12	9									
05	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	83	1	2147	3	Y	10					60
							11	9									
06	2370	N	2241	-0-	-129	-0-	79	1	2151	3	Y	10					70
							11	9									
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	109	1	2754	3	Y	2	64	1			8
							2	9									
*08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	108	1	2707	3	Y	15	3	1			20
							17	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	50	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1384	-0-	-566	-0-	50	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1432	-0-	-769	-0-	51	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	49	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					-0-
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62	1	1607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7516	-0-	-1164	-0-	248	1	7268	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	6812	-0-	-1318	-0-	225	1	6587	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	6666	-0-	-1301	-0-	220	1	6446	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	6676	-0-	-1034	-0-	217	1	6459	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	235	1	6521	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	226	1	6284	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	218	1	6342	3	N	-0-					-0-
04	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	209	1	5884	3	N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	206	1	5857	3	N	-0-					-0-
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	192	1	5553	3	N	-0-					-0-
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	196	1	5327	3	N	-0-					-0-
*08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	188	1	5182	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	138	1	4048	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	133	1	3841	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	140	1	3997	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4039	-0-	-41	-0-	135	1	3904	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	146	1	4017	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	144	1	3991	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	6595	-0-	-3232	-0-	218	1	6377	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	6198	-0-	-2022	-0-	210	1	5988	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	6275	-0-	-1630	-0-	212	1	6063	3	Y	-0-					-0-
06	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	193	1	5644	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	215	1	5775	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	5717	-0-	-886	-0-	200	1	5517	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	55	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	60	1	1646	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	57	1	1575	3	Y	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	61	1	1597	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	181	1	5210	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	175	1	4987	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	181	1	5151	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5159	-0-	-31	-0-	170	1	4989	3	Y	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	190	1	5189	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	188	1	5158	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	96	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	95	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	96	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	94	1	2690	2	N	-0-					-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	99	1	2796	2	N	-0-					-0-
*08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	109	1	2970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5942	-0-	-103	-0-	208	1	5724	3	Y	9					40
							10	9									
04	5850	X	5661	-0-	-189	-0-	200	1	5461	3	Y	-0-	13	1			27
05	6045	X	5886	-0-	-159	-0-	209	1	5675	3	Y	2					29
							2	9									
06	5760	X	5619	-0-	-141	-0-	196	1	5423	3	Y	-0-					29
07	5952	X	5771	-0-	-181	-0-	212	1	5558	3	Y	1					30
							1	9									
08	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	210	1	5529	3	Y	-0-					30

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1789	3	Y	-0-					13
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	63	1	1710	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	65	1	1751	3	Y	-0-					13
06	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					13
07	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	68	1	1736	3	Y	1					14
							1	9									
08	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	67	1	1732	3	Y	-0-					14

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	564	1	3369	3	Y	1					3
							1	9									
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	820	1	3550	3	Y	-0-					3
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	642	1	3685	3	Y	-0-					3
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	137	1	3657	3	Y	-0-					3
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	148	1	3772	3	Y	-0-					3
*08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	140	1	3678	3	Y	-0-					3

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	827	1	4975	2	N	-0-					-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	785	1	4128	2	N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	739	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	766	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	830	1	3292	2	N	-0-					-0-
*08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	901	1	5513	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	142	1	3834	3	Y	-0-					-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	143	1	3859	3	Y	23					23
							25	9									
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	149	1	3919	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
06	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	139	1	3719	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	148	1	3842	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	147	1	3783	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	57	1	1609	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	55	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	59	1	1602	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	47	1	1262	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	971	-0-	-641	-0-	37	1	934	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	724	-0-	-888	-0-	25	1	699	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	42	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	55	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	60	1	1664	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	2181	-0-	-3120	-0-	735	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	403	-0-	-4727	-0-	403	1			N	-0-					-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1070	1	4697	2	N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	826	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	513	-0-	-1657	-0-	513	1			N	-0-					-0-
08	5766	X	3927	-0-	-1839	-0-	475	1	3452	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	31	1	699	2	N	-0-					-0-
05	713	N	281	-0-	-432	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	31	1	657	2	N	-0-					-0-
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	32	1	586	2	N	-0-					-0-
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	170	1	4895	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5133	-0-	-1077	-0-	173	1	4960	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	176	1	5053	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4742	-0-	-148	-0-	163	1	4579	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	161	1	4528	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	158	1	4370	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	450	-0-	-356	-0-	421	3	29	9	Y	26	28	1			-0-
04	780	N	433	-0-	-347	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3					3
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					3
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	Y	4					7
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	840	3	18	9	Y	16	23	1			-0-

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	43	1	1146	3	Y	-0-					2
04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-					2
05	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	41	1	1114	3	Y	-0-					2
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	34	1	966	3	Y	-0-					2
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	44	1	1187	3	Y	-0-					2
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	3	Y	-0-					2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	163	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	160	1	4603	2	N	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	163	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	156	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	149	1	4210	2	N	-0-					-0-
*08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	159	1	4408	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4471	-0-	-489	-0-	150	1	4321	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4577	-0-	-223	-0-	154	1	4423	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	159	1	4544	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4476	-0-	-234	-0-	154	1	4322	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	159	1	4480	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	162	1	4497	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	126	1	3640	2	N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	133	1	3807	2	N	-0-					-0-
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	133	1	3819	2	N	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	128	1	3581	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	132	1	3712	2	N	-0-					-0-
*08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	130	1	3605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

03	310	N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	Y	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	78	1	2129	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	81	1	2164	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	80	1	2092	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	31	1	1376	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	30	1	1334	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	32	1	1360	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	30	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	46	1	1327	3	N	-0-					-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1351	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	Y	-0-					-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	73	1	3031	3	Y	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	76	1	3165	3	Y	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	67	1	3042	3	Y	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	109	1	3054	3	Y	-0-					-0-
*08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	108	1	3092	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

03	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	37	1	1584	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	55	1	1623	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	36	1	1522	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	52	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	57	1	1536	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	15	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	13	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	14	1	440	3	Y	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	464	3	N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	8	1	385	3	N	-0-					-0-
05	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

03	9796	X	8721	-0-	-1075	-0-	193	1	8528	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8180	-0-	-1090	-0-	185	1	7995	3	Y	-0-					-0-
05	9393	X	8241	-0-	-1152	-0-	184	1	8057	3	Y	-0-					-0-
06	8070	X	7795	-0-	-275	-0-	170	1	7625	3	Y	-0-					-0-
07	8339	X	8050	-0-	-289	-0-	271	1	7779	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	263	1	7540	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	228	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	221	1	6347	2	N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	227	1	6514	2	N	-0-					-0-
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	219	1	6145	2	N	-0-					-0-
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	224	1	6312	2	N	-0-					-0-
*08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	221	1	6125	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	95	1	2667	3	Y	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2719	3	Y	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2702	3	Y	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	98	1	2718	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2849	-0-	-34	-0-	101	1	2748	3	Y	-0-					-0-
*08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	106	1	2801	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

03	6355	X	6082	-0-	-273	-0-	132	1	5950	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5877	-0-	-273	-0-	133	1	5744	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	133	1	5906	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5841	-0-	-129	-0-	127	1	5714	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6079	-0-	-90	-0-	201	1	5878	3	Y	-0-					-0-
*08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

03	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	379	1	10952	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	353	1	10147	2	N	-0-					-0-
05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	348	1	9980	2	N	-0-					-0-
06	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	323	1	9072	2	N	-0-					-0-
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	314	1	8850	2	N	-0-					-0-
*08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	312	1	8662	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	131	1	2606	3	Y	11					15
							12	9									
04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	126	1	2463	3	Y	2					17
							2	9									
05	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	89	1	2304	3	Y	3					20
							3	9									
06	2670	N	2472	-0-	-198	-0-	91	1	2377	3	Y	4					24
							4	9									
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2576	3	Y	18					42
							20	9									
*08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	153	1	2834	3	Y	22					64
							24	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

03	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	199	1	5756	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	190	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5962	-0-	-300	-0-	201	1	5761	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5581	-0-	-479	-0-	192	1	5389	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5764	-0-	-374	-0-	197	1	5567	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5599	-0-	-353	-0-	195	1	5404	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

03	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	114	1	4990	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4947	-0-	-33	-0-	111	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	113	1	4900	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4984	-0-	-56	-0-	171	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	177	1	4996	2	N	-0-					-0-
*08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	182	1	5054	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

03	6324	X	5634	-0-	-690	-0-	182	1	5452	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5253	-0-	-867	-0-	175	1	5078	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5396	-0-	-804	-0-	177	1	5219	3	Y	-0-					-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	182	1	5460	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5473	-0-	-169	-0-	191	1	5282	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	190	1	5314	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

03	5890	X	5076	-0-	-814	-0-	113	1	4963	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	110	1	4779	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	112	1	4870	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4818	-0-	-222	-0-	166	1	4652	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5106	-0-	-102	-0-	175	1	4931	2	N	-0-					-0-
*08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	178	1	4945	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

03	12307	X	11419	-0-	-888	-0-	373	1	11046	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	10778	-0-	-1132	-0-	358	1	10420	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	10874	-0-	-1433	-0-	355	1	10519	3	N	-0-					-0-
06	11550	X	10373	-0-	-1177	-0-	335	1	10038	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	10550	-0-	-1199	-0-	357	1	10193	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	10402	-0-	-1006	-0-	354	1	10048	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1342	-0-	-301	-0-	50	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	41	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1317	-0-	-295	-0-	48	1	1256	3	Y	12					12
							13	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	3	Y	23					35
							25	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	62	1	1569	3	Y	6					41
							7	9									
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1532	3	Y	41					-0-
							45	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	5					5
							6	9									
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	5					10
							6	9									

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

03	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	50	1	1275	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	48	1	1295	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	54	1	1489	3	Y	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1322	3	Y	8					8
							9	9									
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	25	1	716	3	Y	-0-					8
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	43	1	1139	3	Y	22					30
							24	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					2
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	68	1	1817	3	Y	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	71	1	1916	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	64	1	1817	3	Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	74	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	74	1	1926	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	72	1	1987	3	Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	3	Y	17					17
							19	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	76	1	1974	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1861	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	74	1	1908	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	73	1	1831	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	36	1	971	3	Y	-0-					7
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	3	Y	-0-					7
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	35	1	912	3	Y	-0-					7
06	960	N	894	-0-	-66	-0-	34	1	860	3	Y	-0-					7
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	37	1	885	3	Y	-0-					7
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	31	1	846	3	Y	-0-					7

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	119	1	3035	3	Y	2					2
							2	9									
04	3180	X	2973	-0-	-207	-0-	114	1	2858	3	Y	1					3
							1	9									
05	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	117	1	2956	3	Y	-0-					3
06	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	107	1	2881	3	Y	2					5
							2	9									
07	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	116	1	2834	3	Y	2					7
							2	9									
08	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	115	1	2944	3	Y	-0-					7

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5772	-0-	-87	-0-	190	1	5582	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	2581	-0-	-3149	-0-	84	1	2497	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	1848	-0-	-4073	-0-	60	1	1788	3	N	-0-					-0-
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	212	1	6372	3	N	-0-					-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	223	1	6196	3	N	-0-					-0-
*08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	207	1	5770	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	51	1	2138	3	N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	50	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	48	1	2051	3	N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2274	3	N	-0-					-0-
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	100	1	2645	3	Y	-0-					-0-
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	97	1	2640	3	Y	-0-					-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	113	1	3106	3	Y	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	108	1	2954	3	Y	-0-					-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	111	1	2904	3	Y	-0-					-0-
*08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	111	1	2939	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	161	1	4783	3	Y	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	161	1	4652	3	Y	-0-					-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	171	1	4939	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4706	-0-	-64	-0-	152	1	4554	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	166	1	4678	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4795	-0-	-134	-0-	164	1	4631	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	93	1	2482	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	82	1	2284	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	90	1	2421	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	80	1	2244	3	Y	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	94	1	2433	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	93	1	2390	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	298	1	8608	2	Y	-0-					-0-
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	267	1	7661	2	Y	-0-					-0-
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	300	1	8607	2	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8139	-0-	-1011	-0-	280	1	7859	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	7753	-0-	-1702	-0-	265	1	7488	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	7932	-0-	-965	-0-	276	1	7656	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

03	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	100 29	1 9	2691	3	Y	26					44
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	102 8	1 9	2579	3	Y	7					51
05	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	106 10	1 9	2830	3	Y	9					60
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	102 98	1 9	2665	3	Y	89	149	1			-0-
07	3100	N	3354	-0-	254	254	129 2	1 9	3223	3	Y	2	2	1			-0-
*08	3100	N	3136	-0-	36	290	121 44	1 9	2971	3	Y	40					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	829	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	581	-0-	-132	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1175	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	3	Y	1					3
							1	9									
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	3	Y	-0-					3
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	46	1	1145	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	54	1	1408	3	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					-0-
							1477	3									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	49	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1420	3									
05	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	49	1	484	2	Y	6	6	1			-0-
							1458	3	7	9							
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	48	1	478	2	Y	-0-					-0-
							1438	3									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	493	2	Y	-0-					-0-
							1484	3									
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	-0-					-0-
							1453	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	71	1	1961	3	Y	-0-					12
04	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	68	1	1814	3	Y	-0-					12
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	71	1	1922	3	Y	-0-					12
06	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	69	1	1827	3	Y	-0-					12
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	74	1	1998	3	Y	-0-					12
08	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	73	1	1907	3	Y	-0-					12

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	3	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	49	1	1395	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	54	1	1534	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	48	1	1420	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	51	1	1376	3	N	-0-					-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	57	1	1589	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	60	1	2399	3	Y	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	58	1	2315	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	56	1	2394	3	Y	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	54	1	2302	3	Y	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	59	1	2371	3	Y	-0-					-0-
*08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	58	1	2380	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	66	1	1959	3	Y	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	57	1	1755	3	Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	68	1	2075	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	54	1	1638	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	59	1	1647	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	62	1	1767	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	45	1	1711	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	62	1	1647	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	60	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	59	1	1636	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	63	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

03	1891	X	1692	-0-	-199	-0-	929	1	763	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	827	-0-	-1003	-0-	827	1			N	-0-					-0-
05	1891	X	760	-0-	-1131	-0-	760	1			N	-0-					-0-
06	1650	N	785	-0-	-865	-0-	785	1			N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	1			N	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	41	1	1178	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	472	-0-	-938	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	52	1	1464	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	511	-0-	-659	-0-	18	1	493	2	N	-0-			-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	15	1	404	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	629	-0-	-890	-0-	22	1	607	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

03	3490	X	3101	-0-	-389	-0-	98	1	3003	2	N	-0-			-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	117	1	3096	2	N	-0-			-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	105	1	3157	2	N	-0-			-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	3018	2	N	-0-			-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	108	1	3024	2	N	-0-			-0-
*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	112	1	2986	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

03	5673	X	4101	-0-	-1572	-0-	130	1	3971	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4441	-0-	-719	-0-	154	1	4287	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	3960	-0-	-1372	-0-	130	1	3830	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3568	-0-	-962	-0-	125	1	3443	2	N	-0-			-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	174	1	4855	2	N	-0-			-0-
*08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	207	1	5725	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	642	2	N	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	-0-			-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	32	1	1019	2	N	-0-			-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

03	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	96	1	2623	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2561	-0-	-829	-0-	93	1	2468	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2562	-0-	-817	-0-	96	1	2466	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	80	1	2073	2	N	-0-			-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	110	1	3062	2	N	-0-			-0-
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	126	1	3262	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

03	7874	X	7354	-0-	-520	-0-	317	1	7037	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6712	-0-	-758	-0-	268	1	6444	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	7314	-0-	-312	-0-	277	1	7037	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	7124	-0-	-76	-0-	309	1	6815	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7263	-0-	-84	-0-	294	1	6969	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	285	1	6754	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	84	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	263	1	7411	2	N	-0-					-0-
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	103	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2913	-0-	-32	-0-	102	1	2811	2	N	-0-					-0-
*08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	106	1	2876	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2298	-0-	-833	-0-	1323	1	975	2	N	-0-					-0-
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1140	1	4518	2	N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1022	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1221	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1183	1	4865	2	N	-0-					-0-
*08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1164	1	5001	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5019	-0-	1919	1919	1064	1	3955	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	1967	1077	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2482	-0-	-618	1349	1033	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4231	-0-	-1349	-0-	1295	1	2936	2	N	-0-					-0-
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1295	1	2918	2	N	-0-					-0-
*08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1362	1	2711	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1769	-0-	-556	-0-	62	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	63	1	1704	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1743	-0-	-582	-0-	64	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1709	-0-	-361	-0-	62	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1428	-0-	-463	-0-	56	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	52	1	1317	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	200	1	5724	2	N	-0-					-0-
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	194	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	192	1	5428	2	N	-0-					-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	184	1	4898	2	N	-0-					-0-
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	193	1	5254	2	N	-0-					-0-
*08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	192	1	5260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	92	1	3825	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	65	1	2755	3	Y	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	98	1	2939	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2701	-0-	-599	-0-	88	1	2613	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2251	-0-	-1159	-0-	77	1	2174	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	95	1	2616	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	63	1	1633	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	65	1	1702	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	52	1	1440	3	Y	2					2
							2	9									
07	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	50	1	1359	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	54	1	1365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	39	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	37	1	1571	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	54	1	1591	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	53	1	1532	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	57	1	1556	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	57	1	1531	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	22	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	Y	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	3	Y	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	2167	3	Y	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	79	1	2223	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	76	1	2178	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	81	1	2170	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	81	1	2378	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	77	1	2269	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	84	1	2317	3	Y	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	77	1	2243	3	Y	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	83	1	2261	3	Y	-0-					-0-
*08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	82	1	2280	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	31	1	1381	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	30	1	1405	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	33	1	1454	3	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	30	1	1443	3	N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	3	N	-0-					-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1505	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

03	8618	X	6852	-0-	-1766	-0-	154	1	6698	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6315	-0-	-1485	-0-	141	1	6174	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	6353	-0-	-1273	-0-	203	1	6150	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5981	-0-	-589	-0-	185	1	5796	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6063	-0-	-726	-0-	201	1	5862	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	5939	-0-	-850	-0-	198	1	5741	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

03	620	N	548	-0-	-72	-0-	21	1	527	3	Y	-0-					1
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					1
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	669	3	Y	1					2
							1	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	1					3
							1	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	7					10
							8	9									
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	Y	2					12
							2	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	86	1	2274	3	Y	-0-					12
04	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	82	1	2169	3	Y	-0-					12
05	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	84	1	2260	3	Y	-0-					12
06	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	80	1	2186	3	Y	-0-					12
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	87	1	2244	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
08	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	86	1	2229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	279	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	258	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	273	1	1781	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	252	1	1584	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	250	1	1565	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	231	1	1439	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

03	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	55	1	1608	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	60	1	1624	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	52	1	1569	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	57	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

03	1984	N	1290	-0-	-694	-0-	31	1	1259	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	37	1	1661	3	N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	44	1	1867	3	N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	37	1	1710	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	40	1	1587	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	41	1	1614	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

03	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	174	1	5055	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5021	-0-	-289	-0-	168	1	4853	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5163	-0-	-262	-0-	175	1	4988	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4941	-0-	-99	-0-	164	1	4777	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	179	1	4942	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	181	1	4937	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	39	1	1698	3	Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	63	1	1864	3	Y	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1927	3	Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	64	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	70	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1886	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	18	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	20	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	19	1	474	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

03	558	N	540	-0-	-18	-0-	21	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	20	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	18	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	20	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	29	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	957	3	Y	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4893	-0-	-346	-0-	115	1	4778	3	Y	-0-			-0-
04	5070	X	4943	-0-	-127	-0-	168	1	4775	3	Y	-0-			-0-
05	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	164	1	4776	3	Y	-0-			-0-
06	4950	X	4815	-0-	-135	-0-	159	1	4656	3	Y	-0-			-0-
07	5115	X	5042	-0-	-73	-0-	178	1	4864	3	Y	-0-			-0-
08	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	171	1	4799	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	13563	-0-	-4665	-0-	454	1	13109	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	12623	-0-	-3247	-0-	425	1	12198	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	12649	-0-	-2944	-0-	427	1	12222	2	N	-0-			-0-
06	14460	X	11643	-0-	-2817	-0-	400	1	11243	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	11891	-0-	-2307	-0-	407	1	11484	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	11668	-0-	-1910	-0-	406	1	11262	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-			-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	63	1	1666	3	Y	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	54	1	1499	3	Y	-0-			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	3	Y	-0-			-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	57	1	1516	3	Y	-0-			-0-
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	300	1	8662	2	N	-0-			-0-
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	268	1	7683	2	N	-0-			-0-
05	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	251	1	7200	2	N	-0-			-0-
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	243	1	6809	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	210	1	5928	2	N	-0-			-0-
*08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	151	1	4186	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	284	1	8198	2	N	-0-			-0-
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	257	1	7367	2	N	-0-			-0-
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	259	1	7415	2	N	-0-			-0-
06	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	239	1	6706	2	N	-0-			-0-
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	239	1	6734	2	N	-0-			-0-
*08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	235	1	6522	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-			-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	22	1	630	2	N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	21	1	606	2	N	-0-			-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	19	1	543	2	N	-0-			-0-
07	682	N	205	-0-	-477	-0-	7	1	198	2	N	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	3	Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	49	1	1319	3	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	47	1	1302	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	51	1	1333	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	50	1	1336	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	833	3	Y	15	55	1			-0-
							17	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	N	638	-0-	-199	-0-	23	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	10					10
							11	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	3	Y	7					17
							8	9									
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	64	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	61	1	1578	3	Y	3					3
							3	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	65	1	1711	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	61	1	1610	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	135	1	3637	3	Y	-0-					9
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	130	1	3431	3	Y	-0-					9
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	136	1	3585	3	Y	-0-					9
06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	131	1	3448	3	Y	-0-					9
07	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	142	1	3547	3	Y	-0-					9
08	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	138	1	3464	3	Y	64	73	1			-0-
							70	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

03	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	86	1	2349	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	82	1	2273	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	84	1	2233	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	80	1	2206	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	87	1	2234	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	92	1	2330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

03	5704	X	5541	-0-	-163	-0-	203	1	5194	3	Y	131					218
							144	9									
04	5520	X	5208	-0-	-312	-0-	195	1	5006	3	Y	6	180	1			44
							7	9									
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	222	1	5530	3	Y	65					109
							72	9									
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	208	1	5296	3	Y	44					153
							48	9									
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	219	1	5256	3	Y	90					243
							99	9									
08	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	185	1	4529	3	Y	26					269
							29	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

03	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	45	1	1837	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	43	1	1761	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	43	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	42	1	1717	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	46	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	46	1	1842	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	721	-0-	-891	-0-	24	1	697	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	514	-0-	-836	-0-	18	1	496	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	853	-0-	-263	-0-	29	1	824	2	N	-0-					-0-
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	3	Y	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	70	1	2019	3	Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1804	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	52	1	1570	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1545	-0-	-625	-0-	52	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	51	1	1446	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	49	1	1989	3	Y	-0-					-0-
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	68	1	1905	3	Y	-0-					-0-
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	79	1	2153	3	Y	-0-					-0-
*01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	75	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	68	1	1924	3	Y	-0-					-0-
*03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	3	Y	-0-					-0-
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	70	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	73	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	69	1	1974	3	Y	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	76	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2041	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					17
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	Y	-0-					17
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	-0-					17
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	28	1	697	3	Y	-0-					17
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	980	3	Y	-0-					17
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	99	1	4148	3	N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	95	1	3981	3	N	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	140	1	4021	3	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	123	1	3645	3	N	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	146	1	4054	3	N	-0-					-0-
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	144	1	3987	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	56	1	1469	3	Y	6					23
							7	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	3	Y	22					45
							24	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1686	3	Y	12					57
							13	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1709	3	Y	15					72
							17	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	3	Y	1	71	1			2
							1	9									
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	67	1	1725	3	Y	18	3	1			17
							20	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	78	1	2051	3	Y	10					80
							11	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	75	1	2038	3	Y	35	80	1			35
							39	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	89	1	2243	3	Y	-0-					35
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	85	1	2259	3	Y	9					44
							10	9									
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	92	1	2246	3	Y	25					69
							28	9									
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	91	1	2284	3	Y	20					89
							22	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3784	-0-	684	1904	467	1	3292	3	Y	23	57	1			-0-
							25	9									
04	5581	X	3677	-0-	-1904	-0-	458	1	3194	3	Y	23	2	1			21
							25	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	458	1	2988	3	Y	13					34
							14	9									
06	3090	X	2750	-0-	-340	-0-	409	1	2327	3	Y	13					47
							14	9									
07	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	431	1	2169	3	Y	44	70	1			21
							48	9									
08	3193	X	2153	-0-	-1040	-0-	412	1	1737	3	Y	4	3	1			22
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	13	18	1			-0-
							14	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	911	3	Y	2					2
							2	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	3	Y	11					13
							12	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	887	3	Y	21	24	1			10
							23	9									
08	961	N	422	-0-	-539	-0-	18	1	403	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	992	3	Y	10					25
							11	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	21					46
							23	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	Y	8					54
							9	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	21					75
							23	9									
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	992	3	Y	25					100
							28	9									
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	48	1	935	3	Y	10					110
							11	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

03	8153	X	7339	-0-	-814	-0-	246	1	7093	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6999	-0-	-831	-0-	236	1	6763	2	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7089	-0-	-599	-0-	239	1	6850	2	Y	-0-					-0-
06	7320	X	6577	-0-	-743	-0-	226	1	6351	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	6470	-0-	-1094	-0-	222	1	6248	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6101	-0-	-1246	-0-	212	1	5889	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	72	1	2010	3	Y	2					3
							2	9									
04	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	69	1	1919	3	Y	4					7
							4	9									
05	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	71	1	1909	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	69	1	1875	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	74	1	1847	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	73	1	1887	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	425	-0-	-381	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
04	750	N	359	-0-	-391	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	894	2	N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	30	1	832	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	43	1	1233	3	Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	42	1	1108	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	35	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	37	1	925	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	37	1	994	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	310	1	8952	2	N	-0-					-0-
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	288	1	8258	2	N	-0-					-0-
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	296	1	8478	2	N	-0-					-0-
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	274	1	7683	2	N	-0-					-0-
07	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	273	1	7697	2	N	-0-					-0-
*08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	260	1	7197	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	221	1	6139	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5982	-0-	-168	-0-	212	1	5770	3	Y	-0-					-0-
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	232	1	6212	3	Y	-0-					-0-
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	224	1	6113	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	235	1	6077	3	Y	-0-					-0-
08	6417	X	6164	-0-	-253	-0-	232	1	5932	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	12785	-0-	-669	-0-	428	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12191	-0-	-619	-0-	410	1	11781	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12575	-0-	-538	-0-	424	1	12151	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11692	-0-	-758	-0-	402	1	11290	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12016	-0-	-787	-0-	411	1	11605	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11655	-0-	-1117	-0-	406	1	11249	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	37	1	1478	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	35	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	33	1	1476	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	30	1	1421	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	52	1	1453	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	51	1	1438	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	60	1	1767	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	60	1	1697	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	59	1	1657	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	51	1	1382	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	49	1	1328	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	48	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	47	1	1316	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	51	1	1339	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	50	1	1331	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	3	Y	12					22
							13	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	3					25
							3	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	83	1	2151	3	Y	-0-					25
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	75	1	1986	3	Y	3					28
							3	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	81	1	2023	3	Y	-0-	21	1			-0-
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	80	1	2025	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	13	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	24	1	1063	3	N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1086	3	N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	24	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	27	1	1115	3	N	-0-					-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	27	1	1126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	23	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	Y	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	264	1	7632	2	N	-0-					-0-
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	249	1	7162	2	N	-0-					-0-
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	246	1	7036	2	N	-0-					-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	228	1	6394	2	N	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	220	1	6198	2	N	-0-					-0-
*08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	216	1	5984	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

03	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	182	1	7926	3	Y	-0-					-0-
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	246	1	7150	3	Y	-0-					-0-
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	250	1	7302	3	Y	-0-					-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	253	1	7600	3	Y	-0-					-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	275	1	7639	3	Y	-0-					-0-
*08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	266	1	7521	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	23	1	877	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	23	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	35	1	1036	3	Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	35	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	976	3	Y	-0-					-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

03	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	146	1	4219	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4031	-0-	-409	-0-	136	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	140	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3857	-0-	-553	-0-	133	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3935	-0-	-467	-0-	135	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	136	1	3782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	3	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	3	Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	894	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	36	1	933	3	N	-0-					-0-
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	33	1	899	3	N	-0-					-0-
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	35	1	953	3	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	37	1	930	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	37	1	933	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	158	1	4365	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	145	1	4087	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	151	1	4210	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	144	1	4104	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	155	1	4117	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	155	1	4115	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1367	3	Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	3	Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	51	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	50	1	1351	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	251	1	7245	2	N	-0-					-0-
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	236	1	6788	2	N	-0-					-0-
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	237	1	6785	2	N	-0-					-0-
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	228	1	6407	2	N	-0-					-0-
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	249	1	7017	2	N	-0-					-0-
*08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	243	1	6732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	119	1	3431	2	N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	114	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	114	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	110	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	111	1	3122	2	N	-0-					-0-
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	109	1	3033	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	47	1	2116	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	45	1	2031	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	45	1	2097	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	43	1	1979	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	48	1	2018	3	N	-0-					-0-
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3377	-0-	-1366	-0-	126	1	3251	3	Y	-0-					42
04	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	142	1	3722	3	Y	-0-					42
05	5146	X	3701	-0-	-1445	-0-	136	1	3565	3	Y	-0-	35	1			7
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	137	1	3588	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	99	1	2510	3	Y	-0-					7
08	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	114	1	2837	3	Y	-0-					7

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	92	1	3847	3	Y	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	134	1	3896	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	135	1	3933	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3918	-0-	-42	-0-	129	1	3789	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	141	1	3948	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	144	1	3921	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	3	Y	-0-					3
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	3	Y	-0-					3
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	983	3	Y	-0-					3
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	3	Y	-0-					3
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1145	3	Y	-0-					3
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1091	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	3	N	-0-					2
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	N	-0-					2
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-					2
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	422	3	N	-0-					2
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	13	1	404	3	N	-0-					2
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	13	1	382	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	234	1	6751	2	N	-0-					-0-
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	220	1	6327	2	N	-0-					-0-
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	221	1	6335	2	N	-0-					-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	213	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	214	1	6030	2	N	-0-					-0-
*08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	211	1	5847	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	121	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	114	1	3256	2	N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	118	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	117	1	3290	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	110	1	3053	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	148	1	4268	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4191	-0-	-489	-0-	141	1	4050	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	142	1	4078	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3711	-0-	-759	-0-	128	1	3583	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3168	-0-	-1389	-0-	108	1	3060	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3284	-0-	-1118	-0-	114	1	3170	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	21	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	2	Y	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	62	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	63	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	64	1	1766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6478	-0-	3378	13327	234	1	6148	3	Y	87	111	1			25
							96	9									
04	19137	X	5810	-0-	-13327	-0-	210	1	5491	3	Y	99	4	1			120
							109	9									
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	199	1	5165	3	Y	50	137	1			33
							55	9									
06	6480	X	5235	-0-	-1245	-0-	188	1	4992	3	Y	50	3	1			80
							55	9									
07	6696	X	5015	-0-	-1681	-0-	190	1	4741	3	Y	76	136	1			20
							84	9									
08	6479	X	4953	-0-	-1526	-0-	187	1	4683	3	Y	75					95
							83	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	88	1	2509	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	84	1	2487	3	N	-0-					-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	87	1	2604	3	N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	82	1	2516	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	90	1	2553	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	89	1	2557	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7923	-0-	-1594	-0-	265	1	7658	2	Y	-0-					-0-
04	9450	X	7353	-0-	-2097	-0-	247	1	7106	2	Y	-0-					-0-
05	9765	X	7824	-0-	-1941	-0-	264	1	7560	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7293	-0-	-1257	-0-	251	1	7042	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7282	-0-	-1274	-0-	249	1	7033	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7044	-0-	-892	-0-	245	1	6799	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	184	1	4967	3	Y	-0-					10
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	171	1	4572	3	Y	-0-					10
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	166	1	4427	3	Y	-0-					10
06	5070	X	4321	-0-	-749	-0-	149	1	4172	3	Y	-0-					10
07	5239	X	4470	-0-	-769	-0-	167	1	4303	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	160	1	4208	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	22	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	18	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	22	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	24	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	108	1	2944	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	104	1	2831	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	107	1	2936	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	103	1	2824	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	111	1	2915	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	105	1	2801	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	78	1	2106	3	Y	-0-					3
04	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-					3
05	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	72	1	2000	3	Y	-0-					3
06	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	69	1	1857	3	Y	-0-					3
07	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	74	1	1882	3	Y	-0-					3
08	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	73	1	1889	3	Y	-0-					3

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5290	-0-	-724	-0-	121	1	5169	3	Y	-0-					3
04	5820	X	5060	-0-	-760	-0-	168	1	4892	3	Y	-0-					3
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	226	1	6461	3	Y	-0-					3
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	217	1	6354	3	Y	-0-					3
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	236	1	6497	3	Y	-0-					3
*08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	227	1	6370	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	Y	4					7
							4	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	6					13
							7	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	23	1	597	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	3	Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	107	1	4633	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	154	1	4433	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4695	-0-	-234	-0-	158	1	4537	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	146	1	4366	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4597	-0-	-177	-0-	159	1	4438	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	158	1	4442	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	276	1	7936	3	Y	-0-					3
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	272	1	7700	3	Y	-0-					3
05	8184	X	8137	-0-	-47	-0-	278	1	7859	3	Y	-0-					3
06	7860	X	7753	-0-	-107	-0-	262	1	7491	3	Y	-0-					3
*07	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	279	1	7587	3	Y	-0-					-0-
08	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	281	1	7596	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

03	6386	X	5482	-0-	-904	-0-	122	1	5360	3	Y	-0-					10
04	6180	X	4193	-0-	-1987	-0-	141	1	4052	3	Y	-0-					10
05	6386	X	4096	-0-	-2290	-0-	135	1	3961	3	Y	-0-					10
06	6120	X	3667	-0-	-2453	-0-	118	1	3549	3	Y	-0-					10
07	6324	X	5947	-0-	-377	-0-	205	1	5742	3	Y	-0-					10
*08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	252	1	7065	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	93	1	2451	3	Y	-0-					76
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	88	1	2282	3	Y	-0-					76
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	94	1	2428	3	Y	2					78
							2	9									
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	85	1	2338	3	Y	5					83
							6	9									
*07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	99	1	2501	3	Y	42	103	1			22
							46	9									
08	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	92	1	2342	3	Y	-0-					22

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	35	1	975	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	58	1	1719	3	Y	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1684	3	Y	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	Y	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	59	1	1660	3	Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	63	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	62	1	1736	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	861	3	Y	1					18
							1	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	2					20
							2	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	1	19	3	Y	8					28
							9	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	644	1	725	3	Y	3					31
							3	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	3	Y	64	59	1			36
							70	9									
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1269	3	Y	3	3	1			36
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	109	1	3106	3	Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	111	1	3161	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	108	1	3110	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3059	-0-	-151	-0-	105	1	2954	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	113	1	3025	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	118	1	3150	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	225	1	5810	3	N	32	96	1			69
							35	9									
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	216	1	5606	3	N	34					103
							37	9									
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	233	1	5972	3	Y	72	127	1			48
							79	9									
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	221	1	5671	3	Y	63	42	1			69
							69	9									
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	243	1	5969	3	Y	19	49	1			39
							21	9									
*08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	234	1	5699	3	Y	25	25	1			39
							28	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

03	4216	X	3861	-0-	-355	-0-	141	1	3701	3	Y	17	102	1			7
							19	9									
04	4080	X	3433	-0-	-647	-0-	128	1	3305	3	Y	-0-					7
05	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	141	1	3615	3	Y	40	37	1			10
							44	9									
06	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	142	1	3699	3	Y	18	1	1			27
							20	9									
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	158	1	3893	3	Y	-0-					27
*08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	151	1	3794	3	Y	-0-					27

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	253	1	6541	3	N	20	93	1			29
							22	9									
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	249	1	6394	3	N	26					55
							29	9									
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	261	1	6549	3	Y	61	97	1			19
							67	9									
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	249	1	6336	3	Y	31	30	1			20
							34	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	273	1	6645	3	Y	-0-					20
*08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	268	1	6484	3	Y	44	54	1			10
							48	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2675	-0-	-859	-0-	93	1	2578	3	Y	4					21
							4	9									
04	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	102	1	2721	3	Y	6					27
							7	9									
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	106	1	2784	3	Y	2					29
							2	9									
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-					29
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	105	1	2731	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	104	1	2615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	175	1	4469	3	Y	17	3	1			14
							19	9									
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	171	1	4540	3	Y	3					17
							3	9									
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	171	1	4514	3	Y	9					26
							10	9									
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	171	1	4577	3	Y	31	57	1			-0-
							34	9									
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	186	1	4720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	183	1	4709	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	43	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	42	1	1127	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	1099	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	55	1	1395	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	30	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	26	1	1210	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	24	1	1168	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	28	1	1242	3	N	-0-					-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	35	1	908	3	Y	-0-					3
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	33	1	859	3	Y	-0-					3
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	35	1	954	3	Y	-0-					3
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	-0-					3
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	43	1	1050	3	Y	-0-					3
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

03	17949	X	17478	-0-	-471	-0-	577	1	16901	3	N	-0-					-0-
04	17070	X	16568	-0-	-502	-0-	548	1	16020	3	N	-0-					-0-
05	17887	X	17328	-0-	-559	-0-	573	1	16755	3	N	-0-					-0-
06	17310	X	17111	-0-	-199	-0-	552	1	16559	3	N	-0-					-0-
07	17887	X	16476	-0-	-1411	-0-	568	1	15908	3	N	-0-					-0-
08	17484	X	16036	-0-	-1448	-0-	554	1	15482	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2463	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	82	1	2262	3	Y	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	90	1	2453	3	Y	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	92	1	2463	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	87	1	2227	3	Y	2					2
							2	9									
08	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	93	1	2417	3	Y	-0-					2

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	48	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	49	1	1206	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	37	1	976	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	30	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	731	3	Y	10					10
							11	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-	8	1			-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	453	1	13082	2	N	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	368	1	10554	2	N	-0-					-0-
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	335	1	9605	2	N	-0-					-0-
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	309	1	8663	2	N	-0-					-0-
07	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	412	1	11617	2	N	-0-					-0-
*08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	387	1	10731	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	5375	-0-	-1910	-0-	180	1	5195	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	5159	-0-	-1351	-0-	174	1	4985	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	180	1	5161	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	171	1	4800	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4958	-0-	-932	-0-	170	1	4788	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	168	1	4665	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	180	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	178	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5493	-0-	-87	-0-	185	1	5308	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	173	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	184	1	5193	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5159	-0-	-328	-0-	180	1	4979	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	245	1	7081	2	N	-0-					-0-
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	204	1	5858	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	238	1	6830	2	N	-0-					-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	213	1	5970	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5705	-0-	-185	-0-	195	1	5510	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	197	1	5454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	79	1	2277	2	N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	75	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	2	N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	75	1	2117	2	N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	77	1	2160	2	N	-0-					-0-
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	232	1	6700	2	N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	219	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	224	1	6416	2	N	-0-					-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	215	1	6028	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	213	1	6018	2	N	-0-					-0-
*08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	211	1	5855	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	166	1	4694	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	159	1	4466	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	163	1	4647	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4505	-0-	-295	-0-	151	1	4354	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	170	1	4541	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	169	1	4492	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	107	1	4573	3	Y	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	148	1	4376	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	153	1	4490	3	Y	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	142	1	4318	3	Y	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	160	1	4448	3	Y	-0-					-0-
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	158	1	4451	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

03	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	119	1	3397	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	115	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	117	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	115	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	108	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	116	1	3168	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

03	6820	X	5681	-0-	-1139	-0-	192	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5311	-0-	-959	-0-	183	1	5128	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5381	-0-	-1098	-0-	184	1	5197	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5121	-0-	-1149	-0-	183	1	4938	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5549	-0-	-124	-0-	193	1	5356	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5570	-0-	-103	-0-	197	1	5373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558	N	206	-0-	-352	-0-	7	1	199	2	N	-0-			-0-
04	480	N	184	-0-	-296	-0-	6	1	178	2	N	-0-			-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	2	N	-0-			-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	45	1	1227	2	N	-0-			-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	48	1	1322	2	N	-0-			-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	22	1	601	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2791	2	N	-0-			-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2700	2	N	-0-			-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	2	N	-0-			-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	2	N	-0-			-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	2	N	-0-			-0-
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	69	1	1890	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	219	1	6171	2	N	-0-			-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	202	1	5556	2	N	-0-			-0-
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	214	1	5828	2	N	-0-			-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	230	1	5562	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	228	1	5910	2	N	-0-			-0-
*08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	204	1	5222	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-			-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39	1	1070	2	N	-0-			-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	2	N	-0-			-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	2	N	-0-			-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	75	1	1928	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1338	-0-	-646	-0-	50	1	1288	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	177	1	4988	2	N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	170	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	158	1	4497	2	N	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	173	1	4753	2	N	-0-					-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	181	1	4887	2	N	-0-					-0-
*08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	186	1	4901	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	8826	-0-	-2272	-0-	300	1	8526	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	8414	-0-	-1996	-0-	293	1	8121	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8165	-0-	-1941	-0-	279	1	7886	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7582	-0-	-1748	-0-	272	1	7310	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	6857	-0-	-2443	-0-	236	1	6621	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7303	-0-	-1532	-0-	255	1	7048	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	355	1	10137	2	N	-0-					-0-
04	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	355	1	9963	2	N	-0-					-0-
05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	328	1	9240	2	N	-0-					-0-
06	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	356	1	9600	2	N	-0-					-0-
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	338	1	9422	2	N	-0-					-0-
*08	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	338	1	9125	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	192	1	5474	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	179	1	5023	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	181	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4705	-0-	-785	-0-	169	1	4536	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4718	-0-	-955	-0-	158	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4396	-0-	-1277	-0-	155	1	4241	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	57	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	47	1	1141	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	52	1	1245	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	52	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	62	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	52	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	56	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	50	1	1295	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	14	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	101	1	2906	2	N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	99	1	2855	2	N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	105	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	100	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	100	1	2806	2	N	-0-					-0-
*08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2832	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	66	1	1777	3	Y	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	69	1	1898	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	67	1	1925	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64	1	1834	3	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	69	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	75	1	2022	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	10					10
							11	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					10
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	8					8
							9	9									

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	43	1	1219	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	41	1	1157	3	Y	-0-					2
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	48	1	1234	3	Y	-0-					2
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	41	1	1187	3	Y	-0-					2
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	44	1	1213	3	Y	-0-					2
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	43	1	1216	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	51	1	1498	3	Y	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	54	1	1466	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	52	1	1418	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	57	1	1576	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	56	1	1454	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

03	3813	X	3267	-0-	-546	-0-	70	1	3197	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	81	1	3509	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	77	1	3378	3	N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	74	1	3341	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	82	1	3454	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	82	1	3446	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	92	1	2358	3	Y	17					28
							19	9									
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	107	1	2748	3	Y	24					52
							26	9									
05	3100	N	3346	-0-	246	246	124	1	3209	3	Y	12	54	1			10
							13	9									
06	3000	N	3586	-0-	586	832	131	1	3454	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	3100	N	3725	-0-	625	1457	142	1	3583	3	Y	-0-					10
*08	4888	X	3431	-0-	-1457	-0-	132	1	3264	3	Y	32	32	1			10
							35	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	57	1	1506	3	Y	9					39
							10	9									
04	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	41	1	1000	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	89	1	2297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	79	1	2056	3	Y	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	79	1	1983	3	Y	-0-					-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	73	1	1812	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	277	1	8009	2	N	-0-					-0-
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	265	1	7605	2	N	-0-					-0-
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	266	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	250	1	7021	2	N	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	256	1	7209	2	N	-0-					-0-
*08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	256	1	7089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	236	1	6804	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6881	-0-	-79	-0-	232	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6931	-0-	-230	-0-	234	1	6697	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6570	-0-	-360	-0-	226	1	6344	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6811	-0-	-288	-0-	233	1	6578	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	239	1	6636	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	255	1	7347	2	N	-0-					-0-
04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	238	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	238	1	6819	2	N	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	224	1	6274	2	N	-0-					-0-
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	224	1	6312	2	N	-0-					-0-
*08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	227	1	6301	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	103	1	2892	2	N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	109	1	2958	2	N	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	118	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3273	-0-	173	173	122	1	3151	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4171	-0-	1071	1244	157	1	4014	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9769	-0-	-461	-0-	331	1	9438	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8960	-0-	-940	-0-	308	1	8652	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9087	-0-	-1143	-0-	311	1	8776	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	7540	-0-	-2360	-0-	270	1	7270	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	7563	-0-	-2667	-0-	263	1	7300	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8057	-0-	-1708	-0-	285	1	7772	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	94	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	90	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	91	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	92	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2435	-0-	-138	-0-	90	1	2345	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	N	-0-					-0-
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	11	1	381	2	N	-0-					-0-
07	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	527	N	119	-0-	-408	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3026	-0-	26	26	98	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3023	N	2997	-0-	-26	-0-	97	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	100	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	97	1	2684	2	N	-0-					-0-
*08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2768	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	136	1	3892	2	N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	149	1	3966	2	N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	133	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	124	1	3798	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	129	1	3630	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	21	1	815	2	N	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	2	N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	18	1	748	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	8458	-0-	-2392	-0-	289	1	8169	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8333	-0-	-1597	-0-	287	1	8046	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8751	-0-	-1231	-0-	304	1	8447	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8297	-0-	-1303	-0-	302	1	7995	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8167	-0-	-1474	-0-	287	1	7880	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7809	-0-	-933	-0-	278	1	7531	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4005	-0-	-583	-0-	135	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	138	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	142	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	143	1	3858	2	N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	146	1	4044	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	145	1	3954	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	211	1	6029	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	217	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6610	-0-	-148	-0-	227	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6287	-0-	-253	-0-	222	1	6065	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5686	-0-	-979	-0-	199	1	5487	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5214	-0-	-1389	-0-	183	1	5031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	134	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	131	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3698	-0-	-766	-0-	125	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3317	-0-	-1003	-0-	114	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2348	-0-	-1651	-0-	80	1	2268	2	N	-0-					-0-
*08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	223	1	6186	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	315	1	9091	2	N	-0-					-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	296	1	8511	2	N	-0-					-0-
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	303	1	8688	2	N	-0-					-0-
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	287	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	289	1	8145	2	N	-0-					-0-
*08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	288	1	7988	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	103	1	4518	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	93	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	88	1	3809	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	85	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	155	1	4377	2	N	-0-					-0-
*08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	179	1	4954	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

03	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	137	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3968	-0-	-352	-0-	134	1	3834	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	136	1	3906	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3803	-0-	-367	-0-	131	1	3672	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	140	1	3937	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	138	1	3823	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

03	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	164	1	4736	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	150	1	4306	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4781	-0-	-396	-0-	161	1	4620	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4442	-0-	-448	-0-	153	1	4289	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4531	-0-	-522	-0-	155	1	4376	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	151	1	4178	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

03	11532	X	11032	-0-	-500	-0-	369	1	10663	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10641	-0-	-309	-0-	358	1	10283	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10991	-0-	-324	-0-	371	1	10620	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10261	-0-	-689	-0-	353	1	9908	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10471	-0-	-627	-0-	358	1	10113	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10155	-0-	-881	-0-	353	1	9802	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

03	6541	X	5547	-0-	-994	-0-	186	1	5361	2	N	-0-					-0-
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6729	2	N	-0-					-0-
05	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	260	1	7462	2	N	-0-					-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	242	1	6785	2	N	-0-					-0-
07	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	243	1	6841	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6321	-0-	-654	-0-	220	1	6101	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	160	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	154	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	181	1	5183	2	N	-0-					-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	194	1	5457	2	N	-0-					-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	171	1	4825	2	N	-0-					-0-
*08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	88	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2455	-0-	-305	-0-	83	1	2372	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	87	1	2501	2	N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	88	1	2479	2	N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	89	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	87	1	2424	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

03	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	49	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	44	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	45	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1320	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	45	1	1235	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

03	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	501	1	14454	2	N	-0-					-0-
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	465	1	13341	2	N	-0-					-0-
05	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	454	1	12993	2	N	-0-					-0-
06	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	420	1	11789	2	N	-0-					-0-
07	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	413	1	11640	2	N	-0-					-0-
*08	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	400	1	11087	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	51	1	1381	3	Y	-0-					7
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	3	Y	-0-					7
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1472	3	Y	-0-					7
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	3	Y	-0-					7
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	51	1	1338	3	Y	-0-					7
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	3	Y	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	73	1	2067	3	Y	-0-					6
04	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	70	1	2006	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
05	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	73	1	2049	3	Y	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	76	1	2047	3	Y	-0-					-0-
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	242	1	6995	2	N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	235	1	6741	2	N	-0-					-0-
05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	237	1	6784	2	N	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	225	1	6308	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	227	1	6407	2	N	-0-					-0-
*08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	226	1	6276	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	3	Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	52	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	57	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1625	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	22	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	19	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	62	1	2690	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2238	-0-	-912	-0-	52	1	2186	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	68	1	2062	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	88	1	2638	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	103	1	2824	3	Y	-0-					-0-
*08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	97	1	2790	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

03	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	86	1	2429	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	83	1	2325	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	85	1	2349	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	76	1	2218	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	83	1	2301	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	82	1	2270	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	73	1	2018	3	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	3	Y	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	2003	3	Y	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	87	1	2450	3	Y	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	96	1	2627	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	69	1	1937	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

03	7192	X	6042	-0-	-1150	-0-	202	1	5840	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5722	-0-	-1148	-0-	193	1	5529	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6055	-0-	-827	-0-	204	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5950	-0-	-710	-0-	205	1	5745	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6233	-0-	-29	-0-	213	1	6020	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5567	-0-	-478	-0-	194	1	5373	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	3	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	3	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	3	Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	51	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	50	1	1370	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

03	930	N	862	-0-	-68	-0-	29	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	722	3	Y	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	125	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	131	1	3761	2	N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	137	1	3935	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2791	-0-	-809	-0-	96	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2525	-0-	-1505	-0-	86	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	121	1	3354	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	162	1	4679	2	N	-0-					-0-
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	148	1	4261	2	N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	154	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	156	1	4387	2	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	154	1	4338	2	N	-0-					-0-
*08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	151	1	4182	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	60	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	61	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	60	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	60	1	1681	2	N	-0-					-0-
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1741	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5517	-0-	-683	-0-	198	1	5268	3	Y	46					158
							51	9									
04	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	190	1	4970	3	Y	-0-					158
05	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	200	1	5302	3	Y	6	162	1			2
							7	9									
06	5400	X	5321	-0-	-79	-0-	193	1	5109	3	Y	17					19
							19	9									
07	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	208	1	5214	3	Y	6					25
							7	9									
08	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	194	1	4973	3	Y	32					57
							35	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-					35
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1833	3	Y	-0-					35
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	71	1	1910	3	Y	-0-					35
06	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	69	1	1819	3	Y	-0-					35
07	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	74	1	1874	3	Y	-0-					35
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	73	1	1857	3	Y	-0-					35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9259	-0-	-1095	-0-	310	1	8949	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8993	-0-	-757	-0-	303	1	8690	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8877	-0-	-1229	-0-	299	1	8578	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8176	-0-	-1604	-0-	281	1	7895	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8108	-0-	-1998	-0-	278	1	7830	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7943	-0-	-1357	-0-	276	1	7667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	37	1	1442	3	Y	10					74
							11	9									
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	54	1	1388	3	Y	17					91
							19	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	Y	11	85	1			17
							12	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	51	1	1372	3	Y	8					25
							9	9									
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1440	3	Y	12					37
							13	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	3	Y	10					47
							11	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

03	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	242	1	6975	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6927	-0-	-453	-0-	233	1	6694	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7118	-0-	-291	-0-	240	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6778	-0-	-392	-0-	233	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6898	-0-	-418	-0-	236	1	6662	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6855	-0-	-368	-0-	239	1	6616	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

03	2573	X	1456	-0-	-1117	-0-	54	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	484	-0-	-1466	-0-	19	1	465	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	115	-0-	-1295	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	200	-0-	-1195	-0-	5	1	195	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	575	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	434	1	785	2	N	-0-					-0-
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	490	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	507	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	529	1	625	2	N	-0-					-0-
*08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	543	1	854	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	37	1	1130	3	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	86	1	2491	3	N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	88	1	2686	3	N	-0-					-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	98	1	2888	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3112	-0-	12	12	103	1	3009	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	24	1	1131	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	23	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	26	1	1064	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	23	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	20	1	940	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	950	-0-	-135	-0-	32	1	918	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	38	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	36	1	1012	2	N	-0-					-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	8026	-0-	-1708	-0-	268	1	7758	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	7496	-0-	-1144	-0-	252	1	7244	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	7515	-0-	-1227	-0-	254	1	7261	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	7093	-0-	-1367	-0-	234	1	6859	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	7332	-0-	-1069	-0-	259	1	7073	3	N	-0-					-0-
08	8029	X	7985	-0-	-44	-0-	280	1	7705	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	349	1	10066	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	330	1	9480	2	N	-0-					-0-
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	334	1	9581	2	N	-0-					-0-
06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	317	1	8895	2	N	-0-					-0-
07	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	317	1	8943	2	N	-0-					-0-
*08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	312	1	8662	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	151	1	4364	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4308	-0-	-12	-0-	145	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	150	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	138	1	3885	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	151	1	4260	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	151	1	4175	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	235 52	1 9	7074	3	Y	47					47
04	6960	X	6247	-0-	-713	-0-	204	1	6043	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	239 1	1 9	7055	3	Y	1	1	1			-0-
06	7110	X	6902	-0-	-208	-0-	223	1	6679	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	237	1	6633	3	Y	-0-					-0-
08	7347	X	7218	-0-	-129	-0-	248	1	6970	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	60	1	1925	3	N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	57	1	1806	3	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	75	1	2329	3	N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	72	1	2255	3	N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	78	1	2326	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	77	1	2290	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8111	-0-	-476	-0-	270	1	7841	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7704	-0-	-486	-0-	259	1	7445	3	Y	-0-					-0-
05	8370	X	8106	-0-	-264	-0-	272	1	7834	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7717	-0-	-383	-0-	257	1	7460	3	Y	-0-					-0-
07	8184	X	7841	-0-	-343	-0-	277	1	7564	3	Y	-0-					-0-
08	8122	X	7770	-0-	-352	-0-	274	1	7496	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	159	1	4563	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4579	-0-	-221	-0-	153	1	4426	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	163	1	4615	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4540	-0-	-170	-0-	151	1	4389	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	165	1	4558	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	162	1	4407	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	79	1	2186	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	77	1	2106	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	78	1	2163	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	70	1	2061	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	76	1	2106	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	80	1	2102	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	64	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	62	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	60	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1580	-0-	-250	-0-	54	1	1526	2	Y	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	65	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	109	1	3019	3	N	-0-					5
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	104	1	2933	3	N	2					7
							2	9									
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	108	1	2985	3	N	-0-					7
06	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	104	1	2904	3	N	-0-					7
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	113	1	3054	3	N	-0-					7
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	118	1	3154	3	N	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	42	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	42	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	858	3	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	31	1	770	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	22	-0-	-1745	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	22	-0-	-1238	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	630	X	543	-0-	-87	-0-	130	1	413	2	N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	798	1	2400	2	N	-0-					-0-
*08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	379	1	2221	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	87	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2475	-0-	-75	-0-	84	1	2391	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	90	1	2450	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	81	1	2347	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	89	1	2413	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	87	1	2365	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	48	1	1250	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	50	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

03	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	54	1	2321	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2292	-0-	-138	-0-	52	1	2240	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	56	1	2300	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	50	1	2187	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	55	1	2275	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	53	1	2246	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

03	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	66	1	1892	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	63	1	1814	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	66	1	1850	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	59	1	1790	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	64	1	1820	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	62	1	1790	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	65	1	1786	3	Y	-0-					40
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	3	Y	-0-					40
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	59	1	1577	3	Y	-0-					40
06	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	52	1	1533	3	Y	-0-					40
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	69	1	1849	3	Y	13	13	1			40
							14	9									
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1711	3	Y	1	1	1			40
							1	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

03	6169	X	5870	-0-	-299	-0-	207	1	5663	3	Y	-0-					69
04	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	198	1	5363	3	Y	-0-	69	1			-0-
05	6076	X	5485	-0-	-591	-0-	196	1	5287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	5640	X	5268	-0-	-372	-0-	184	1	5084	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5472	-0-	-356	-0-	200	1	5272	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	197	1	5219	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

03	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	436	1	12588	2	N	-0-					-0-
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	366	1	10523	2	N	-0-					-0-
05	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	466	1	13339	2	N	-0-					-0-
06	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	409	1	11475	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	399	1	11257	2	N	-0-					-0-
*08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	384	1	10651	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	150	1	4190	3	N	2					15
							2	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	138	1	3752	3	N	2					17
							2	9									
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	161	1	4337	3	N	-0-					17
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	149	1	4169	3	N	-0-					17
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	125	1	3279	3	N	-0-					17
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	134	1	3462	3	N	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	66	1	1934	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1687	-0-	-473	-0-	56	1	1631	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	55	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	71	1	2154	3	N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	90	1	2470	3	N	-0-					-0-
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	90	1	2573	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	733	1	1396	3	Y	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	697	1	1562	3	Y	-0-					-0-
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	755	1	2030	3	Y	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	615	1	2051	3	Y	-0-					-0-
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	747	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	81	1	2156	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	846	3	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	N	3					3
							3	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	N	-0-					3
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	23	1	695	3	N	-0-					3
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	26	1	788	3	N	-0-					3
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	26	1	781	3	N	-0-					3

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5323	-0-	-1125	-0-	175	1	5148	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5217	-0-	-1023	-0-	175	1	5042	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5690	-0-	-572	-0-	189	1	5501	3	Y	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	199	1	5881	3	Y	-0-					-0-
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	216	1	5905	3	Y	-0-					-0-
*08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	213	1	5880	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	96	1	2845	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3133	-0-	133	133	105	1	3028	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3725	-0-	625	758	123	1	3602	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3364	-0-	364	1122	106	1	3258	3	N	-0-					-0-
07	5136	X	4014	-0-	-1122	-0-	135	1	3879	3	N	-0-					-0-
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	120	1	3481	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7840	-0-	-313	-0-	177	1	7663	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7584	-0-	-306	-0-	171	1	7413	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7768	-0-	-385	-0-	252	1	7516	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7331	-0-	-469	-0-	232	1	7099	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7764	-0-	-234	-0-	264	1	7500	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7400	-0-	-443	-0-	248	1	7152	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5849	-0-	-72	-0-	196	1	5653	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	188	1	5416	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	194	1	5526	3	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	181	1	5277	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5762	-0-	-4	-0-	203	1	5559	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	196	1	5475	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	27	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	56	-0-	-750	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	157	1	4304	3	Y	-0-					7
04	4470	X	4185	-0-	-285	-0-	149	1	4036	3	Y	-0-					7
05	4619	X	4237	-0-	-382	-0-	154	1	4083	3	Y	-0-					7
06	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	132	1	3551	3	Y	-0-					7
07	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	136	1	3532	3	Y	-0-					7
08	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	135	1	3540	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	3	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	14	1	483	3	N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	18	1	450	3	N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	13	1	420	3	N	-0-					-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	13	1	417	3	N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	3	Y	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	130	1	3480	3	Y	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	137	1	3762	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	127	1	3582	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	142	1	3679	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	135	1	3566	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

03	961	N	895	-0-	-66	-0-	23	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	19	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	18	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	20	1	907	3	Y	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

03	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	31	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	35	1	1419	3	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	36	1	1442	3	Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1389	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					-0-
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	34	1	1421	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	115	1	3350	3	N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	112	1	3210	3	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	3	N	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	3	N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	122	1	3380	3	N	-0-					-0-
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	120	1	3331	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	53	1	2086	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	50	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	43	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	48	1	1913	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	52	1	1984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	3	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	37	1	1581	3	Y	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	39	1	1542	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	69	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	63	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	72	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5070	-0-	-169	-0-	218	1	4852	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4895	-0-	-175	-0-	195	1	4700	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	191	1	4865	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4847	-0-	-43	-0-	210	1	4637	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	202	1	4777	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4909	-0-	-144	-0-	198	1	4711	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6707	-0-	-1353	-0-	147	1	6560	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6248	-0-	-1282	-0-	141	1	6107	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6677	-0-	-515	-0-	147	1	6530	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6215	-0-	-745	-0-	133	1	6082	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6309	-0-	-883	-0-	149	1	6160	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6179	-0-	-517	-0-	209	1	5970	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	3	Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	1					1
							1	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	Y	-0-					1
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	36	1	1104	3	Y	1					2
							1	9									
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	44	1	1153	3	Y	-0-					2
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	43	1	1177	3	Y	-0-					2

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	4995	-0-	-3189	-0-	807	1	4188	3	Y	-0-					18
04	7410	X	5451	-0-	-1959	-0-	802	1	4649	3	Y	-0-					18
05	7781	X	6128	-0-	-1653	-0-	847	1	5280	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
06	6360	X	5952	-0-	-408	-0-	814	1	5138	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5863	-0-	-709	-0-	843	1	5020	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	3029	-0-	-3109	-0-	732	1	2297	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	134	1	3904	3	Y	-0-					-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	146	1	4188	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	123	1	3603	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	140	1	3890	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	137	1	3862	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	29	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	30	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	28	1	739	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	30	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	30	1	744	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	30	1	832	3	N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	823	3	N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	25	1	813	3	N	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	23	1	776	3	N	-0-					-0-
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	26	1	745	3	N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1135	-0-	-570	-0-	37	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	976	-0-	-494	-0-	29	1	947	3	N	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	31	1	878	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	816	-0-	-294	-0-	23	1	793	3	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	3	N	-0-					-0-
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	31	1	845	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5779	-0-	-1165	-0-	184	1	5595	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	190	1	5746	3	N	-0-					-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	216	1	6490	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	4284	-0-	-1656	-0-	137	1	4147	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5294	-0-	-844	-0-	181	1	5113	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	5195	-0-	-1501	-0-	172	1	5023	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	58	1	1666	3	Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	63	1	1715	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	60	1	1700	3	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	59	1	1676	3	Y	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	63	1	1786	3	Y	-0-					-0-
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1871	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	376	1	6384	2	N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	404	1	6865	2	N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	399	1	6954	2	N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	368	1	6057	2	N	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	442	1	7035	2	N	-0-					-0-
*08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	402	1	6413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3149	-0-	49	49	175	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3501	-0-	501	550	194	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3412	-0-	312	862	185	1	3227	2	N	-0-					-0-
06	4399	X	3537	-0-	-862	-0-	202	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	163	1	2592	2	N	-0-					-0-
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	187	1	2983	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	107	1	4648	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	155	1	4585	3	Y	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	166	1	4913	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4668	-0-	-282	-0-	147	1	4521	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	5013	-0-	-102	-0-	168	1	4845	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	166	1	4842	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1251	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49	1	1215	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	48	1	1192	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	851	1	3951	3	N	-0-					23
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	809	1	3179	3	N	-0-					23
05	3100	X	1432	-0-	-1668	-0-	340	1	1055	3	N	34					57
							37	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					57
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	3	60	1			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	3	3	1			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	194	1	5492	2	N	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	188	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	193	1	5198	2	N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	189	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	177	1	4908	2	N	-0-					-0-
*08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	172	1	4829	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	177	1	5277	3	Y	-0-					-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	170	1	5038	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	166	1	5079	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5058	-0-	-222	-0-	160	1	4898	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	155	1	4486	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5270	-0-	-186	-0-	178	1	5092	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	217	1	6268	2	N	-0-					-0-
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	210	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	215	1	6172	2	N	-0-					-0-
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	209	1	5872	2	N	-0-					-0-
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	211	1	5959	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	212	1	5875	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	63	1	1796	2	N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	63	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	62	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	64	1	1805	2	N	-0-					-0-
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	65	1	1800	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	99	1	4205	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	96	1	4069	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	95	1	4129	3	Y	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	91	1	4022	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	100	1	4071	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	100	1	4045	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	166	1	4680	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	153	1	4418	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	158	1	4602	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4641	-0-	-99	-0-	152	1	4489	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	165	1	4569	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4768	-0-	-68	-0-	164	1	4604	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	80	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	77	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	80	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	77	1	2166	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	79	1	2224	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	80	1	2206	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	39	1	1677	3	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	54	1	1569	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	48	1	1462	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	770	-0-	-501	-0-	16	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	699	-0-	-501	-0-	22	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	569	-0-	-485	-0-	19	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	22	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	25	1	668	3	Y	-0-					-0-
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	261	1	11345	3	N	-0-					-0-
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	236	1	10189	3	N	-0-					-0-
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	229	1	10016	3	N	-0-					-0-
06	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	205	1	9222	3	N	-0-					-0-
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	322	1	9136	3	N	-0-					-0-
*08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	313	1	8883	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5393	-0-	-1	-0-	191 12	1 9	5190	3	Y	11	11	1			-0-
04	5220	X	5134	-0-	-86	-0-	184	1	4950	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5327	-0-	-67	-0-	195	1	5132	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	178	1	4860	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	191	1	4966	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	194	1	4944	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	217	1	6123	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6067	-0-	-233	-0-	208	1	5859	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	217	1	6052	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5990	-0-	-160	-0-	203	1	5787	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	6072	-0-	-283	-0-	221	1	5851	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	6219	-0-	-136	-0-	224	1	5995	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	69	1	2897	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	65	1	2809	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	64	1	2865	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	59	1	2700	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	98	1	2782	3	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2771	-0-	-143	-0-	96	1	2675	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	84	1	3447	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	112	1	3329	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	116	1	3420	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	110	1	3254	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	122	1	3401	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	120	1	3391	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3029	-0-	-1094	-0-	101	1	2928	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2792	-0-	-1228	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2768	-0-	-859	-0-	93	1	2675	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2547	-0-	-723	-0-	88	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	91	1	2555	2	N	-0-					-0-
*08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	115	1	3179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7049	-0-	-205	-0-	239	1	6810	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6810	-0-	-150	-0-	231	1	6579	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	7019	-0-	-142	-0-	240	1	6779	3	Y	-0-					-0-
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	228	1	6618	3	Y	-0-					-0-
07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	253	1	6824	3	Y	-0-					-0-
*08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	252	1	6997	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	159	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	148	1	4257	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	153	1	4370	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4205	-0-	-385	-0-	145	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4254	-0-	-489	-0-	146	1	4108	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	147	1	4063	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	80	1	2255	3	N	-0-					13
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	3	N	-0-					13
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	89	1	2374	3	N	-0-					13
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	N	-0-					13
07	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	81	1	2048	3	N	-0-					13
08	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	80	1	2046	3	N	-0-					13

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	102	1	2947	2	N	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	2	N	-0-					-0-
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	85	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	117	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	103	1	2896	2	N	-0-					-0-
*08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	95	1	2629	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5463	-0-	-427	-0-	183	1	5280	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5280	-0-	-270	-0-	178	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5302	-0-	-216	-0-	179	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5030	-0-	-250	-0-	173	1	4857	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5066	-0-	-390	-0-	173	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4841	-0-	-615	-0-	169	1	4672	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	133	1	3850	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3599	-0-	-391	-0-	121	1	3478	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3678	-0-	-414	-0-	124	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	118	1	3321	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	122	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	122	1	3392	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4698	-0-	-634	-0-	157	1	4541	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	150	1	4315	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	156	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4945	-0-	-125	-0-	170	1	4775	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	152	1	4283	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	151	1	4190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5264	-0-	-130	-0-	180	1	5084	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	174	1	4897	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	180	1	5039	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	163	1	4631	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5037	-0-	-326	-0-	182	1	4855	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	181	1	4894	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	113	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	108	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	120	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	112	1	3151	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	108	1	3048	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	115	1	3177	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	126	1	3632	2	N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	116	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	129	1	3691	2	N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	127	1	3558	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	133	1	3748	2	N	-0-					-0-
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	142	1	3937	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	71	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	76	1	2133	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	71	1	1955	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3757	-0-	-1048	-0-	126	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3973	-0-	-557	-0-	134	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	138	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3864	-0-	-546	-0-	133	1	3731	2	N	-0-					-0-
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	154	1	4333	2	N	-0-					-0-
*08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	146	1	4043	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	169	1	5132	3	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	168	1	4892	3	N	-0-					-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	146	1	4281	3	N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	130	1	3952	3	N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	140	1	3892	3	N	-0-					-0-
*08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	138	1	3859	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	171	1	4701	3	N	-0-					112
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	170	1	4486	3	N	1					113
							1	9									
*05	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	171	1	4612	3	N	1					114
							1	9									
*06	4770	X	4456	-0-	-314	-0-	160	1	4296	3	N	-0-					114
*07	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	166	1	4202	3	N	-0-	99	1			15
08	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	177	1	4576	3	N	-0-					15

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	11818	-0-	-1791	-0-	398	1	11420	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	11277	-0-	-1413	-0-	383	1	10894	3	N	-0-					-0-
05	12803	X	11414	-0-	-1389	-0-	387	1	11027	3	N	-0-					-0-
06	11940	X	10690	-0-	-1250	-0-	356	1	10334	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	10899	-0-	-1005	-0-	385	1	10514	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	10819	-0-	-992	-0-	386	1	10433	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	842	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	851	1	4764	2	N	-0-					-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	888	1	5011	2	N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	852	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	854	1	4102	2	N	-0-					-0-
*08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	777	1	2355	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	70	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	65	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	64	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	82	1	2226	2	N	-0-					-0-
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2280	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	88	1	2383	2	N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	95	1	2393	2	N	-0-					-0-
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	98	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	93	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	98	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	96	1	2479	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4445	-0-	-546	-0-	192	1	4253	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4360	-0-	-320	-0-	174	1	4186	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4260	-0-	-514	-0-	161	1	4099	2	Y	-0-					-0-
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	194	1	4285	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	183	1	4345	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4416	-0-	-79	-0-	176	1	4240	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	105	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2325	-0-	-105	-0-	93	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	92	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	102	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2385	-0-	-33	-0-	97	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	94	1	2249	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

03	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	215	1	4778	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4895	-0-	-115	-0-	195	1	4700	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	184	1	4677	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4674	-0-	-156	-0-	202	1	4472	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	201	1	4770	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	197	1	4678	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	129	1	3600	2	N	-0-					-0-
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	125	1	3409	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	129	1	3483	2	N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	129	1	3541	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3247	-0-	-535	-0-	116	1	3131	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	123	1	3473	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	32	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	33	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	32	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	33	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	33	1	1119	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	32	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	90	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	93	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	96	1	2571	2	N	-0-					-0-
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	95	1	2567	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

03	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	131	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3368	-0-	-232	-0-	124	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	112	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	118	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	127	1	3556	2	N	-0-					-0-
*08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	130	1	3486	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	44	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	39	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	50	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	2	N	-0-					-0-
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	86	1	2340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	149	1	4298	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	147	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	150	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	158	1	4245	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4272	-0-	-161	-0-	148	1	4124	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4300	-0-	-133	-0-	152	1	4148	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	50	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	53	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	53	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	54	1	1483	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	119	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	113	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	120	1	3431	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	119	1	3347	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	113	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	111	1	3076	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	184	1	5301	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	176	1	5064	2	N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	182	1	5218	2	N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	176	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	178	1	5023	2	N	-0-					-0-
*08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	165	1	4572	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	29	1	821	2	N	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	31	1	861	2	N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	31	1	853	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	282	1	8148	2	N	-0-					-0-
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	248	1	7113	2	N	-0-					-0-
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	217	1	6207	2	N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	184	1	5174	2	N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	130	1	3677	2	N	-0-					-0-
*08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	105	1	2916	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	84	1	3174	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	94	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	80	1	2857	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	72	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	104	1	2998	2	N	-0-					-0-
*08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	120	1	3233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	214	1	6176	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5792	-0-	-508	-0-	195	1	5597	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	212	1	6076	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5825	-0-	-475	-0-	200	1	5625	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5864	-0-	-615	-0-	201	1	5663	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	201	1	5583	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3974	-0-	-1327	-0-	133	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	138	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	146	1	4190	2	N	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	147	1	4139	2	N	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	152	1	4273	2	N	-0-					-0-
*08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	155	1	4300	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	31	1	905	2	N	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	31	1	895	2	N	-0-					-0-
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	31	1	880	2	N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	31	1	865	2	N	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	32	1	910	2	N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	7359	-0-	-2189	-0-	247	1	7112	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	6891	-0-	-1689	-0-	235	1	6656	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	236	1	6771	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6620	-0-	-1150	-0-	221	1	6399	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6924	-0-	-702	-0-	246	1	6678	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	225	1	6228	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	58	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	56	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	55	1	1646	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	52	1	1507	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	58	1	1614	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	56	1	1517	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	42	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	42	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	38	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	39	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	42	1	1155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2748	-0-	-104	-0-	137	1	2608	3	Y	3					16
							3	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	133	1	2543	3	Y	7					23
							8	9									
05	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	139	1	2611	3	Y	20					43
							22	9									
06	2730	X	2698	-0-	-32	-0-	135	1	2552	3	Y	10					53
							11	9									
07	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	143	1	2568	3	Y	18	71	1			-0-
							20	9									
08	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	142	1	2596	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	168	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	167	1	4785	2	N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	170	1	4869	2	N	-0-					-0-
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	162	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	164	1	4621	2	N	-0-					-0-
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	167	1	4628	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	3	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	3	N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	3	N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	29	1	1270	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	33	1	1270	3	N	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	30	1	1137	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	28	1	1109	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	26	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	24	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	27	1	1143	3	N	-0-					-0-
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	86	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	81	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	77	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2133	-0-	-327	-0-	73	1	2060	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	76	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	77	1	2141	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	50	1	1266	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	41	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	47	1	1223	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	46	1	1172	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	48	1	1203	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	20	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	143	1	4118	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4037	-0-	-133	-0-	136	1	3901	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	140	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	130	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3883	-0-	-364	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	129	1	3580	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4018	-0-	-1903	-0-	135	1	3883	2	Y	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	179	1	5139	2	Y	-0-					-0-
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	192	1	5509	2	Y	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	199	1	5581	2	Y	-0-					-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	205	1	5774	2	Y	-0-					-0-
*08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	174	1	4821	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	131	1	3772	2	N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					-0-
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	130	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	127	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	130	1	3675	2	N	-0-					-0-
*08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	131	1	3623	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	704	-0-	-753	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	716	-0-	-694	-0-	22	1	694	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	559	-0-	-526	-0-	13	1	546	3	N	-0-					-0-
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	13	1	511	3	N	-0-					-0-
07	744	N	506	-0-	-238	-0-	20	1	486	3	N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	28	1	1144	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	850	-0-	-390	-0-	30	1	820	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	647	-0-	-583	-0-	13	1	634	3	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	3	N	-0-					-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	43	1	1216	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	93	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	91	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	96	1	2754	2	N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	93	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	90	1	2538	2	N	-0-					-0-
*08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	68	1	1960	2	N	-0-			-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	66	1	1889	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	66	1	1902	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	67	1	1879	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	60	1	1684	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1092	-0-	-861	-0-	38	1	1054	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	43	1	1240	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	41	1	1134	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	42	1	1161	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	36	1	1052	3	N	-0-			-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	43	1	1158	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	162	1	4960	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	155	1	4716	3	N	-0-			-0-
05	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	154	1	4507	3	N	-0-			-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	160	1	4894	3	N	-0-			-0-
07	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	161	1	4627	3	N	-0-			-0-
*08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	178	1	5060	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3645	-0-	-602	-0-	123	1	3522	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	132	1	3724	3	Y	-0-			-0-
05	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	133	1	3778	3	Y	-0-			-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	129	1	3689	3	Y	-0-			-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	139	1	3709	3	Y	-0-			-0-
*08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	137	1	3763	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	35	1	1392	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	36	1	1430	3	Y	-0-			-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	3	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	39	1	1445	3	Y	-0-			-0-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1438	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	139	1	4073	3	Y	-0-			-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3927	3	Y	-0-			-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	140	1	4050	3	Y	-0-			-0-
06	4110	X	4042	-0-	-68	-0-	135	1	3907	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	146	1	4040	3	Y	-0-			-0-
*08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	150	1	4094	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	97	1	3014	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	101	1	2991	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	105	1	3136	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	95	1	2927	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	103	1	2970	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	108	1	3081	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	431	1	11964	3	Y	-0-					-0-
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	404	1	11509	3	Y	-0-					-0-
05	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	409	1	11499	3	Y	-0-					-0-
06	12900	X	10489	-0-	-2411	-0-	350	1	10139	3	Y	-0-					-0-
07	12989	X	11571	-0-	-1418	-0-	409	1	11162	3	Y	-0-					-0-
08	12400	X	10987	-0-	-1413	-0-	393	1	10594	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

03	6727	X	6588	-0-	-139	-0-	221	1	6367	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6080	-0-	-550	-0-	205	1	5875	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	210	1	6029	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5845	-0-	-785	-0-	201	1	5644	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6092	-0-	-511	-0-	209	1	5883	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	219	1	6070	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

03	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	166	1	4793	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	159	1	4571	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	159	1	4555	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4511	-0-	-379	-0-	155	1	4356	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4699	-0-	-354	-0-	161	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	164	1	4550	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	107	1	3092	2	N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	103	1	2966	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	104	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	100	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	102	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	103	1	2853	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	178	1	5133	2	N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	169	1	4851	2	N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	169	1	4834	2	N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	160	1	4480	2	N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	161	1	4535	2	N	-0-					-0-
*08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	159	1	4420	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	147	1	4233	2	N	-0-					-0-
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	142	1	4071	2	N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	135	1	3865	2	N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	126	1	3532	2	N	-0-					-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	125	1	3537	2	N	-0-					-0-
*08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	125	1	3452	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	94	1	2720	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	86	1	2475	2	N	-0-			-0-
05	2914	N	2756	-0-	-158	-0-	93	1	2663	2	N	-0-			-0-
06	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	92	1	2568	2	N	-0-			-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	92	1	2608	2	N	-0-			-0-
08	2759	N	2579	-0-	-180	-0-	90	1	2489	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	259	1	7484	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	7495	-0-	-155	-0-	252	1	7243	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	257	1	7352	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	7138	-0-	-392	-0-	246	1	6892	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	3985	-0-	-3765	-0-	136	1	3849	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	5889	-0-	-1861	-0-	205	1	5684	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	24	1	1096	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	23	1	1018	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	25	1	1008	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	24	1	1007	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	38	1	1030	3	N	-0-			-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	66	1	1893	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	63	1	1826	3	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	66	1	1905	3	Y	-0-			-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	3	Y	-0-			-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	69	1	1889	3	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	69	1	1884	3	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	66	1	1816	3	Y	-0-			-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-			-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	73	1	2050	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	59	1	1668	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	63	1	1668	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	62	1	1672	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	132	1	4028	3	N	-0-			-0-
04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	128	1	3892	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	135	1	4017	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	118	1	3616	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	129	1	3638	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	115	1	3313	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	78	1	1964	3	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
04	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	62	1	1677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	65	1	1736	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	63	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	67	1	1634	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	66	1	1621	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	12470	-0-	-1108	-0-	278	1	12192	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12037	-0-	-563	-0-	270	1	11767	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	12260	-0-	-543	-0-	276	1	11984	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	11566	-0-	-824	-0-	398	1	11168	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	12170	-0-	-509	-0-	417	1	11753	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	12071	-0-	-391	-0-	420	1	11651	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	41	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	38	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	37	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	35	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	987	-0-	-191	-0-	34	1	953	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	615	-0-	-501	-0-	21	1	594	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	76	1	3217	3	N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	73	1	3125	3	N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	77	1	3335	3	N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	73	1	3351	3	N	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	88	1	3569	3	N	-0-					-0-
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	86	1	3587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	81	1	3509	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	87	1	3602	3	N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	79	1	3453	3	N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	92	1	3603	3	N	-0-					-0-
*08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	91	1	3596	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	138	1	3955	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	132	1	3684	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	138	1	3894	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	129	1	3728	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	140	1	3834	3	Y	-0-					-0-
*08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	144	1	4010	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6565	-0-	-1030	-0-	220	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6224	-0-	-856	-0-	209	1	6015	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6579	-0-	-737	-0-	222	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	243	1	6818	2	N	-0-					-0-
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	266	1	7498	2	N	-0-					-0-
*08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	242	1	6698	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4553	-0-	-717	-0-	154	1	4399	2	N	-0-					-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	170	1	4765	2	N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	176	1	4937	2	N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	177	1	4774	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4822	-0-	-293	-0-	168	1	4654	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	172	1	4694	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	89	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	92	1	2590	2	N	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	92	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	88	1	2434	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	88	1	2398	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1634	1	2818	3	N	40	146	1			10
							44	9									
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1449	1	2581	3	N	-0-					10
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1563	1	2643	3	N	-0-					10
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1581	1	2558	3	N	-0-					10
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1745	1	2657	3	N	-0-					10
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1767	1	2630	3	N	15					25
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	66	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	65	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	67	1	1808	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	64	1	1783	2	N	-0-					-0-
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

03	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	103	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	95	1	2888	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	106	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	115	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	98	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	98	1	2901	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

03	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	153	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	158	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	150	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	158	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	156	1	4224	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

03	10571	X	9114	-0-	-1457	-0-	283	1	8831	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8517	-0-	-1413	-0-	270	1	8247	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	8714	-0-	-1392	-0-	272	1	8442	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	8210	-0-	-1390	-0-	251	1	7959	3	N	-0-					-0-
07	9579	X	8903	-0-	-676	-0-	293	1	8610	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8312	-0-	-802	-0-	275	1	8037	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

03	2356	N	1715	-0-	-641	-0-	56	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1960	-0-	-320	-0-	64	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	75	1	2240	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	58	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	43	-0-	-1972	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	32	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	33	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	842	-0-	-358	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	29	-0-	-1273	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	337	1	9370	3	Y	-0-					-0-
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	344	1	9449	3	Y	-0-					-0-
05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	359	1	9903	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	9390	X	9091	-0-	-299	-0-	312	1	8779	3	Y	-0-					-0-
07	10106	X	6412	-0-	-3694	-0-	236	1	6176	3	Y	-0-					-0-
08	10292	X	6834	-0-	-3458	-0-	252	1	6582	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	51	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	57	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1941	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	46	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	65	1	1877	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	70	1	1888	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8273	-0-	-717	-0-	277	1	7996	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7873	-0-	-557	-0-	265	1	7608	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8051	-0-	-474	-0-	272	1	7779	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7423	-0-	-797	-0-	255	1	7168	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7595	-0-	-868	-0-	260	1	7335	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7567	-0-	-710	-0-	263	1	7304	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	993	-0-	-278	-0-	30	1	963	3	N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	51	1	1608	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	813	-0-	-303	-0-	25	1	788	3	N	-0-					-0-
06	960	N	669	-0-	-291	-0-	22	1	647	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	813	-0-	-892	-0-	26	1	787	3	N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	206	1	6250	3	N	-0-					-0-
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	198	1	5976	3	N	-0-					-0-
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	208	1	6227	3	N	-0-					-0-
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	189	1	5792	3	N	-0-					-0-
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	199	1	5667	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5111	-0-	-748	-0-	172	1	4939	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	228	1	6253	3	N	88	167	1			89
							97	9									
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	205	1	5494	3	N	71					160
							78	9									
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	207	1	5549	3	N	38					198
							42	9									
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	206	1	5567	3	N	46	188	1			56
							51	9									
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	217	1	5653	3	N	65					121
							72	9									
*08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	245	1	6238	3	N	59					180
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	4	1	127	2	N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-			-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	160	1	4606	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4536	-0-	-264	-0-	153	1	4383	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4718	-0-	-180	-0-	159	1	4559	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4541	-0-	-199	-0-	156	1	4385	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	164	1	4631	2	N	-0-			-0-
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	168	1	4670	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	2	N	-0-			-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	13	1	364	2	N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	N	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-			-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-			-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	22	1	848	3	Y	-0-			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	19	1	739	3	Y	-0-			-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	18	1	877	3	Y	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	3	Y	-0-			-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	3	Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	194	1	5536	2	N	-0-			-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	182	1	5102	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5283	-0-	-204	-0-	181	1	5102	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5172	-0-	-378	-0-	185	1	4987	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	176	1	4895	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5045	-0-	-690	-0-	178	1	4867	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	255	1	7289	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	6407	-0-	-913	-0-	220	1	6187	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7528	-0-	-811	-0-	258	1	7270	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6755	-0-	-1315	-0-	241	1	6514	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	6392	-0-	-1947	-0-	223	1	6169	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6347	-0-	-1186	-0-	224	1	6123	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	159	1	4544	2	N	-0-			-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	169	1	4718	2	N	-0-			-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	158	1	4436	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	179	1	4831	2	N	-0-			-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	144	1	3997	2	N	-0-			-0-
*08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	137	1	3750	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	33	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	31	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	32	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	33	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	35	1	1150	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	272	1	7742	2	N	-0-					-0-
04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	256	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7286	-0-	-1053	-0-	250	1	7036	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7380	-0-	-690	-0-	264	1	7116	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7480	-0-	-859	-0-	260	1	7220	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7887	-0-	-142	-0-	278	1	7609	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

03	7223	X	6863	-0-	-360	-0-	296	1	6567	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6643	-0-	-227	-0-	265	1	6378	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6851	-0-	-217	-0-	259	1	6592	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	286	1	6317	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6762	-0-	-151	-0-	274	1	6488	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6554	-0-	-297	-0-	265	1	6289	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

03	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	1			N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	53	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

03	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	190	1	5627	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	183	1	5360	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5733	-0-	-312	-0-	189	1	5544	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5420	-0-	-310	-0-	172	1	5248	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	187	1	5424	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	185	1	5345	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	43	1	1129	3	Y	10					91
							11	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1064	3	Y	1					92
							1	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	1					93
							1	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	45	1	1233	3	Y	11	88	1			16
							12	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	3	Y	14					30
							15	9									
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	3	Y	7					37
							8	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

03	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	183	1	7998	2	N	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	173	1	7557	2	N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	175	1	7621	2	N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	260	1	7310	2	N	-0-					-0-
07	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	269	1	7587	2	N	-0-					-0-
*08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	266	1	7377	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	145	1	6218	3	N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	141	1	6162	3	N	-0-					-0-
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	147	1	6294	3	N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	133	1	6016	3	N	-0-					-0-
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	219	1	6196	3	N	-0-					-0-
*08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	215	1	6121	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

03	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	62	1	2691	3	N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	60	1	2581	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	63	1	2649	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	55	1	2569	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	91	1	2618	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	90	1	2602	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	62	1	2725	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2690	-0-	-220	-0-	60	1	2630	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	63	1	2712	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	59	1	2626	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	97	1	2704	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	91	1	2647	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	49	1	1418	3	N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	41	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	N	-0-					-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1099	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	547	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3251	-0-	151	151	759	1	2492	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	76	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	71	1	2830	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	74	1	2989	3	Y	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	71	1	2901	3	Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	85	1	3192	3	Y	-0-					-0-
*08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	79	1	3036	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
07	899	N	715	-0-	-184	-0-	25	1	690	2	N	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	24	1	669	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	93	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	94	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	97	1	2731	2	N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2773	2	N	-0-					-0-
*08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	104	1	2885	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6937	-0-	-1216	-0-	232	1	6705	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6990	-0-	-660	-0-	235	1	6755	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7333	-0-	-572	-0-	247	1	7086	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6658	-0-	-992	-0-	229	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6960	-0-	-449	-0-	238	1	6722	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6751	-0-	-596	-0-	235	1	6516	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	59	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	57	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	58	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	56	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	58	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	59	1	1629	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	232	1	6694	2	N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	216	1	6215	2	N	-0-					-0-
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	220	1	6305	2	N	-0-					-0-
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	217	1	6093	2	N	-0-					-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	217	1	6115	2	N	-0-					-0-
*08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	210	1	5809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	222	1	6399	2	N	-0-			-0-
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	213	1	6106	2	N	-0-			-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	207	1	5927	2	N	-0-			-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	197	1	5531	2	N	-0-			-0-
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	187	1	5287	2	N	-0-			-0-
*08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	206	1	5713	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	3286	2	N	-0-			-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	110	1	3159	2	N	-0-			-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	110	1	3139	2	N	-0-			-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	109	1	3066	2	N	-0-			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	110	1	3103	2	N	-0-			-0-
*08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	116	1	3212	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	41	1	1174	2	N	-0-			-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	701	-0-	-477	-0-	24	1	677	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	598	-0-	-542	-0-	21	1	577	2	N	-0-			-0-
07	992	N	524	-0-	-468	-0-	18	1	506	2	N	-0-			-0-
08	713	N	505	-0-	-208	-0-	18	1	487	2	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	58	1	1704	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	55	1	1572	3	N	-0-			-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	60	1	1732	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	52	1	1501	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	58	1	1608	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	62	1	1686	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	175	1	5043	3	Y	-0-			-0-
04	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	161	1	4587	3	Y	-0-			-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	182	1	5223	3	Y	-0-			-0-
06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	158	1	4630	3	Y	-0-			-0-
07	5332	X	3972	-0-	-1360	-0-	140	1	3832	3	Y	-0-			-0-
08	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	188	1	5170	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	119	1	3443	2	N	-0-			-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	121	1	3476	2	N	-0-			-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	142	1	4064	2	N	-0-			-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	142	1	3980	2	N	-0-			-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	154	1	4344	2	N	-0-			-0-
*08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	147	1	4081	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	3	N	-0-			-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	52	1	2213	3	N	-0-			-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	51	1	2256	3	N	-0-			-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	50	1	2157	3	N	-0-			-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	55	1	2204	3	N	-0-			-0-
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	53	1	2223	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4304	-0-	-594	-0-	133	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3732	-0-	-588	-0-	115	1	3617	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3743	-0-	-845	-0-	118	1	3625	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3294	-0-	-1146	-0-	101	1	3193	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	3426	-0-	-1162	-0-	111	1	3315	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3355	-0-	-954	-0-	110	1	3245	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

03	5456	X	5171	-0-	-285	-0-	163	1	5008	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	4656	-0-	-1464	-0-	148	1	4508	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	4481	-0-	-1843	-0-	148	1	4333	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4427	-0-	-1003	-0-	142	1	4285	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	4019	-0-	-1592	-0-	136	1	3883	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4364	-0-	-813	-0-	146	1	4218	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

03	8804	X	7759	-0-	-1045	-0-	260	1	7499	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	6561	-0-	-1959	-0-	221	1	6340	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	6299	-0-	-2505	-0-	212	1	6087	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	5749	-0-	-2651	-0-	198	1	5551	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6768	-0-	-1323	-0-	232	1	6536	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	229	1	6362	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

03	527	N	313	-0-	-214	-0-	7	1	306	3	N	-0-					-0-
04	540	N	307	-0-	-233	-0-	8	1	299	3	N	-0-					-0-
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	13	1	325	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

03	6324	X	5255	-0-	-1069	-0-	185	1	5070	3	Y	-0-					13
04	6120	X	5099	-0-	-1021	-0-	179	1	4920	3	Y	-0-					13
05	5425	X	5293	-0-	-132	-0-	185	1	5108	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	184	1	5099	3	Y	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	205	1	5413	3	Y	-0-					-0-
*08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	196	1	5198	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	81	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	75	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	91	1	2556	2	N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	88	1	2489	2	N	-0-					-0-
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	80	1	2227	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

03	13671	X	11450	-0-	-2221	-0-	374	1	11076	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	10938	-0-	-1632	-0-	359	1	10579	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	10807	-0-	-1562	-0-	355	1	10452	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	9653	-0-	-1927	-0-	311	1	9342	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	10429	-0-	-1010	-0-	357	1	10072	3	N	-0-					-0-
08	11439	X	10291	-0-	-1148	-0-	353	1	9938	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	115	1	3301	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	112	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	115	1	3318	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	110	1	3180	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	120	1	3277	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	118	1	3207	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	76	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	74	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2011	-0-	-179	-0-	69	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	77	1	2183	2	N	-0-					-0-
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7094	-0-	-315	-0-	238	1	6856	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6825	-0-	-225	-0-	230	1	6595	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6870	-0-	-384	-0-	232	1	6638	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6471	-0-	-549	-0-	223	1	6248	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6581	-0-	-580	-0-	225	1	6356	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6700	-0-	-399	-0-	233	1	6467	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	624	-0-	-3499	-0-	21	1	603	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	1135	-0-	-2855	-0-	38	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2411	-0-	-1061	-0-	81	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1828	-0-	-1142	-0-	63	1	1765	2	N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	981	-0-	-1437	-0-	34	1	947	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	115	1	4854	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4779	-0-	-261	-0-	110	1	4669	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	160	1	4763	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4701	-0-	-39	-0-	152	1	4549	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4799	-0-	-99	-0-	166	1	4633	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	165	1	4653	3	Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	88	1	2530	3	N	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	86	1	2505	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	82	1	2405	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	89	1	2465	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	82	1	2313	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	86	1	2385	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	82	1	2300	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	84	1	2370	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	80	1	2257	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	87	1	2270	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

03	11129	X	7276	-0-	-3853	-0-	235	1	7041	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	5786	-0-	-5104	-0-	189	1	5597	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	5649	-0-	-5604	-0-	184	1	5465	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	5868	-0-	-5022	-0-	183	1	5685	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	6092	-0-	-3208	-0-	206	1	5886	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6325	-0-	-960	-0-	511	1	5814	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

03	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	601	1	7395	2	N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	216	1	6209	2	N	-0-					-0-
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	209	1	5981	2	N	-0-					-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	216	1	6069	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	239	1	6736	2	N	-0-					-0-
*08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	221	1	6127	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

03	5208	X	3847	-0-	-1361	-0-	129	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-					-0-
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	175	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	158	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	167	1	4718	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	171	1	4728	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

03	6572	X	5549	-0-	-1023	-0-	186	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5235	-0-	-405	-0-	176	1	5059	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5748	-0-	-18	-0-	194	1	5554	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5361	-0-	-219	-0-	184	1	5177	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	191	1	5386	2	N	-0-					-0-
*08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	203	1	5622	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

03	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	175	1	5047	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	157	1	4496	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5006	-0-	-605	-0-	169	1	4837	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	158	1	4442	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	172	1	4847	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	169	1	4694	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	150	1	4341	2	N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	136	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	134	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	146	1	4111	2	N	-0-					-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	154	1	4337	2	N	-0-					-0-
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	154	1	4260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	242	1	6998	2	N	-0-					-0-
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	269	1	7726	2	N	-0-					-0-
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	286	1	8206	2	N	-0-					-0-
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	271	1	7606	2	N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	273	1	7706	2	N	-0-					-0-
*08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	281	1	7804	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	195	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	177	1	5073	2	N	-0-					-0-
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	176	1	5028	2	N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	176	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	197	1	5568	2	N	-0-					-0-
*08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	203	1	5620	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	181	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	176	1	5058	2	N	-0-					-0-
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	177	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	171	1	4803	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	171	1	4821	2	N	-0-					-0-
*08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	177	1	4917	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6872	-0-	-816	-0-	230	1	6642	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6710	-0-	-580	-0-	226	1	6484	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	229	1	6565	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6533	-0-	-277	-0-	225	1	6308	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6593	-0-	-444	-0-	226	1	6367	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6533	-0-	-411	-0-	227	1	6306	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	166	1	4778	2	N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	155	1	4437	2	N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	155	1	4426	2	N	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	145	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	145	1	4090	2	N	-0-					-0-
*08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	141	1	3918	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	294	1	8476	2	N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	281	1	8082	2	N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	286	1	8183	2	N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	274	1	7684	2	N	-0-					-0-
07	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	280	1	7911	2	N	-0-					-0-
*08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	282	1	7833	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	202	1	5834	2	N	-0-					-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-					-0-
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	205	1	5880	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5694	-0-	-96	-0-	196	1	5498	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	200	1	5636	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5767	-0-	-216	-0-	201	1	5566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	160	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	155	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	157	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	151	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	155	1	4385	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	158	1	4378	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

03	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	247	1	7122	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6976	-0-	-524	-0-	235	1	6741	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7200	-0-	-364	-0-	243	1	6957	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6989	-0-	-331	-0-	240	1	6749	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7423	-0-	-79	-0-	254	1	7169	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6798	-0-	-580	-0-	237	1	6561	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	51	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	51	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	53	1	1526	2	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	52	1	1479	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	53	1	1458	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

03	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	203	1	5710	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5605	-0-	-455	-0-	193	1	5412	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	198	1	5573	3	N	-0-					-0-
06	5820	X	5555	-0-	-265	-0-	185	1	5370	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	208	1	5651	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5622	-0-	-299	-0-	199	1	5423	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

03	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	79	1	2106	3	Y	-0-					1
04	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-					1
05	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	78	1	2064	3	Y	-0-					1
06	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	69	1	1947	3	Y	-0-					1
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	76	1	2010	3	Y	-0-					1
08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	74	1	1961	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

03	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	201	1	5605	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	193	1	5407	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5575	-0-	-284	-0-	192	1	5383	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5447	-0-	-223	-0-	185	1	5262	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	201	1	5436	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	198	1	5324	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	6989	-0-	-2342	-0-	238	1	6751	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	6448	-0-	-2012	-0-	222	1	6226	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	6478	-0-	-1861	-0-	223	1	6255	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6025	-0-	-755	-0-	203	1	5822	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6188	-0-	-818	-0-	221	1	5967	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5840	-0-	-1135	-0-	211	1	5629	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	57	1	1564	3	N	-0-					13
04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	55	1	1470	3	N	-0-					13
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	54	1	1534	3	N	-0-					13
06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	52	1	1429	3	N	-0-					13
07	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	50	1	1330	3	N	-0-					13
08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	50	1	1330	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	179	1	4925	3	Y	-0-					3
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	171	1	4622	3	Y	-0-					3
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	173	1	4711	3	Y	-0-					3
06	4680	X	4577	-0-	-103	-0-	161	1	4416	3	Y	-0-					3
07	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	173	1	4492	3	Y	-0-					3
08	4836	X	4679	-0-	-157	-0-	173	1	4506	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	355	3	8	9	N	7					40
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					40
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					40
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					40
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					40
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	358	1	10225	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	447	1	12543	2	N	-0-					-0-
05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	431	1	9152	2	N	-0-					-0-
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	311	1	6459	2	N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	303	1	6540	2	N	-0-					-0-
*08	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	305	1	6472	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	177	1	4918	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4881	-0-	-279	-0-	168	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	166	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	167	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	159	1	4592	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	161	1	4585	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	180	1	5054	2	N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	156	1	4489	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	158	1	4398	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3877	-0-	-833	-0-	136	1	3741	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3606	-0-	-1261	-0-	127	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3639	-0-	-1228	-0-	126	1	3513	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	101	1	2813	3	Y	-0-					-0-
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	3	Y	-0-					-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	103	1	2889	3	Y	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	94	1	2775	3	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2831	-0-	-114	-0-	101	1	2730	3	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2864	-0-	-112	-0-	101	1	2763	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	110	1	3247	3	N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	105	1	3107	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	3	N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	77	1	2172	3	N	-0-					-0-
*08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	15822	-0-	-1693	-0-	530	1	15292	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	14847	-0-	-1413	-0-	502	1	14345	3	N	-0-					-0-
05	16337	X	14774	-0-	-1563	-0-	502	1	14272	3	N	-0-					-0-
06	15720	X	8119	-0-	-7601	-0-	268	1	7851	3	N	-0-					-0-
07	15872	X	13622	-0-	-2250	-0-	479	1	13143	3	N	-0-					-0-
08	15810	X	14305	-0-	-1505	-0-	500	1	13805	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	88	1	2498	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	84	1	2407	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	86	1	2497	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	76	1	2202	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	88	1	2361	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	87	1	2356	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	181	1	5144	3	Y	-0-			-0-
04	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	181	1	5107	3	Y	-0-			-0-
05	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	181	1	5083	3	Y	-0-			-0-
06	5220	X	5062	-0-	-158	-0-	170	1	4892	3	Y	-0-			-0-
07	5394	X	4888	-0-	-506	-0-	172	1	4716	3	Y	-0-			-0-
08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	192	1	5180	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	100	1	4336	3	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	97	1	4195	3	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	102	1	4287	3	Y	-0-			-0-
06	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	91	1	4134	3	Y	-0-			-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	102	1	4281	3	Y	-0-			-0-
08	4371	X	4349	-0-	-22	-0-	101	1	4248	3	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	116	-0-	-194	-0-	4	1	112	2	N	-0-			-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
05	217	N	49	-0-	-168	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	2	N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-			-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	124	1	3659	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	120	1	3543	3	N	-0-			-0-
05	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	127	1	3682	3	N	-0-			-0-
06	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	117	1	3482	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	133	1	3618	3	N	-0-			-0-
08	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	132	1	3593	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	Y	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	3	Y	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	31	1	761	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	25	1	723	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-			-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	N	-0-			-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	58	1	1654	2	N	-0-			-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	55	1	1547	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	55	1	1556	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	55	1	1524	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5617	-0-	-149	-0-	123	1	5494	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5320	-0-	-230	-0-	119	1	5201	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5483	-0-	-159	-0-	120	1	5363	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	5322	-0-	-138	-0-	115	1	5207	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	130	1	5448	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	133	1	5435	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	73	1	2100	3	Y	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	77	1	2098	3	Y	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	73	1	2078	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	69	1	1922	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	76	1	2059	3	Y	-0-					-0-
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	80	1	2091	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	158	1	3501	2	Y	-0-					-0-
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	140	1	3367	2	Y	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	136	1	3447	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	145	1	3200	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	144	1	3407	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	140	1	3326	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	151	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	126	1	3047	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	131	1	3336	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	141	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	133	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	133	1	3178	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	51	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	49	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	54	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1300	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	61	1	2513	3	N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	84	1	2428	3	N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	81	1	2398	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	3	N	-0-					-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	91	1	2629	3	N	-0-					-0-
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7372	-0-	-378	-0-	841	1	6531	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7282	-0-	-218	-0-	829	1	6453	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	856	1	6698	3	Y	-0-					-0-
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	826	1	6458	3	Y	-0-					-0-
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	866	1	6644	3	Y	-0-					-0-
*08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	864	1	6647	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	124	1	3566	2	N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	2	N	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	130	1	3737	2	N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	123	1	3450	2	N	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3422	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	111	1	3074	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	118	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	117	1	3371	2	N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	121	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	114	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	106	1	2978	2	N	-0-					-0-
*08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	118	1	3279	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	78	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	77	1	2197	2	N	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	79	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	81	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	81	1	2245	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	27	1	783	2	N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
07	961	N	760	-0-	-201	-0-	26	1	734	2	N	-0-					-0-
08	930	N	707	-0-	-223	-0-	25	1	682	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	50	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	50	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	50	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	53	1	1481	2	N	-0-					-0-
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1465	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	238	1	6700	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6606	-0-	-594	-0-	228	1	6378	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	6700	-0-	-740	-0-	230	1	6470	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	6375	-0-	-375	-0-	216	1	6159	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	233	1	6271	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6459	-0-	-485	-0-	230	1	6229	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	233	1	6794	3	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6704	-0-	-286	-0-	229	1	6475	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	230	1	6593	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6672	-0-	-318	-0-	221	1	6451	3	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6797	-0-	-240	-0-	240	1	6557	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6657	-0-	-380	-0-	237	1	6420	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	43	1	1247	3	N	-0-					23
04	1320	N	907	-0-	-413	-0-	33	1	874	3	N	-0-					23
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	3	N	-0-					23
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	47	1	1267	3	N	-0-					23
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	3	N	-0-					23
08	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	55	1	1382	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8080	-0-	-445	-0-	270	1	7810	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7214	-0-	-556	-0-	237	1	6977	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7335	-0-	-818	-0-	243	1	7092	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	6972	-0-	-918	-0-	229	1	6743	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7025	-0-	-1128	-0-	247	1	6778	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	6850	-0-	-1241	-0-	239	1	6611	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	196	1	5587	3	N	-0-					-0-
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	187	1	5319	3	N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	188	1	5332	3	N	-0-					-0-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	175	1	5162	3	N	-0-					-0-
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	191	1	5307	3	N	-0-					-0-
*08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	176	1	4868	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	36	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	33	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	35	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	34	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	37	1	918	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	37	1	899	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	825	-0-	-1779	-0-	28	1	797	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1423	-0-	-1097	-0-	49	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	110	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	109	1	3049	2	N	-0-					-0-
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	88	1	2407	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	571	-0-	-1568	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	938	-0-	-1132	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1034	-0-	-516	-0-	36	1	998	2	N	-0-					-0-
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	74	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	5160	-0-	2060	2060	710	1	4450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17484	X	16503	-0-	-981	-0-	607	1	15893	3	Y	3					82
							3	9									
04	16530	X	15713	-0-	-817	-0-	582	1	15125	3	Y	5					87
							6	9									
05	17081	X	16388	-0-	-693	-0-	606	1	15782	3	Y	-0-					87
06	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	576	1	15434	3	Y	-0-					87
07	16461	X	16460	-0-	-1	-0-	626	1	15834	3	Y	-0-					87
08	16461	X	16216	-0-	-245	-0-	618	1	15598	3	Y	-0-					87

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	11592	-0-	-281	-0-	369	1	11223	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	11232	-0-	-18	-0-	361	1	10871	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11473	-0-	-90	-0-	369	1	11104	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	11137	-0-	-83	-0-	354	1	10783	3	N	-0-					-0-
07	11594	X	11413	-0-	-181	-0-	385	1	11028	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	11199	-0-	-395	-0-	376	1	10823	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	110	1	3196	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	105	1	3098	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	110	1	3238	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	100	1	2997	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	103	1	2973	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	108	1	2994	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	102	1	4590	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4508	-0-	-52	-0-	98	1	4410	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4594	-0-	-87	-0-	102	1	4492	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4383	-0-	-147	-0-	92	1	4291	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4521	-0-	-160	-0-	108	1	4413	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	153	1	4376	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	117	1	3572	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3114	-0-	-816	-0-	105	1	3009	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	123	1	3561	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	117	1	3461	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	128	1	3604	3	N	-0-					-0-
*08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	127	1	3597	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	205	1	6108	3	N	-0-			-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	183	1	5415	3	N	-0-			-0-
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	189	1	5463	3	N	-0-			-0-
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	171	1	5151	3	N	-0-			-0-
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	185	1	5278	3	N	-0-			-0-
*08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	185	1	5246	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

03	35210	X	35210	-0-	-0-	-0-	1179	1	34031	2	N	-0-			-0-
04	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	1081	1	31047	2	N	-0-			-0-
05	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	1071	1	30689	2	N	-0-			-0-
06	29044	X	29044	-0-	-0-	-0-	999	1	28045	2	N	-0-			-0-
07	29049	X	29049	-0-	-0-	-0-	994	1	28055	2	N	-0-			-0-
*08	28044	X	28044	-0-	-0-	-0-	976	1	27068	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

03	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	197	1	5839	3	Y	-0-			-0-
04	6030	X	5725	-0-	-305	-0-	189	1	5536	3	Y	-0-			-0-
05	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	201	1	5896	3	Y	-0-			-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	194	1	5838	3	Y	-0-			-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	217	1	6005	3	Y	-0-			-0-
*08	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	213	1	5920	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

03	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	101	1	2755	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	97	1	2627	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	96	1	2662	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	87	1	2518	3	N	-0-			-0-
07	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	96	1	2602	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	94	1	2550	3	N	-0-			-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

03	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	186	1	5207	3	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5127	-0-	-273	-0-	179	1	4948	3	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	186	1	5123	3	Y	-0-			-0-
06	5370	X	5147	-0-	-223	-0-	178	1	4969	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5368	-0-	-57	-0-	199	1	5169	3	Y	-0-			-0-
08	5394	X	5198	-0-	-196	-0-	190	1	5008	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	181	1	5142	3	N	-0-					-0-
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	174	1	4879	3	N	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	169	1	4842	3	N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	157	1	4557	3	N	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	171	1	4648	3	N	-0-					-0-
*08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	169	1	4586	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

03	744	N	693	-0-	-51	-0-	22	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	22	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	25	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	24	1	628	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

03	5270	X	4654	-0-	-616	-0-	147	1	4507	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4331	-0-	-769	-0-	142	1	4189	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4450	-0-	-820	-0-	142	1	4308	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4112	-0-	-898	-0-	131	1	3981	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	141	1	4100	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	146	1	4148	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

03	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	212	1	6316	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	5765	-0-	-1195	-0-	189	1	5576	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5869	-0-	-1323	-0-	191	1	5678	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	5110	-0-	-1790	-0-	165	1	4945	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	5228	-0-	-1623	-0-	179	1	5049	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5195	-0-	-1346	-0-	177	1	5018	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

03	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	96	1	2853	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	92	1	2749	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	93	1	2794	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2813	-0-	-217	-0-	88	1	2725	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	96	1	2749	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	95	1	2684	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

03	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	91	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	88	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	90	1	2590	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	88	1	2457	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	90	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	92	1	2557	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

03	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	91	1	3871	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	2420	-0-	-1510	-0-	58	1	2362	3	N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	95	1	4102	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3773	-0-	-97	-0-	84	1	3689	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3969	-0-	-30	-0-	98	1	3871	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	98	1	3831	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	58	1	1701	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	61	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1736	3	N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	255	1	1723	3	N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	435	1	1696	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	62	1	1701	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	50	1	1312	3	Y	-0-					15
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					15
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	48	1	1305	3	Y	-0-					15
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	3	Y	-0-					15
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	63	1	1625	3	Y	-0-					15
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	3	Y	-0-					15

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	272	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	256	1	7352	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	256	1	7339	2	N	-0-					-0-
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	241	1	6768	2	N	-0-					-0-
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	240	1	6762	2	N	-0-					-0-
*08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	236	1	6552	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	48	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	54	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	52	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	44	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	61	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	65	1	1744	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	2164	-0-	-3106	-0-	73	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	1082	-0-	-3868	-0-	40	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	1349	-0-	-3115	-0-	49	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	2794	-0-	-1526	-0-	99	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	147	1	4005	2	N	-0-					-0-
*08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52669	X	39990	-0-	-12679	-0-	1352	1	38638	2	N	-0-					-0-
04	50970	X	36610	-0-	-14360	-0-	1259	1	35351	2	N	-0-					-0-
05	49848	X	36011	-0-	-13837	-0-	1233	1	34778	2	N	-0-					-0-
06	44550	X	33604	-0-	-10946	-0-	1204	1	32400	2	N	-0-					-0-
07	42811	X	33409	-0-	-9402	-0-	1161	1	32248	2	N	-0-					-0-
08	39990	X	32377	-0-	-7613	-0-	1143	1	31234	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	108	1	3040	2	N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	121	1	3389	2	N	-0-					-0-
06	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	193	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	190	1	5307	2	N	-0-					-0-
*08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	172	1	4683	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1032	1	3461	3	N	7					49
							8	9									
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1005	1	3471	3	N	13					62
							14	9									
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1043	1	3623	3	N	10					72
							11	9									
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1004	1	3391	3	N	10					82
							11	9									
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1050	1	3676	3	N	5					87
							6	9									
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1037	1	3344	3	N	2					89
							2	9									

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	45	-0-	-1164	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	840	N	94	-0-	-746	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	N	-0-					-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5446	-0-	-506	-0-	235	1	5211	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5207	-0-	-433	-0-	208	1	4999	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	209	1	5327	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5228	-0-	-262	-0-	226	1	5002	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5236	-0-	-437	-0-	212	1	5024	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5454	-0-	-95	-0-	216	1	5238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	67	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	59	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	55	1	1400	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	55	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	58	1	1383	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	55	1	1290	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	46	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	48	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	46	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	47	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	47	1	1289	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

03	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	108	1	2988	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	113	1	3122	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	105	1	2942	3	Y	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	113	1	3070	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	112	1	3010	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	73	1	2097	2	N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	72	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	69	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	65	1	1826	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	70	1	1932	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

03	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	113	1	3260	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2866	-0-	-914	-0-	96	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	119	1	3414	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2871	-0-	-909	-0-	99	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	1988	-0-	-1794	-0-	68	1	1920	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	112	1	3109	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	298	1	7809	3	Y	45					174
							50	9									
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	286	1	7583	3	Y	26					200
							29	9									
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	301	1	7855	3	Y	15					215
							17	9									
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	285	1	7581	3	Y	35					250
							39	9									
07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	308	1	7819	3	Y	4	189	1			65
							4	9									
*08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	310	1	7792	3	Y	14					79
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	233	1	6819	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	217	1	6277	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6646	-0-	-112	-0-	225	1	6421	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	205	1	6058	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	223	1	6111	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6434	-0-	-324	-0-	226	1	6208	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6139	-0-	-1580	-0-	206	1	5933	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5763	-0-	-1377	-0-	194	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5846	-0-	-1160	-0-	197	1	5649	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5457	-0-	-1323	-0-	188	1	5269	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5546	-0-	-840	-0-	190	1	5356	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	193	1	5353	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	147	-0-	-380	-0-	144	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			Y	-0-					1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	211	1	6047	3	N	-0-					-0-
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	202	1	5729	3	N	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	206	1	5863	3	N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	193	1	5616	3	N	-0-					-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	209	1	5778	3	N	-0-					-0-
*08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	207	1	5687	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	N	-0-					-0-
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	8	1	260	3	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	226	-0-	-254	-0-	6	1	220	3	N	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	7	1	191	3	N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	101	1	4469	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4431	-0-	-39	-0-	142	1	4289	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4538	-0-	-81	-0-	148	1	4390	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4322	-0-	-148	-0-	141	1	4181	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	153	1	4285	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	151	1	4121	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	65	1	1797	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	63	1	1708	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	65	1	1742	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	63	1	1689	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	50	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	47	1	1319	3	Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	55	1	1366	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	63	1	536	2	Y	6	1	1			5
							1616	3	7	9							
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	61	1	518	2	Y	2					7
							1559	3	2	9							
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	Y	19	26	1			-0-
							1609	3	21	9							
06	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	57	1	517	2	Y	1	1	1			-0-
							1556	3	1	9							
07	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	62	1	525	2	Y	-0-					-0-
							1580	3									
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	61	1	539	2	Y	20	20	1			-0-
							1622	3	22	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28086	X	22070	-0-	-6016	-0-	758	1	21309	3	Y	3	169	1			15
							3	9									
04	26970	X	20913	-0-	-6057	-0-	726	1	20187	3	Y	-0-					15
05	25389	X	20837	-0-	-4552	-0-	730	1	20107	3	Y	-0-					15
06	21390	X	19582	-0-	-1808	-0-	670	1	18912	3	Y	-0-					15
07	22103	X	19907	-0-	-2196	-0-	720	1	19121	3	Y	60					75
							66	9									
08	22072	X	19511	-0-	-2561	-0-	706	1	18805	3	Y	-0-	44	1			23

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	50	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1326	3									
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	48	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									
*05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	48	1	420	2	Y	-0-					-0-
							1266	3									
*06	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	47	1	415	2	Y	-0-					-0-
							1249	3									
07	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	50	1	415	2	Y	-0-					-0-
							1250	3									
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	49	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1256	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	Y	3					6
							1274	3	3	9							
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	16	22	1			-0-
							1250	3	18	9							
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	1	1	1			-0-
							1268	3	1	9							
06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	41	1	393	2	Y	-0-					-0-
							1180	3									
07	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	44	1	404	2	Y	14					14
							1215	3	15	9							
08	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	43	1	391	2	Y	3					17
							1177	3	3	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	Y	1					28
							1298	3	1	9							
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	55	1	477	2	Y	-0-					28
							1437	3									
05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	54	1	478	2	Y	-0-					28
							1439	3									
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	Y	6					34
							1388	3	7	9							
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	44	1	380	2	Y	-0-	32	1			2
							1144	3									
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	60	1	533	2	Y	2	2	1			2
							1603	3	2	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	156	1	4063	3	N	80					145
							88	9									
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	149	1	3980	3	N	83					228
							91	9									
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	169	1	4400	3	N	82	182	1			128
							90	9									
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	148	1	3918	3	N	76	168	1			36
							84	9									
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	172	1	4313	3	N	73					109
							80	9									
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	164	1	4082	3	N	81					190
							89	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	126	1	3309	3	N	38					181
							42	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	136	1	3561	3	N	37					218
							41	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3070	3	N	13					231
							14	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	126	1	3307	3	N	22	178	1			75
							24	9									
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	142	1	3573	3	N	32					107
							35	9									
*08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	139	1	3560	3	N	36					143
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	921	1	685	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1392	-0-	-408	-0-	884	1	508	3	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	929	1	822	3	N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	900	1	972	3	N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	957	1	1572	3	N	-0-					-0-
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	949	1	1353	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52314	X	52314	-0-	-0-	-0-	1168	1	51146	2	N	-0-					-0-
04	47223	X	47223	-0-	-0-	-0-	1589	1	45634	2	N	-0-					-0-
05	45820	X	45820	-0-	-0-	-0-	1030	1	44790	2	N	-0-					-0-
06	41751	X	41751	-0-	-0-	-0-	1436	1	40315	2	N	-0-					-0-
07	40950	X	40950	-0-	-0-	-0-	1402	1	39548	2	N	-0-					-0-
*08	39092	X	39092	-0-	-0-	-0-	1361	1	37731	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					7
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					7
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	N	-0-					7
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	N	-0-					7
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	N	-0-					7
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	18	1	418	3	N	-0-					7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	219	1	6314	2	N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	212	1	6097	2	N	-0-					-0-
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	219	1	6274	2	N	-0-					-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	212	1	5940	2	N	-0-					-0-
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	217	1	6111	2	N	-0-					-0-
*08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	222	1	6152	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	28	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	31	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	31	1	773	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	129	1	5630	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5703	-0-	-297	-0-	132	1	5571	3	Y	-0-					-0-
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	146	1	6249	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5565	-0-	-345	-0-	121	1	5444	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	134	1	5519	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	202	1	5672	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	115	1	3331	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	112	1	3317	3	N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	106	1	3134	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	115	1	3211	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	108	1	3072	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	92	1	3875	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	87	1	3686	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	88	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	78	1	3467	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	87	1	3531	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	86	1	3488	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	90	1	3906	3	N	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	86	1	3697	3	N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	88	1	3798	3	N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	82	1	3653	3	N	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	92	1	3753	3	N	-0-					-0-
*08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	93	1	3770	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	171	1	4674	3	Y	-0-					8
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	171	1	4652	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	5040	X	4687	-0-	-353	-0-	167	1	4520	3	Y	-0-					8
07	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	180	1	4673	3	Y	-0-					8
08	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	177	1	4552	3	Y	-0-					8

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	64	1	1717	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	65	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	58	1	1607	3	Y	2					2
							2	9									
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	63	1	1659	3	Y	5					7
							6	9									
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	3	Y	3					10
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	21					130
04	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	861	1	22543	3	Y	52					182
							57	9									
05	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	875	1	22744	3	Y	35	183	1			34
							39	9									
06	24510	X	22557	-0-	-1953	-0-	829	1	21677	3	Y	46					80
							51	9									
07	25327	X	23079	-0-	-2248	-0-	895	1	22163	3	Y	19					99
							21	9									
08	24242	X	22679	-0-	-1563	-0-	875	1	21752	3	Y	47					146
							52	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	29	1	848	2	N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	29	1	832	2	N	-0-					-0-
05	899	N	121	-0-	-778	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
06	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	899	N	699	-0-	-200	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6796	-0-	-582	-0-	228	1	6568	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6200	-0-	-850	-0-	209	1	5991	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6695	-0-	-342	-0-	226	1	6469	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	218	1	6121	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6465	-0-	-324	-0-	221	1	6244	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	223	1	6196	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	160	1	4606	2	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	148	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	152	1	4357	2	N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	145	1	4075	2	N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	146	1	4113	2	N	-0-					-0-
*08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	232	1	6064	3	Y	24	47	1			5
							26	9									
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	227	1	5742	3	Y	16	2	1			19
							18	9									
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	244	1	6061	3	Y	18					37
							20	9									
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	230	1	5912	3	Y	15					52
							17	9									
07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	254	1	6114	3	Y	8	57	1			3
							9	9									
*08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	252	1	6136	3	Y	14	3	1			14
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	7675	-0-	-1625	-0-	170	1	7505	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8088	-0-	-792	-0-	179	1	7909	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8242	-0-	-841	-0-	184	1	8058	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	7595	-0-	-1105	-0-	164	1	7431	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	176	1	7196	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7626	-0-	-744	-0-	182	1	7444	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6127	-0-	-166	-0-	208	1	5906	3	Y	12					22
							13	9									
04	6060	X	5880	-0-	-180	-0-	207	1	5673	3	Y	-0-	20	1			-0-
05	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	216	1	5861	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	202	1	5657	3	Y	3					10
							3	9									
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	220	1	5851	3	Y	1					11
							1	9									
*08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	217	1	5822	3	Y	11	19	1			3
							12	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	439	1	13089	3	N	-0-					-0-
04	12960	X	12569	-0-	-391	-0-	414	1	12155	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	11780	-0-	-1612	-0-	389	1	11391	3	N	-0-					-0-
06	12960	X	12403	-0-	-557	-0-	399	1	12004	3	N	-0-					-0-
07	13392	X	13290	-0-	-102	-0-	459	1	12831	3	N	-0-					-0-
08	13392	X	12564	-0-	-828	-0-	430	1	12134	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	30	1	846	3	N	-0-					-0-
04	930	N	848	-0-	-82	-0-	28	1	820	3	N	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	30	1	837	3	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	3	N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	31	1	781	3	N	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	84	1	1119	2	Y	-0-					2
							3375	3									
04	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	112	1	1068	2	Y	-0-					2
							3214	3									
05	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	115	1	1102	2	Y	6	8	1			-0-
							3317	3	7	9							
06	4440	X	4412	-0-	-28	-0-	110	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							3228	3									
07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	120	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							3320	3									
08	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	119	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							3298	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	189	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	181	1	5208	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5556	-0-	-520	-0-	187	1	5369	2	N	-0-					-0-
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	194	1	5459	2	N	-0-					-0-
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	199	1	5615	2	N	-0-					-0-
*08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	215	1	5972	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	955	1	3410	3	N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	804	1	2444	3	N	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	983	1	3705	3	N	128	108	1			20
							141	9									
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	936	1	3279	3	N	-0-					20
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	932	1	3431	3	N	-0-					20
*08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	834	1	3193	3	N	-0-					20

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1596	-0-	-977	-0-	57	1	1509	3	Y	27	66	1			-0-
							30	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	54	1	1391	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	53	1	1406	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	57	1	1456	3	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	62	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	61	1	2509	3	Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	Y	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	62	1	2617	3	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	55	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	66	1	2638	3	Y	-0-					-0-
*08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	67	1	2739	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	8	1	391	3	N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	8	1	362	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	N	2					2
							2	9									
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	N	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	128	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3367	2	N	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	108	1	3091	2	N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	103	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	109	1	3067	2	N	-0-					-0-
*08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	94	1	2593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	91	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2623	-0-	-227	-0-	88	1	2535	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	92	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	93	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	98	1	2777	2	N	-0-					-0-
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	103	1	2856	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	14	1	387	2	N	-0-					-0-
05	527	N	334	-0-	-193	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	38	1	1529	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	35	1	1399	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	32	1	1314	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	35	1	1456	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	34	1	1395	3	N	-0-					-0-
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	34	1	1445	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	53	1	2179	3	N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	51	1	2070	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	50	1	2013	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	42	1	1804	3	N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	59	1	2369	3	N	-0-					-0-
*08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	67	1	2772	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

*09	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	105	1	4377	3	Y	-0-					-0-
*10	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	109	1	4395	3	Y	-0-					-0-
*11	4500	X	4396	-0-	-104	-0-	111	1	4285	3	Y	-0-					-0-
*12	4619	X	4545	-0-	-74	-0-	115	1	4430	3	Y	-0-					-0-
*01	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	110	1	4377	3	Y	-0-					-0-
*02	4321	X	4187	-0-	-134	-0-	102	1	4085	3	Y	-0-					-0-
*03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	105	1	4331	3	Y	-0-					-0-
*04	4410	X	4345	-0-	-65	-0-	102	1	4243	3	Y	-0-					-0-
*05	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	106	1	4371	3	Y	-0-					-0-
*06	4350	X	4335	-0-	-15	-0-	101	1	4234	3	Y	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	164	1	4336	3	Y	-0-					-0-
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	162	1	4409	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	13561	-0-	-3520	-0-	459	1	13102	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	12694	-0-	-2906	-0-	432	1	12262	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	12661	-0-	-3459	-0-	437	1	12224	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	11838	-0-	-2892	-0-	428	1	11410	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	11855	-0-	-2467	-0-	415	1	11440	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	11482	-0-	-2065	-0-	413	1	11069	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	11609	-0-	-636	-0-	388	1	11221	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10867	-0-	-263	-0-	368	1	10499	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11072	-0-	-1018	-0-	381	1	10691	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10538	-0-	-1162	-0-	373	1	10165	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10550	-0-	-1540	-0-	372	1	10178	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10359	-0-	-1235	-0-	363	1	9996	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	29	1	936	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	850	-0-	-235	-0-	28	1	822	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	32	1	969	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	49	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	47	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	45	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	49	1	1291	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	47	1	1218	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	77	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	69	1	1653	2	Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	71	1	1576	2	Y	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	75	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1687	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1495	-0-	-1295	-0-	74	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	4	286	1	2718	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4207	-0-	1107	1111	441	1	3766	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3292	-0-	292	1403	397	1	2895	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6544	-0-	3444	4847	735	1	5809	2	N	-0-					-0-
*08	10279	X	5432	-0-	-4847	-0-	698	1	4734	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

03	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	47	1	1329	2	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	44	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	63	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	42	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	40	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	2	N	-0-					-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	2	N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	155	1	4521	2	N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	160	1	4685	2	N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	164	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	157	1	4445	2	N	-0-					-0-
*08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	160	1	4355	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	84	1	2170	3	Y	3					8
							3	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	80	1	2062	3	Y	2					10
							2	9									
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	83	1	2131	3	Y	-0-					10
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	79	1	2047	3	Y	2					12
							2	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	86	1	2125	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
08	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	85	1	2113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5403	-0-	-1045	-0-	186	1	5217	3	Y	-0-					7
04	5910	X	5061	-0-	-849	-0-	173	1	4888	3	Y	-0-					7
05	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	179	1	4998	3	Y	-0-					7
06	5400	X	4947	-0-	-453	-0-	168	1	4779	3	Y	-0-					7
07	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	183	1	4907	3	Y	-0-					7
08	5394	X	4904	-0-	-490	-0-	179	1	4725	3	Y	-0-					7

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	238	1	6782	2	N	-0-					-0-
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	211	1	5908	2	N	-0-					-0-
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	199	1	5618	2	N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	204	1	5503	2	N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	195	1	5430	2	N	-0-					-0-
*08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	186	1	5087	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

03	5549	X	4341	-0-	-1208	-0-	187	1	4154	2	Y	-0-					-0-
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	238	1	5722	2	Y	-0-					-0-
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	232	1	5891	2	Y	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	277	1	6116	2	Y	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	234	1	5555	2	Y	-0-					-0-
*08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	209	1	5016	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	-0-					2
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	-0-					2
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	Y	-0-					2
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	-0-					2
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	3	Y	-0-					2
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	19	1	492	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

03	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	65	1	1783	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1016	-0-	-694	-0-	34	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	65	1	1761	3	Y	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	3	Y	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	765	-0-	-1064	-0-	30	1	735	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

03	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	134	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3888	-0-	-72	-0-	131	1	3757	2	N	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	145	1	4150	2	N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3839	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	136	1	3824	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	128	1	3536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

03	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	61	1	2515	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	58	1	2429	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	56	1	2371	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	54	1	2359	3	N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	66	1	2588	3	N	-0-					-0-
*08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	65	1	2508	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	45	1	1820	3	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	63	1	1727	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	3	Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	59	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	63	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1784	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

03	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	52	1	1511	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	50	1	1449	3	Y	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	54	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	48	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

03	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	52	1	1599	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	1902	-0-	-468	-0-	63	1	1839	3	N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	80	1	2285	3	N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	72	1	2224	3	N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2026	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	1176	-0-	-1180	-0-	39	1	1137	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	152	1	4427	3	N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	146	1	4262	3	N	-0-					-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	152	1	4390	3	N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	141	1	4160	3	N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	164	1	4439	3	N	-0-					-0-
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	163	1	4408	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

03	3975	X	3186	-0-	-789	-0-	70	1	3116	3	N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	74	1	3211	3	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	76	1	3309	3	N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	79	1	3530	3	N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	88	1	3587	3	N	-0-					-0-
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	86	1	3448	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	110	1	3295	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3315	-0-	-285	-0-	111	1	3204	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	121	1	3467	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	110	1	3300	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	122	1	3380	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	120	1	3371	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	37	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	35	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	35	1	998	3	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	39	1	1060	3	N	-0-					-0-
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	39	1	1082	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	81	1	2281	3	N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	77	1	2217	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	79	1	2272	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	70	1	2148	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	83	1	2241	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	82	1	2238	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7505	-0-	-989	-0-	253	1	7252	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7040	-0-	-970	-0-	237	1	6803	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	6993	-0-	-1191	-0-	236	1	6757	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	6427	-0-	-1403	-0-	216	1	6211	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	6489	-0-	-1323	-0-	228	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	224	1	6141	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	437	1	12702	3	N	-0-					-0-
04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	411	1	11835	3	N	-0-					-0-
05	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	406	1	11771	3	N	-0-					-0-
06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	375	1	11121	3	N	-0-					-0-
07	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	418	1	11578	3	N	-0-					-0-
*08	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	383	1	10594	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	189	1	5503	3	Y	-0-					2
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	181	1	5159	3	Y	1					3
							1	9									
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	181	1	5114	3	Y	-0-					3
06	5100	X	5015	-0-	-85	-0-	170	1	4845	3	Y	-0-					3
07	5270	X	5105	-0-	-165	-0-	183	1	4922	3	Y	-0-					3
*08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	193	1	5253	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	8276	-0-	-2450	-0-	282	1	7994	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	7825	-0-	-1655	-0-	265	1	7560	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	7645	-0-	-1376	-0-	260	1	7385	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	7203	-0-	-1527	-0-	239	1	6964	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	7162	-0-	-1394	-0-	253	1	6909	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7116	-0-	-1161	-0-	250	1	6866	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

03	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	58	1	1662	3	Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1680	3	Y	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1689	3	Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	63	1	1670	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	67	1	1701	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	67	1	1685	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

03	10261	X	8696	-0-	-1565	-0-	313	1	8383	3	Y	-0-					17
04	9480	X	7666	-0-	-1814	-0-	273	1	7393	3	Y	-0-					17
05	9517	X	8510	-0-	-1007	-0-	307	1	8203	3	Y	-0-					17
06	8550	X	7842	-0-	-708	-0-	275	1	7567	3	Y	-0-					17
07	8835	X	7719	-0-	-1116	-0-	285	1	7434	3	Y	-0-					17
08	8711	X	7597	-0-	-1114	-0-	281	1	7316	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

03	19344	X	17260	-0-	-2084	-0-	578	1	16682	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	16906	-0-	-1484	-0-	569	1	16337	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	17262	-0-	-1710	-0-	582	1	16680	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	14544	-0-	-3636	-0-	500	1	14044	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	11399	-0-	-7387	-0-	390	1	11009	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	15664	-0-	-1820	-0-	545	1	15119	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

03	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	101	1	2748	3	N	-0-					3
04	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	97	1	2557	3	N	-0-					3
05	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	90	1	2490	3	N	-0-					3
06	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	86	1	2338	3	N	-0-					3
07	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	99	1	2567	3	N	-0-					3
08	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	92	1	2333	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	163	1	4317	3	Y	27	3	1			24
							30	9									
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	157	1	4182	3	Y	23					47
							25	9									
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	184	1	4901	3	Y	15	49	1			13
							17	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	166	1	4451	3	Y	11	1	1			23
							12	9									
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	179	1	4525	3	Y	17	40	1			-0-
							19	9									
*08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	176	1	4385	3	Y	7	2	1			5
							8	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	3	Y	1					75
							1	9									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	3	Y	9					84
							10	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	65	1	1766	3	Y	6					90
							7	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1677	3	Y	14					104
							15	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	67	1	1735	3	Y	13	73	1			44
							14	9									
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1814	3	Y	-0-					44

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

03	6262	X	6163	-0-	-99	-0-	206	1	5957	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5852	-0-	-418	-0-	197	1	5655	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6264	-0-	-215	-0-	211	1	6053	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6140	-0-	-130	-0-	211	1	5929	2	N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	223	1	6294	2	N	-0-					-0-
*08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	228	1	6331	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

03	8308	X	7917	-0-	-391	-0-	177	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7670	-0-	-220	-0-	172	1	7498	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7849	-0-	-211	-0-	177	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7441	-0-	-299	-0-	171	1	7270	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7724	-0-	-274	-0-	176	1	7548	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7717	-0-	-219	-0-	179	1	7538	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

03	7285	X	7216	-0-	-69	-0-	246	1	6969	3	Y	1					16
							1	9									
04	7050	X	7010	-0-	-40	-0-	243	1	6767	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	7285	X	7236	-0-	-49	-0-	247	1	6988	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	233	1	6735	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	5815	-0-	-1377	-0-	208	1	5607	3	Y	-0-					-0-
*08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	287	1	7770	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	80	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	89	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	88	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	81	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	81	1	2293	2	N	-0-					-0-
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	85	1	2369	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	99	1	4178	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	4021	-0-	-59	-0-	95	1	3926	3	Y	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	100	1	4193	3	Y	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	90	1	4000	3	Y	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	100	1	4045	3	Y	-0-					-0-
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	149	1	4071	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

03	5735	X	5702	-0-	-33	-0-	147	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	167	1	5460	2	N	-0-					-0-
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	158	1	5644	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5437	-0-	-83	-0-	134	1	5303	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5664	-0-	-164	-0-	190	1	5474	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	200	1	5395	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

03	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	342	1	9882	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9845	-0-	-265	-0-	331	1	9514	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	10067	-0-	-380	-0-	340	1	9727	2	N	-0-					-0-
06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	351	1	9842	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10080	-0-	-243	-0-	345	1	9735	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9893	-0-	-337	-0-	344	1	9549	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

03	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	11	1	3970	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	12	1	3996	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	14	1	4153	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3857	-0-	-283	-0-	13	1	3844	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	14	1	3949	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	4096	-0-	-58	-0-	21	1	4075	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

03	2883	N	2682	-0-	-201	-0-	61	1	2621	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	99	1	2781	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2825	-0-	-58	-0-	97	1	2728	3	N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	88	1	2634	3	N	-0-					-0-
07	2976	N	2820	-0-	-156	-0-	101	1	2719	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	100	1	2709	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

03	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	32	1	1482	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	37	1	1643	3	N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	30	1	1439	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	34	1	1432	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	34	1	1414	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5116	-0-	-1053	-0-	179	1	4937	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4821	-0-	-999	-0-	171	1	4650	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5279	-0-	-642	-0-	190	1	5089	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5042	-0-	-388	-0-	178	1	4864	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5202	-0-	-192	-0-	192	1	5010	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5162	-0-	-108	-0-	189	1	4973	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	143	1	4051	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	144	1	3893	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	144	1	3994	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	121	1	3445	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	144	1	3770	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	148	1	3929	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	57	1	1589	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	55	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	59	1	1570	3	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	57	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1686	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	529	1	14299	3	Y	9					67
							10	9									
04	14400	X	14187	-0-	-213	-0-	502	1	13672	3	Y	12					79
							13	9									
05	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	542	1	14659	3	Y	1					80
							1	9									
*06	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	506	1	14040	3	Y	13					93
							14	9									
*07	14849	X	14462	-0-	-387	-0-	535	1	13927	3	Y	-0-					93
08	15190	X	14979	-0-	-211	-0-	554	1	14424	3	Y	1					94
							1	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3458	-0-	-1037	-0-	121	1	3337	3	Y	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1723	1	2719	3	Y	-0-					-0-
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	853	1	1241	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	1215	-0-	-2145	-0-	853	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	877	-0-	-3711	-0-	868	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	2398	-0-	-2190	-0-	924	1	1474	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	76	1	3057	3	Y	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	112	1	3264	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	115	1	3223	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	105	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	120	1	3199	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	118	1	3194	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	36	1	956	3	Y	-0-					2
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	33	1	930	3	Y	-0-					2
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	35	1	958	3	Y	2					4
							2	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	34	1	913	3	Y	-0-					4
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	940	3	Y	-0-					4
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	37	1	927	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	1470	1	5747	2	N	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	271	1	5900	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	819	1	7210	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	816	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	812	1	4042	2	N	-0-					-0-
*08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	839	1	3923	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-					7
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	3	Y	-0-					7
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	-0-					7
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	51	1	1383	3	Y	-0-					7
07	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	50	1	1320	3	Y	-0-					7
08	1550	N	705	-0-	-845	-0-	25	1	680	3	Y	-0-					7

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	54	1	2371	3	N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	50	1	2137	3	N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	50	1	2296	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	55	1	2239	3	N	-0-					-0-
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	909	1	2980	2	N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	888	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	929	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	892	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	878	1	2700	2	N	-0-					-0-
*08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	802	1	554	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	232	1	6646	3	N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	202	1	5662	3	N	-0-					-0-
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	230	1	6582	3	N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	216	1	6235	3	N	-0-					-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	240	1	6471	3	N	-0-					-0-
*08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	224	1	6083	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	241	1	4614	3	N	22					137
							24	9									
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	237	1	4446	3	N	15					152
							17	9									
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	225	1	4266	3	N	14					166
							15	9									
06	4350	X	4168	-0-	-182	-0-	207	1	3943	3	N	16	65	1			117
							18	9									
07	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	179	1	3222	3	N	9					126
							10	9									
08	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	217	1	3946	3	N	19					145
							21	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

03	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	280	1	8071	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8081	-0-	-379	-0-	272	1	7809	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8380	-0-	-207	-0-	283	1	8097	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7933	-0-	-317	-0-	273	1	7660	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8134	-0-	-298	-0-	278	1	7856	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7957	-0-	-413	-0-	277	1	7680	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	676	1	25572	2	N	-0-					-0-
04	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	672	1	22004	2	N	-0-					-0-
05	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	587	1	20981	2	N	-0-					-0-
06	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	470	1	18614	2	N	-0-					-0-
07	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	623	1	17948	2	N	-0-					-0-
*08	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	629	1	16982	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

03	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	86	1	2417	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	82	1	2281	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	84	1	2240	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2418	-0-	-72	-0-	86	1	2332	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	93	1	2333	3	Y	-0-					-0-
*08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	92	1	3904	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3725	-0-	-445	-0-	125	1	3600	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	128	1	3790	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3650	-0-	-520	-0-	118	1	3532	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	122	1	3428	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	132	1	3623	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	662	1	19121	2	N	-0-					-0-
04	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	623	1	17904	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	18613	-0-	-80	-0-	628	1	17985	2	N	-0-					-0-
06	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	622	1	17470	2	N	-0-					-0-
07	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	648	1	18288	2	N	-0-					-0-
*08	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	652	1	18092	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	107	1	4482	3	Y	-0-					6
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	102	1	4307	3	Y	-0-					6
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	153	1	4369	3	Y	-0-					6
06	4470	X	4246	-0-	-224	-0-	141	1	4105	3	Y	-0-					6
07	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	164	1	4410	3	Y	-0-					6
08	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	157	1	4305	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	7767	-0-	-1595	-0-	260	1	7507	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7586	-0-	-1084	-0-	255	1	7331	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7584	-0-	-972	-0-	256	1	7328	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7848	-0-	-222	-0-	270	1	7578	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	8067	-0-	-24	-0-	276	1	7791	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7716	-0-	-127	-0-	269	1	7447	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	303	1	8740	2	N	-0-					-0-
04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	279	1	8019	2	N	-0-					-0-
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	290	1	8321	2	N	-0-					-0-
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	276	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	276	1	7774	2	N	-0-					-0-
*08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	269	1	7456	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17969	X	6733	-0-	-11236	-0-	231	1	6502	3	Y	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	214	1	5962	3	Y	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	234	1	6585	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6092	-0-	-268	-0-	208	1	5884	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	201	1	5386	3	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	229	1	6164	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35061	X	26824	-0-	-8237	-0-	898	1	25926	2	N	-0-					-0-
04	31080	X	25164	-0-	-5916	-0-	847	1	24317	2	N	-0-					-0-
05	30163	X	24586	-0-	-5577	-0-	829	1	23757	2	N	-0-					-0-
06	28380	X	23301	-0-	-5079	-0-	801	1	22500	2	N	-0-					-0-
07	27714	X	23591	-0-	-4123	-0-	808	1	22783	2	N	-0-					-0-
08	26815	X	22894	-0-	-3921	-0-	797	1	22097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	158	1	3046	3	Y	5					25
							6	9									
04	2400	X	2320	-0-	-80	-0-	113	1	2204	3	Y	3					28
							3	9									
05	2480	X	1405	-0-	-1075	-0-	69	1	1336	3	Y	-0-					28
06	3420	X	2046	-0-	-1374	-0-	102	1	1942	3	Y	2					30
							2	9									
07	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	120	1	2222	3	Y	2					32
							2	9									
08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	124	1	2359	3	Y	1					33
							1	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	10932	-0-	-2863	-0-	363	1	10569	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	10122	-0-	-2238	-0-	342	1	9780	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	10116	-0-	-1912	-0-	344	1	9772	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	9427	-0-	-2063	-0-	314	1	9113	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	9611	-0-	-1890	-0-	340	1	9271	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	9394	-0-	-1549	-0-	332	1	9062	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1296	3	18	9	Y	16	44	1			-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1016	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1114	3	11	9	Y	10					10
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1174	3	33	9	Y	30	40	1			-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1116	N	876	-0-	-240	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1172	3	35	9	Y	32	50	1			39
04	1170	N	994	-0-	-176	-0-	992	3	2	9	Y	2	2	1			39
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	3	12	9	Y	11					50
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	3	18	9	Y	16	24	1			42
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	3	11	9	Y	10					52
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	3	15	9	Y	14	27	1			39

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1380	3	68	9	Y	62	94	1			22
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1328	3	7	9	Y	6	3	1			25
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1376	3	31	9	Y	28					53
06	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1350	3	37	9	Y	34	59	1			28
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1374	3	17	9	Y	15	1	1			42
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1336	3	23	9	Y	21	41	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	36	1	996	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1152	3	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	43	1	1134	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	743	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	659	-0-	-7471	-0-	551	1	108	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5585	-0-	-212	-0-	241	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	216	1	5197	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	210	1	5342	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5332	-0-	-188	-0-	231	1	5101	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	196	1	4634	2	N	-0-					-0-
*08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	226	1	5371	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	505	1	14591	2	N	-0-					-0-
04	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	483	1	13860	2	N	-0-					-0-
05	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	460	1	13175	2	N	-0-					-0-
06	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	425	1	11934	2	N	-0-					-0-
07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	419	1	11819	2	N	-0-					-0-
*08	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	413	1	11447	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	86	1	2390	3	Y	9	27	1			-0-
							10	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	89	1	2343	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	84	1	2270	3	Y	7					10
							8	9									
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	80	1	2291	3	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
07	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	93	1	2344	3	Y	15					15
							17	9									
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	92	1	2317	3	Y	-0-					15

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	611	1	17457	2	N	-0-					-0-
04	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	554	1	15553	2	N	-0-					-0-
05	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	531	1	14954	2	N	-0-					-0-
06	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	505	1	13600	2	N	-0-					-0-
07	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	482	1	13390	2	N	-0-					-0-
*08	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	467	1	12740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	649	1	941	2	N	-0-					-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	753	1	3157	2	N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	718	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	653	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	668	1	2533	2	N	-0-					-0-
*08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	652	1	2203	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	844	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	923	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	893	1	2951	2	N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	824	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	936	1	2994	2	N	-0-					-0-
*08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	913	1	2993	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10680	-0-	-883	-0-	388	1	10280	3	N	11					106
							12	9									
04	11100	X	10446	-0-	-654	-0-	381	1	10055	3	N	9					115
							10	9									
05	11253	X	10825	-0-	-428	-0-	396	1	10427	3	N	2					117
							2	9									
06	10620	X	10254	-0-	-366	-0-	370	1	9883	3	N	1					118
							1	9									
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	424	1	10694	3	N	-0-					118
*08	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	418	1	10582	3	N	1					119
							1	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5761	-0-	-1152	-0-	193	1	5568	2	N	-0-					-0-
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	242	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	227	1	6490	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	2251	-0-	-4439	-0-	52	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	291	1	8197	2	N	-0-					-0-
*08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	247	1	6849	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	591	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	600	1	3634	2	N	-0-					-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	524	1	3422	2	N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	511	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	531	1	3328	2	N	-0-					-0-
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	522	1	3254	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	238	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	232	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	308	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	297	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	256	1	1605	2	N	-0-					-0-
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	297	1	1852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	23	1	1020	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	25	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	901	-0-	-215	-0-	20	1	881	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	3828	-0-	-2217	-0-	124	1	3704	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	3982	-0-	-1538	-0-	133	1	3849	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	4181	-0-	-1368	-0-	140	1	4041	3	N	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	130	1	3880	3	N	-0-					-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	146	1	4013	3	N	-0-					-0-
*08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	144	1	4062	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	51	1	1408	3	Y	-0-					5
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	48	1	1308	3	Y	-0-					5
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	53	1	1370	3	Y	-0-					5
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	51	1	1337	3	Y	-0-					5
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	55	1	1397	3	Y	-0-					5
*08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	56	1	1428	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	321	1	9329	3	N	-0-					-0-
04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	294	1	8458	3	N	-0-					-0-
05	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	280	1	8220	3	N	-0-					-0-
06	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	253	1	7590	3	N	-0-					-0-
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	268	1	7565	3	N	-0-					-0-
*08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	202	1	5684	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3899	3	N	-0-					15
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	3	N	-0-					15
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	137	1	3781	3	N	-0-					15
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	115	1	3164	3	N	-0-					15
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	101	1	2690	3	N	-0-					15
*08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	99	1	2594	3	N	-0-					15

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	529	1	894	3	N	71					182
							78	9									
04	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	605	1	506	3	N	-0-					182
05	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	545	1	1154	3	N	-0-					182
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	20	171	1			31
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					31
08	1705	N	50	-0-	-1655	-0-	35	1	15	3	N	-0-					31

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	-0-					-0-
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	31	1	737	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	726	-0-	-359	-0-	32	1	694	2	N	-0-					-0-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	31	1	675	2	N	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	31	1	646	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

03	992	N	966	-0-	-26	-0-	957	3	9	9	Y	8					10
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	913	3	6	9	Y	5					15
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	896	3	11	9	Y	10	25	1			-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1321	3	12	9	Y	11					12
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			Y	-0-					12
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					12
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					12
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1017	3	7	9	Y	6					18
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1171	3	21	9	Y	19	37	1			-0-

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	1	1	311	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-					3
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	3			Y	-0-					3
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	3	14	9	Y	13					16
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1180	3	41	9	Y	37	53	1			-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1732	3	N	-0-					-0-
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	22	1	639	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	617	-0-	-902	-0-	19	1	598	3	N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64	1	1834	3	N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	52	1	1506	3	N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	71	1	1896	3	N	-0-					2
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	N	-0-					2
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	66	1	1897	3	N	-0-					2
06	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	63	1	1758	3	N	-0-					2
07	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	68	1	1798	3	N	-0-					2
08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	67	1	1767	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	179	1	5166	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	176	1	5058	2	N	-0-					-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	185	1	5287	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5236	-0-	-44	-0-	180	1	5056	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	183	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4892	-0-	-595	-0-	170	1	4722	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	466	-0-	-464	-0-	15	1	451	3	N	-0-					17
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	27	1	707	3	N	-0-					17
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	888	3	N	-0-					17
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	28	1	831	3	N	-0-					17
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	N	-0-					17
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	31	1	808	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9453	-0-	-715	-0-	339	1	9089	3	Y	23					90
							25	9									
04	9570	X	9020	-0-	-550	-0-	326	1	8675	3	Y	17					107
							19	9									
05	9889	X	9107	-0-	-782	-0-	336	1	8760	3	Y	10					117
							11	9									
06	9330	X	9014	-0-	-316	-0-	325	1	8669	3	Y	18					135
							20	9									
07	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	349	1	8869	3	Y	14	32	1			117
							15	9									
08	9455	X	9085	-0-	-370	-0-	350	1	8734	3	Y	1	102	1			15
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	109	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	108	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	111	1	3131	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	110	1	2975	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	88	1	2447	2	N	-0-					-0-
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	121	1	3294	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	79	1	2145	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	83	1	2152	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	75	1	2038	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	81	1	2128	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	80	1	2086	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	142	1	3881	3	Y	-0-					13
04	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	143	1	3721	3	Y	-0-					13
05	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	142	1	3879	3	Y	19					32
							21	9									
06	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	138	1	3774	3	Y	-0-					32
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	154	1	3945	3	Y	-0-					32
*08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	153	1	3950	3	Y	14	46	1			-0-
							15	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35898	X	32750	-0-	-3148	-0-	1096	1	31654	2	N	-0-					-0-
04	34680	X	31514	-0-	-3166	-0-	1060	1	30454	2	N	-0-					-0-
05	34658	X	32128	-0-	-2530	-0-	1084	1	31044	2	N	-0-					-0-
06	32850	X	30531	-0-	-2319	-0-	1050	1	29481	2	N	-0-					-0-
07	33542	X	31049	-0-	-2493	-0-	1063	1	29986	2	N	-0-					-0-
08	32736	X	30719	-0-	-2017	-0-	1069	1	29650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	65	1	1797	3	Y	18	27	1			22
							20	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	68	1	1787	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	3	Y	8					30
							9	9									
06	1830	N	1483	-0-	-347	-0-	52	1	1429	3	Y	2					32
							2	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	3	Y	5					37
							6	9									
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	79	1	2001	3	Y	-0-					37

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

03	10509	X	7700	-0-	-2809	-0-	260	1	7440	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7397	-0-	-2113	-0-	247	1	7150	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	7381	-0-	-1857	-0-	252	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6867	-0-	-1713	-0-	246	1	6621	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6784	-0-	-904	-0-	238	1	6546	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6526	-0-	-1162	-0-	226	1	6300	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

03	26102	X	19449	-0-	-6653	-0-	651	1	18798	2	N	-0-					-0-
04	23130	X	18222	-0-	-4908	-0-	613	1	17609	2	N	-0-					-0-
05	22320	X	18128	-0-	-4192	-0-	611	1	17517	2	N	-0-					-0-
06	21120	X	16857	-0-	-4263	-0-	580	1	16277	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	16934	-0-	-3619	-0-	580	1	16354	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	16383	-0-	-3054	-0-	570	1	15813	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

03	3100	N	3336	-0-	236	785	112	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4601	-0-	1601	2386	631	1	3970	2	N	-0-					-0-
05	6374	X	3988	-0-	-2386	-0-	1003	1	2985	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	911	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2228	-0-	-655	-0-	412	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	87	1	2403	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

03	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	106	1	4640	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4804	-0-	-416	-0-	108	1	4696	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4649	-0-	-776	-0-	105	1	4544	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4711	-0-	-539	-0-	108	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	112	1	4782	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	113	1	4750	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	205	1	6038	3	Y	-0-					-0-
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	197	1	5834	3	Y	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	206	1	5981	3	Y	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	193	1	5745	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	211	1	5896	3	Y	-0-					-0-
*08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	209	1	5812	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	152	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	183	1	5262	2	N	-0-					-0-
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	224	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	194	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	193	1	5443	2	N	-0-					-0-
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	36	1	976	3	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	34	1	970	3	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	3	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	993	3	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	3	Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	49	1	1237	3	Y	-0-					52
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	47	1	1191	3	Y	32					84
							35	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	3	Y	132					216
							145	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	46	1	1195	3	Y	-0-	176	1			40
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	34					74
							37	9									
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	3	Y	40					114
							44	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	173	1	4563	2	N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	161	1	4303	2	N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	157	1	4230	2	N	-0-					-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	150	1	3838	2	N	-0-					-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	180	1	4766	2	N	-0-					-0-
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	176	1	4564	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	105	1	3958	2	N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	114	1	3724	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	104	1	3746	2	N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	94	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	133	1	3837	2	N	-0-					-0-
*08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4151	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	703	1	1560	3	Y	48					51
							53	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	680	1	1578	3	Y	62					113
							68	9									
05	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	610	1	1346	3	Y	34	147	1			-0-
							37	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	586	1	1381	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	704	1	1560	3	Y	-0-					7
*08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	706	1	1757	3	Y	85	72	1			20
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	122	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	126	1	3352	2	N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	130	1	3659	2	N	-0-					-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	135	1	3635	2	N	-0-					-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	129	1	3623	2	N	-0-					-0-
*08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	130	1	3570	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	125	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	113	1	3254	2	N	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	113	1	3226	2	N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	3006	2	N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	110	1	3107	2	N	-0-					-0-
*08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	113	1	3122	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	155	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	152	1	4377	2	N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	157	1	4484	2	N	-0-					-0-
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	151	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	128	1	3614	2	N	-0-					-0-
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	141	1	3901	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	8221	-0-	-2071	-0-	287	1	7934	3	N	-0-					82
04	9960	X	7504	-0-	-2456	-0-	263	1	7241	3	N	-0-					82
05	9548	X	7511	-0-	-2037	-0-	264	1	7247	3	N	-0-					82
06	8820	X	6986	-0-	-1834	-0-	242	1	6744	3	N	-0-					82
*07	8711	X	7048	-0-	-1663	-0-	261	1	6786	3	N	1	70	1			13
							1	9									
08	8215	X	6958	-0-	-1257	-0-	253	1	6705	3	N	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	66	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	66	1	1881	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	64	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	64	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	70	1	1970	2	N	-0-					-0-
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	70	1	1948	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8920	-0-	-163	-0-	307	1	8613	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8620	-0-	-470	-0-	300	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	4878	-0-	-4515	-0-	166	1	4712	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	4494	-0-	-4596	-0-	160	1	4334	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8973	-0-	-389	-0-	312	1	8661	2	N	-0-					-0-
*08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	320	1	8778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	229	1	6372	3	N	-0-					-0-
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	214	1	6014	3	N	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	228	1	6234	3	N	-0-					-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	209	1	5986	3	N	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	238	1	6309	3	N	-0-					-0-
*08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	241	1	6340	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	83	1	3641	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	113	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	119	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3419	-0-	-151	-0-	78	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	125	1	3538	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	121	1	3355	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	28	1	746	3	Y	-0-					7
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	27	1	694	3	Y	-0-					7
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	25	1	671	3	Y	-0-					7
06	720	N	611	-0-	-109	-0-	22	1	589	3	Y	-0-					7
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	24	1	605	3	Y	-0-					7
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	24	1	597	3	Y	-0-					7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	52	1	1621	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	63	1	1763	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	60	1	1809	3	N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	59	1	1729	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	63	1	1720	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	62	1	1732	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6413	-0-	-1120	-0-	212	1	6201	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	4792	-0-	-2168	-0-	161	1	4631	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5888	-0-	-1180	-0-	199	1	5689	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	5661	-0-	-1179	-0-	187	1	5474	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	5680	-0-	-1388	-0-	198	1	5482	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	183	1	5099	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	4271	-0-	-3355	-0-	145	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4504	-0-	-1406	-0-	163	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4272	-0-	-781	-0-	149	1	4123	2	N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	180	1	4358	2	N	-0-					-0-
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	205	1	5210	2	N	-0-					-0-
*08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	203	1	4871	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	54	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	2	N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	N	-0-					-0-
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	18	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	3	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	65	1	1796	3	Y	-0-					3
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	63	1	1734	3	Y	-0-					3
05	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	65	1	1807	3	Y	-0-					3
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	63	1	1730	3	Y	-0-					3
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	68	1	1745	3	Y	-0-					3
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1752	3	Y	43	46	1			-0-
							47	9									

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31333	X	31333	-0-	-0-	-0-	807	1	30526	2	N	-0-					-0-
04	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	806	1	26375	2	N	-0-					-0-
05	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	720	1	25764	2	N	-0-					-0-
06	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	572	1	22647	2	N	-0-					-0-
07	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	770	1	22188	2	N	-0-					-0-
*08	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	774	1	20895	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	71	1	1889	3	Y	20					47
							22	9									
04	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	68	1	1828	3	Y	6					53
							7	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	3	Y	1	30	1			20
							1	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	3	Y	3					3
							3	9									
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	73	1	1881	3	Y	7					10
							8	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	359	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	357	1	1223	3	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	208	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1009	-0-	-1601	-0-	23	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	389	-0-	-2308	-0-	7	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	530	-0-	-1113	-0-	14	1	516	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	329	1	9505	2	N	-0-					-0-
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	308	1	8841	2	N	-0-					-0-
05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	343	1	9835	2	N	-0-					-0-
06	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	339	1	9526	2	N	-0-					-0-
07	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	330	1	9306	2	N	-0-					-0-
*08	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	321	1	8896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	5431	-0-	-2536	-0-	182	1	5249	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	5272	-0-	-1988	-0-	175	1	5097	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5131	-0-	-1596	-0-	171	1	4960	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	4929	-0-	-1521	-0-	159	1	4770	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	5393	-0-	-1272	-0-	190	1	5203	3	N	-0-					-0-
*08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	195	1	5473	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	110	1	3203	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	99	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	108	1	2940	2	N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	123	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	129	1	3416	2	N	-0-					-0-
*08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	124	1	3254	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

03	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	2	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

03	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	35	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	34	1	922	2	N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	N	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	42	1	1139	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	229	1	6242	3	Y	14					26
							15	9									
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	208	1	5739	3	Y	10					36
							11	9									
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	227	1	6200	3	Y	6					42
							7	9									
06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	254	1	7060	3	Y	10					52
							11	9									
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	268	1	7054	3	Y	3	51	1			4
							3	9									
*08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	259	1	6854	3	Y	6	3	1			7
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6177	X	6008	-0-	-169	-0-	220	1	5786	3	N	2					12
							2	9									
*03	6603	X	6543	-0-	-60	-0-	234	1	6309	3	N	-0-					12
*04	6390	X	6188	-0-	-202	-0-	224	1	5964	3	N	-0-					12
*05	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	207	1	5565	3	N	-0-					12
*06	6330	X	6062	-0-	-268	-0-	213	1	5849	3	N	-0-					12
07	6541	X	6330	-0-	-211	-0-	235	1	6095	3	N	-0-					12
08	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	238	1	6123	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	77	1	3280	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	67	1	3051	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	106	1	3221	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	96	1	3019	3	N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	116	1	3277	3	N	-0-					-0-
*08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	157	1	4343	2	N	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	155	1	4441	2	N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	160	1	4612	2	N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	157	1	4431	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	163	1	4871	2	N	-0-					-0-
*08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	161	1	4670	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3812	-0-	-1303	-0-	129	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	157	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	172	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	168	1	4504	2	N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	164	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4547	-0-	-444	-0-	160	1	4387	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					20
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	3	Y	14					34
							15	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	3	Y	5					39
							6	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					39
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					39
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					39

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	100	1	4327	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	96	1	4156	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	101	1	4235	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	91	1	4041	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4293	-0-	-171	-0-	101	1	4192	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	106	1	4233	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

03	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	24	1	4322	3	N	2					96
							2	9									
04	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	21	1	2	2	Y	-0-	70	1			18
							4198	3									
05	4743	X	4358	-0-	-385	-0-	21	1	4335	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
06	4590	X	4151	-0-	-439	-0-	24	1	4127	3	Y	-0-					18
07	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	27	1	4247	3	Y	-0-					18
08	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	19	1	4067	3	Y	-0-					18

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	202	1	5787	2	N	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	165	1	4627	2	N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	137	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3061	-0-	-1469	-0-	109	1	2952	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2954	-0-	-1727	-0-	104	1	2850	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3150	-0-	-1531	-0-	112	1	3038	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

03	4588	X	422	-0-	-4166	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	56	-0-	-4384	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	6510	X	6044	-0-	-466	-0-	589	1	5455	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	3521	-0-	-2779	-0-	479	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5	-0-	-6505	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	970	1	5516	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

03	5890	X	5864	-0-	-26	-0-	196	1	5668	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	188	1	5424	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	198	1	5635	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	181	1	5344	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5775	-0-	-115	-0-	203	1	5572	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	200	1	5525	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2109	3	Y	2					2
							2	9									
04	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	68	1	1805	3	Y	1					3
							1	9									
05	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	71	1	1871	3	Y	-0-					3
06	1950	N	1598	-0-	-352	-0-	57	1	1539	3	Y	2					5
							2	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	79	1	1992	3	Y	-0-					5
*08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1	1999	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	65	1	1747	3	Y	-0-			-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1691	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-			-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	59	1	1742	3	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	63	1	1685	3	Y	-0-			-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	3	Y	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	119	1	4498	2	N	-0-			-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	129	1	4207	2	N	-0-			-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	120	1	4312	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	4125	-0-	-75	-0-	102	1	4023	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	140	1	4039	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	152	1	4124	2	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2190	N	1464	-0-	-726	-0-	48	1	1416	3	N	-0-			-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	N	-0-			-0-
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	76	1	2044	3	N	-0-			-0-
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	3	N	-0-			-0-
*01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	3	N	-0-			-0-
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	82	1	2224	3	N	-0-			-0-
*03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	81	1	2325	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	77	1	2234	3	N	-0-			-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	86	1	2411	3	N	-0-			-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	81	1	2323	3	N	-0-			-0-
07	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	81	1	2171	3	N	-0-			-0-
*08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	94	1	2500	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	158	1	4481	3	Y	-0-			-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	159	1	4450	3	Y	-0-			-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	163	1	4533	3	Y	-0-			-0-
06	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	156	1	4351	3	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	169	1	4450	3	Y	-0-			-0-
08	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	169	1	4520	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	151	1	4272	3	Y	-0-			-0-
04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	140	1	4016	3	Y	-0-			-0-
05	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	145	1	4041	3	Y	-0-			-0-
06	4230	X	3508	-0-	-722	-0-	116	1	3392	3	Y	-0-			-0-
07	4371	X	3474	-0-	-897	-0-	125	1	3349	3	Y	-0-			-0-
08	4371	X	3338	-0-	-1033	-0-	118	1	3220	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	150	1	4223	3	Y	-0-			13
04	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	151	1	4162	3	Y	-0-			13
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	167	1	4531	3	Y	-0-			13
06	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	155	1	4294	3	Y	-0-			13
07	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	168	1	4395	3	Y	-0-			13
08	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	166	1	4326	3	Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1	1936	3	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	118	1	1992	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4089	-0-	989	989	483	1	3606	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4200	-0-	1200	2189	623	1	3577	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4368	-0-	1268	3457	514	1	3854	3	Y	-0-					-0-
*08	8102	X	4645	-0-	-3457	-0-	527	1	4118	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	99	1	2607	3	Y	-0-					6
04	2670	N	2605	-0-	-65	-0-	96	1	2509	3	Y	-0-					6
05	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	96	1	2603	3	Y	-0-					6
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	92	1	2481	3	Y	-0-					6
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	99	1	2532	3	Y	-0-					6
*08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	97	1	2523	3	Y	-0-					6

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	64	1	1667	3	Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1855	3	Y	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2612	3	Y	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	87	1	2384	3	Y	-0-					-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	87	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	85	1	2162	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	-0-					24
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	41	1	1016	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	1271	N	939	-0-	-332	-0-	35	1	903	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	41	1	1029	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	42	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	50	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	48	1	1280	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	43	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	56	1	1451	3	Y	-0-					40
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	3	Y	-0-					40
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	3	Y	5	45	1			-0-
							6	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	70	90	1			-0-
							77	9									
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	543	1	1676	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8718	-0-	-582	-0-	302	1	8416	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8260	-0-	-740	-0-	290	1	7970	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8562	-0-	-738	-0-	300	1	8262	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8263	-0-	-677	-0-	283	1	7980	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	318	1	8391	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8661	-0-	-50	-0-	315	1	8346	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	127	1	3356	3	Y	-0-					98
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	122	1	3220	3	Y	87	170	1			15
							96	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	124	1	3308	3	Y	30					45
							33	9									
06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	120	1	3217	3	Y	40					85
							44	9									
07	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	129	1	3331	3	Y	57	129	1			13
							63	9									
08	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	134	1	3324	3	Y	23					36
							25	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	141	1	3722	3	N	-0-					37
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	142	1	3667	3	N	-0-					37
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	147	1	3776	3	N	106	76	1			67
							117	9									
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	141	1	3549	3	N	-0-					67
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	151	1	3722	3	N	-0-					67
08	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	149	1	3597	3	N	-0-					67

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	135	1	3741	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
04	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	123	1	3272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	136	1	3684	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3540	X	3371	-0-	-169	-0-	120	1	3251	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	124	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	140	1	3585	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	8					25
							598	3	9	9							
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	Y	6					31
							585	3	7	9							
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	9					40
							715	3	10	9							
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	107	2	Y	4					44
							692	3	4	9							
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	Y	1					45
							709	3	1	9							
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	96	2	Y	7					52
							620	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	220	1	5767	3	Y	2					102
							2	9									
04	5850	X	5820	-0-	-30	-0-	210	1	5579	3	Y	28					130
							31	9									
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	219	1	5789	3	Y	64	174	1			20
							70	9									
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	206	1	5594	3	Y	12					32
							13	9									
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	227	1	5782	3	Y	18					50
							20	9									
*08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	225	1	5740	3	Y	30					80
							33	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	465	-0-	-795	-0-	14	1	451	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	53	1	2106	3	N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1864	3	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	44	1	1886	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	42	1	1740	3	N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	53	1	1976	3	N	-0-					-0-
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	52	1	1984	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

03	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	165	1	3168	3	Y	43					43
							47	9									
04	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	152	1	2931	3	Y	6					49
							7	9									
05	3534	X	1177	-0-	-2357	-0-	57	1	1119	3	Y	1					50
							1	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	230	1	4401	3	Y	6					56
							7	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	203	1	3762	3	Y	6					62
							7	9									
*08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	194	1	3632	3	Y	7					69
							8	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	126	1	3347	3	N	-0-					24
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	123	1	3265	3	N	-0-					24
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	128	1	3321	3	N	-0-					24
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	126	1	3332	3	N	-0-					24
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	136	1	3381	3	N	-0-					24
*08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	133	1	3288	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	189	1	5446	2	N	-0-					-0-
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	183	1	5244	2	N	-0-					-0-
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	200	1	5733	2	N	-0-					-0-
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	175	1	4921	2	N	-0-					-0-
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	189	1	5321	2	N	-0-					-0-
*08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	205	1	5689	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	705	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	637	1	2404	3	N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	754	1	3167	3	N	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	725	1	2021	3	N	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	561	1	1993	3	N	-0-					-0-
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	101	1	415	2	N	13					67
							2691	3	14	9							
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	102	1	415	2	N	19					86
							2684	3	21	9							
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	23					109
							2889	3	25	9							
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	103	1	426	2	N	31					140
							2753	3	34	9							
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	111	1	448	2	N	34					174
							2900	3	37	9							
*08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	110	1	433	2	N	20	159	1			35
							2798	3	22	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	156	1	4821	3	N	-0-					-0-
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	148	1	4501	3	N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	149	1	4542	3	N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	147	1	4526	3	N	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	161	1	4648	3	N	-0-					-0-
*08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	154	1	4510	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	771	1	8535	3	N	-0-					13
04	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	746	1	3	2	N	-0-					13
							7437	3									
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	790	1	8804	3	N	-0-					13
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	771	1	8284	3	N	-0-					13
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	801	1	8461	3	N	91					104
							100	9									
*08	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	786	1	8323	3	N	10	81	1			33
							11	9									

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	7770	-0-	-3328	-0-	263	1	7507	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	7755	-0-	-1965	-0-	267	1	7488	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7813	-0-	-1456	-0-	271	1	7542	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7185	-0-	-1545	-0-	260	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	6672	-0-	-1543	-0-	235	1	6437	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7104	-0-	-925	-0-	249	1	6855	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	108	1	2956	3	Y	18					18
							20	9									
04	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	109	1	2972	3	Y	2					20
							2	9									
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	107	1	2851	3	Y	40					60
							44	9									
06	3090	X	1544	-0-	-1546	-0-	52	1	1492	3	Y	-0-	58	1			-0-
07	3193	X	1757	-0-	-1436	-0-	68	1	1688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	254	1	1630	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

03	4340	X	3423	-0-	-917	-0-	121	1	3302	3	Y	-0-					2
04	4200	X	3300	-0-	-900	-0-	116	1	3184	3	Y	-0-					2
05	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	119	1	3224	3	Y	-0-					2
06	3210	X	3205	-0-	-5	-0-	114	1	3091	3	Y	-0-					2
07	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	123	1	3132	3	Y	-0-					2
08	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	122	1	3173	3	Y	-0-					2

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	93	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2577	-0-	-89	-0-	96	1	2481	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2288	-0-	-262	-0-	84	1	2204	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	89	1	2425	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	90	1	2408	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	84	1	3658	3	Y	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	74	1	3254	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	76	1	3228	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	67	1	3080	3	Y	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	134	1	3709	3	Y	-0-					-0-
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	120	1	3378	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

03	2143	N	2131	-0-	-12	-0-	72	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	73	1	2039	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2463	-0-	-420	-0-	84	1	2379	2	N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1662	-0-	-508	-0-	58	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	1709	-0-	-740	-0-	61	1	1648	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

03	5363	X	4697	-0-	-666	-0-	159	1	4538	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4780	-0-	-410	-0-	161	1	4619	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	158	1	4515	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	154	1	4401	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4710	-0-	-219	-0-	160	1	4550	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4751	-0-	-178	-0-	161	1	4590	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

03	41656	X	41656	-0-	-0-	-0-	1400	1	40256	3	Y	-0-					-0-
04	34324	X	34324	-0-	-0-	-0-	1162	1	33162	3	Y	-0-					-0-
05	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	1079	1	30564	3	Y	-0-					-0-
06	40320	X	27934	-0-	-12386	-0-	933	1	27001	3	Y	-0-					-0-
07	41664	X	26493	-0-	-15171	-0-	945	1	25548	3	Y	-0-					-0-
08	41664	X	25718	-0-	-15946	-0-	911	1	24807	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	342	1	7089	3	Y	-0-					-0-
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	314	1	6467	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	309	1	6202	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	4970	-0-	-2230	-0-	237	1	4733	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	355	1	6795	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6621	-0-	-819	-0-	327	1	6294	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	119	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	123	1	3103	2	N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	101	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	95	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	96	1	2678	2	N	-0-					-0-
*08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	105	1	2830	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	94	1	4202	3	N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	96	1	4185	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	102	1	4362	3	N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	91	1	4124	3	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	148	1	4257	3	N	-0-					-0-
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	153	1	4298	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22072	X	19116	-0-	-2956	-0-	677	1	18428	3	Y	10					22
							11	9									
04	20760	X	17907	-0-	-2853	-0-	637	1	17252	3	Y	16					38
							18	9									
05	20956	X	17938	-0-	-3018	-0-	642	1	17288	3	Y	7					45
							8	9									
06	18930	X	18281	-0-	-649	-0-	643	1	17635	3	Y	3					48
							3	9									
07	19561	X	19038	-0-	-523	-0-	707	1	18331	3	Y	-0-					48
08	19127	X	18416	-0-	-711	-0-	680	1	17723	3	Y	12					60
							13	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	3	Y	-0-					3
04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	48	1	1307	3	Y	-0-					3
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	Y	-0-					3
06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	47	1	1289	3	Y	-0-					3
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	50	1	1326	3	Y	-0-					3
08	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	49	1	1242	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	128	1	3473	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	129	1	3323	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	129	1	3371	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	126	1	3370	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	122	1	3115	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	114	1	2939	3	Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	2					90
							2	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	N	-0-					90
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	-0-					90
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	1					91
							1	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					91
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					91

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

03	4061	X	570	-0-	-3491	-0-	82	1	488	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2270	-0-	-1210	-0-	322	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	744	X	473	-0-	-271	-0-	63	1	410	2	N	-0-					-0-
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	281	1	1772	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1926	-0-	-430	-0-	265	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2128	-0-	-228	-0-	294	1	1834	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

03	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	45	1	1865	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	43	1	1777	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	44	1	1872	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	1948	-0-	-2	-0-	43	1	1905	3	N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	48	1	1911	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	46	1	1769	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	620	1	5130	3	Y	-0-					117
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	598	1	4737	3	Y	-0-					117
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	612	1	4776	3	Y	20					137
							22	9									
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	604	1	5002	3	Y	-0-					137
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	651	1	5595	3	Y	-0-					137
*08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	647	1	5464	3	Y	-0-					137

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	31	1	1388	3	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	43	1	1323	3	N	-0-					-0-
*05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	48	1	1338	3	N	-0-					-0-
*06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	47	1	1313	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	51	1	1344	3	N	-0-					-0-
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	50	1	1363	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	109	1	3140	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2902	-0-	-458	-0-	99	1	2803	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3092	-0-	-380	-0-	105	1	2987	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2809	-0-	-341	-0-	93	1	2716	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	113	1	3091	3	Y	-0-					-0-
*08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	125	1	3403	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	510	1	3221	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	492	1	3168	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	490	1	3343	3	N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	400	1	3544	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	94	1	3674	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	86	1	3532	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	122	1	3454	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	118	1	3297	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	125	1	3442	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	115	1	3266	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	126	1	3381	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	124	1	3334	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	1057	1	3037	3	N	75					117
							83	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1042	1	3245	3	N	69					186
							76	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1071	1	3258	3	N	88	180	1			94
							97	9									
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1032	1	3065	3	N	60	109	1			45
							66	9									
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1060	1	2928	3	N	65					110
							72	9									
*08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1013	1	2810	3	N	66	156	1			20
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	66	1	1902	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	69	1	1871	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	66	1	1905	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	64	1	1802	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	69	1	1916	3	N	-0-			-0-
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	74	1	1924	3	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	346	1	9800	3	Y	-0-			-0-
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	326	1	9262	3	Y	-0-			-0-
05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	319	1	8933	3	Y	-0-			-0-
06	9810	X	8407	-0-	-1403	-0-	285	1	8122	3	Y	-0-			-0-
07	10137	X	8341	-0-	-1796	-0-	302	1	8039	3	Y	-0-			-0-
08	10137	X	8048	-0-	-2089	-0-	291	1	7757	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	3	Y	-0-			3
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-			3
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	53	1	1345	3	Y	-0-			3
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	Y	-0-			3
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	3	Y	-0-			3

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	685	3	Y	2			2
							2	9							
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	1			3
							1	9							
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	3	Y	-0-			3
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	22	1	622	3	Y	-0-			3
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	653	3	Y	9			12
							10	9							
08	713	N	418	-0-	-295	-0-	13	1	392	3	Y	12	24	1	-0-
							13	9							

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y	-0-			11
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	3	Y	-0-			11
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	-0-			11
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-			11
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	Y	-0-			-0-
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1153	3	Y	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	33	1	1251	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	37	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	33	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	30	1	1173	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	42	1	1207	2	N	-0-			-0-
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	185	1	8105	3	N	-0-					-0-
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	191	1	8205	3	N	-0-					-0-
05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	222	1	9711	3	N	-0-					-0-
06	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	224	1	10176	3	N	-0-					-0-
07	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	231	1	9624	3	N	-0-					-0-
*08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	240	1	9912	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	2082	-0-	-1483	-0-	50	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	106	1	4405	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	58	1	2143	3	Y	-0-					-0-
08	2077	X	572	-0-	-1505	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	53	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	48	1	1371	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	52	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	48	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1465	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	53	1	1464	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9735	-0-	-154	-0-	216	1	9519	3	N	-0-					-0-
04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	208	1	9221	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9848	-0-	-41	-0-	217	1	9631	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	9535	-0-	-35	-0-	207	1	9328	3	N	-0-					-0-
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	341	1	9776	3	N	-0-					-0-
*08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	339	1	9728	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	111	1	4183	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	123	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	117	1	4192	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	100	1	3967	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	141	1	4061	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	150	1	4041	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	109	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	109	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	107	1	2998	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	106	1	2986	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	114	1	3166	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	9231	-0-	-69	-0-	314	1	8917	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8637	-0-	-363	-0-	297	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8404	-0-	-896	-0-	286	1	8118	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8020	-0-	-980	-0-	288	1	7732	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8596	-0-	-642	-0-	298	1	8298	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8725	-0-	-513	-0-	309	1	8416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	235	1	4603	3	Y	13					84
							14	9									
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	232	1	4497	3	Y	17	80	1			21
							19	9									
05	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	230	1	4386	3	Y	-0-					21
06	4770	X	4678	-0-	-92	-0-	230	1	4448	3	Y	-0-					21
07	4929	X	4812	-0-	-117	-0-	245	1	4558	3	Y	8					29
							9	9									
*08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	301	1	5601	3	Y	23					52
							25	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	2	Y	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	86	1	2175	2	Y	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	96	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	84	1	1999	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1910	-0-	-353	-0-	79	1	1831	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

03	4774	X	4642	-0-	-132	-0-	854	1	3758	3	Y	27					44
							30	9									
04	5280	X	4261	-0-	-1019	-0-	820	1	3434	3	Y	6					50
							7	9									
05	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	873	1	4168	3	Y	34	72	1			12
							37	9									
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	810	1	3174	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	861	1	3735	3	Y	-0-					12
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	851	1	3492	3	Y	40	40	1			12
							44	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	157	1	5936	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	194	1	6342	2	N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	172	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	155	1	6117	2	N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	218	1	6275	2	N	-0-					-0-
*08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	234	1	6322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12375	-0-	-304	-0-	457	1	11892	3	Y	24	6	1			22
							26	9									
04	12360	X	11893	-0-	-467	-0-	445	1	11437	3	Y	10					32
							11	9									
05	12772	X	12364	-0-	-408	-0-	463	1	11848	3	Y	48					80
							53	9									
06	12330	X	12175	-0-	-155	-0-	448	1	11692	3	Y	32	112	1			-0-
							35	9									
07	12369	X	12292	-0-	-77	-0-	481	1	11801	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
08	12369	X	12364	-0-	-5	-0-	482	1	11863	3	Y	17					24
							19	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

03	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	55	1	1553	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	59	1	1605	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	52	1	1562	3	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	57	1	1588	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	345	1	9121	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	339	1	8794	3	Y	5					20
							6	9									
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	342	1	8973	3	Y	49					69
							54	9									
06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	319	1	8547	3	Y	46	115	1			-0-
							51	9									
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	349	1	8807	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
*08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	345	1	8671	3	Y	14					29
							15	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

03	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	115	1	3155	3	Y	-0-					22
04	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-					22
05	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	118	1	3139	3	Y	-0-					22
06	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	108	1	3009	3	Y	-0-					22
07	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	118	1	3089	3	Y	-0-					22
08	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	110	1	2751	3	Y	18	40	1			-0-
							20	9									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	183	1	5210	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	173	1	4819	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	165	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4427	-0-	-883	-0-	159	1	4268	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4688	-0-	-799	-0-	159	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	159	1	4298	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

03	5084	X	4871	-0-	-213	-0-	171	1	4700	3	Y	-0-					5
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	179	1	4796	3	Y	-0-					5
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	189	1	5011	3	Y	-0-					5
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	178	1	4856	3	Y	-0-					5
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	197	1	5054	3	Y	-0-					5
08	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	189	1	4878	3	Y	12	17	1			-0-
							13	9									

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

03	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	29	1	1097	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	53	1	1414	3	Y	10					10
							11	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1434	3	Y	10	20	1			-0-
							11	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	Y	-0-					-0-
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1338	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

03	2976	X	1544	-0-	-1432	-0-	56	1	1488	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2621	-0-	-19	-0-	90	1	2531	3	Y	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	3	Y	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	98	1	2672	3	Y	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	106	1	2854	3	Y	-0-					-0-
*08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	105	1	2786	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

03	7068	X	6977	-0-	-91	-0-	249	1	6728	3	Y	-0-					10
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	240	1	6528	3	Y	-0-					10
05	6944	X	6909	-0-	-35	-0-	249	1	6660	3	Y	-0-					10
06	6750	X	6582	-0-	-168	-0-	230	1	6352	3	Y	-0-					10
07	7006	X	6847	-0-	-159	-0-	254	1	6593	3	Y	-0-					10
08	7006	X	6766	-0-	-240	-0-	251	1	6515	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	208 10	1 9	4142	3	Y	9					9
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	205 23	1 9	3972	3	Y	21					30
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	208 20	1 9	4020	3	Y	18					48
06	4230	X	4117	-0-	-113	-0-	197 44	1 9	3876	3	Y	40					88
07	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	210 18	1 9	3960	3	Y	16	84	1			20
08	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	212 15	1 9	3875	3	Y	14	4	1			30

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1018	1	5230	2	N	-0-					-0-
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	987	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	925	1	4939	2	N	-0-					-0-
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	991	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1012	1	4814	2	N	-0-					-0-
*08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1014	1	4840	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	41	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	37	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	36	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	781	-0-	-389	-0-	27	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	780	-0-	-367	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	723	-0-	-331	-0-	25	1	698	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	172	1	7086	3	Y	-0-					-0-
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	265	1	7507	3	Y	-0-					-0-
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	277	1	7774	3	Y	-0-					-0-
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	257	1	7343	3	Y	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	277	1	7496	3	Y	-0-					-0-
*08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	274	1	7425	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	53	1	2244	3	Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	52	1	2175	3	Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	79	1	2211	3	Y	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	75	1	2138	3	Y	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	83	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	82	1	2213	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	101	1	2843	3	Y	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	104	1	2946	3	Y	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	104	1	2981	3	Y	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	99	1	2808	3	Y	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	107	1	2935	3	Y	-0-					-0-
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	106	1	2919	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	129	1	2861	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	112	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	118	1	3010	2	N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	132	1	2920	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	121	1	2874	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	117	1	2784	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	Y	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	81	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	3	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	3	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	956	-0-	-154	-0-	34	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	37	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	37	1	917	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	114	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	114	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	109	1	4717	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4607	-0-	-403	-0-	106	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	104	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	110	1	4631	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3252	-0-	152	152	73	1	3179	3	N	-0-					-0-
04	2823	N	2671	-0-	-152	-0-	60	1	2611	3	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	3	N	-0-					-0-
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	61	1	2607	3	N	-0-					-0-
*08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	61	1	2552	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	107	1	2902	3	N	36					170
							40	9									
04	3000	N	3194	-0-	194	194	116	1	3037	3	N	37					207
							41	9									
05	3100	N	3245	-0-	145	339	118	1	3110	3	N	15	168	1			54
							17	9									
06	3000	N	3193	-0-	193	532	113	1	3045	3	N	32					86
							35	9									
07	3805	X	3273	-0-	-532	-0-	123	1	3117	3	N	30					116
							33	9									
*08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	121	1	3038	3	Y	15	72	1			59
							17	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

03	6944	X	6224	-0-	-720	-0-	139	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	146	1	6374	2	N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	153	1	6632	2	N	-0-					-0-
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	150	1	6384	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6557	-0-	-170	-0-	150	1	6407	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6423	-0-	-366	-0-	224	1	6199	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

03	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	116	1	5134	3	Y	-0-					17
04	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	110	1	4789	3	Y	-0-					17
05	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	108	1	4667	3	Y	-0-					17
06	5010	X	4814	-0-	-196	-0-	103	1	4711	3	Y	-0-					17
07	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	168	1	4752	3	Y	-0-					17
08	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	171	1	4815	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	110	1	3182	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	104	1	2880	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	108	1	3023	3	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	105	1	2992	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	114	1	3141	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	99	1	2680	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

03	10602	X	10166	-0-	-436	-0-	340	1	9826	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9765	-0-	-465	-0-	329	1	9436	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	10036	-0-	-318	-0-	339	1	9697	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9430	-0-	-590	-0-	324	1	9106	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9568	-0-	-693	-0-	328	1	9240	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9335	-0-	-833	-0-	325	1	9010	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	163	1	4427	3	Y	-0-					15
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	157	1	4216	3	Y	-0-					15
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	160	1	4279	3	Y	-0-					15
06	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	149	1	4064	3	Y	-0-					15
07	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	154	1	3974	3	Y	-0-					15
08	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	166	1	4280	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	3	N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	63	1	1744	3	N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	73	1	2039	3	N	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	3	N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	75	1	1994	3	N	-0-					-0-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

03	17205	X	15162	-0-	-2043	-0-	519	1	14643	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15169	-0-	-1481	-0-	519	1	14650	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	15828	-0-	-540	-0-	539	1	15289	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	15543	-0-	-117	-0-	551	1	14992	2	N	-0-					-0-
07	16182	X	16004	-0-	-178	-0-	564	1	15440	2	N	-0-					-0-
*08	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	569	1	15424	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

03	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	226	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5052	-0-	-198	-0-	201	1	4851	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	197	1	4998	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5049	-0-	-81	-0-	219	1	4830	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5176	-0-	-94	-0-	210	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	208	1	4930	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	29	1	863	3	Y	-0-					8
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-					8
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					8
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	28	1	761	3	Y	-0-					8
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	30	1	787	3	Y	-0-					8
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	30	1	759	3	Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

03	6603	X	6065	-0-	-538	-0-	513	1	5355	3	Y	179	148	1			32
							197	9									
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	538	1	5888	3	Y	-0-					32
05	6355	X	6062	-0-	-293	-0-	518	1	5544	3	Y	-0-					32
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	492	1	5274	3	Y	-0-					32
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	550	1	5497	3	Y	-0-					32
*08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	523	1	5363	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5891	-0-	-402	-0-	152	1	5739	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5669	-0-	-421	-0-	168	1	5501	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	159	1	5696	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5530	-0-	-380	-0-	136	1	5394	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	192	1	5548	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5706	-0-	-184	-0-	204	1	5502	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8869	-0-	-307	-0-	194	1	8675	3	N	-0-			-0-
04	8880	X	8396	-0-	-484	-0-	185	1	8211	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8778	-0-	-398	-0-	193	1	8585	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	8506	-0-	-284	-0-	182	1	8324	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	8773	-0-	-93	-0-	205	1	8568	3	N	-0-			-0-
*08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	208	1	8714	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	559	1	5238	2	N	-0-			-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	587	1	5830	2	N	-0-			-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	582	1	5358	2	N	-0-			-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	566	1	4905	2	N	-0-			-0-
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	587	1	5207	2	N	-0-			-0-
*08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	590	1	5081	2	N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	588	1	16941	2	N	-0-			-0-
04	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	557	1	15766	2	N	-0-			-0-
05	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	584	1	16605	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	576	1	15534	2	N	-0-			-0-
07	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	508	1	14178	2	N	-0-			-0-
*08	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	559	1	15322	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	103	1	3031	3	N	-0-			-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	111	1	3110	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	108	1	3149	3	N	-0-			-0-
06	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	100	1	2951	3	N	-0-			-0-
07	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	114	1	3098	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	113	1	3047	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	158	1	4515	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	152	1	4297	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	157	1	4413	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4351	-0-	-299	-0-	145	1	4206	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	159	1	4371	3	N	-0-			-0-
08	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	156	1	4247	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	171	1	4637	3	Y	-0-					8
04	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	164	1	4448	3	Y	-0-					8
05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	171	1	4645	3	Y	27					35
							30	9									
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	167	1	4516	3	Y	33	68	1			-0-
							36	9									
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	181	1	4694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	177	1	4552	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	646	1	17358	3	N	84	167	1			62
							92	9									
04	21630	X	16675	-0-	-4955	-0-	599	1	15987	3	N	81					143
							89	9									
05	22351	X	16401	-0-	-5950	-0-	596	1	15758	3	N	43	171	1			15
							47	9									
06	21630	X	14942	-0-	-6688	-0-	532	1	14371	3	N	35					50
							39	9									
07	19096	X	14343	-0-	-4753	-0-	542	1	13750	3	N	46					96
							51	9									
08	18104	X	12766	-0-	-5338	-0-	481	1	12284	3	N	1					97
							1	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	N	2928	-0-	-110	-0-	101	1	2827	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2805	-0-	-45	-0-	97	1	2708	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	103	1	2818	3	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2788	-0-	-32	-0-	93	1	2695	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2872	-0-	-42	-0-	105	1	2767	3	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2898	-0-	-16	-0-	106	1	2792	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	92	1	2378	3	Y	-0-					5
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	95	1	2456	3	Y	-0-					5
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	3	Y	-0-					5
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	98	1	2685	3	Y	-0-					5
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	105	1	2748	3	Y	-0-					5
*08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	104	1	2697	3	Y	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3266	-0-	166	229	113	1	3122	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3000	N	3109	-0-	109	338	110	1	2998	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3539	X	3201	-0-	-338	-0-	113	1	3088	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	108	1	2974	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	118	1	3041	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	103	1	2612	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	71	1	1857	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	71	1	1840	3	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	63	1	1758	3	Y	-0-			-0-
*07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	68	1	1783	3	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	60	1	1544	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	282	1	8543	3	N	-0-			-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	277	1	8379	3	N	-0-			-0-
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	264	1	7959	3	N	-0-			-0-
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	232	1	7124	3	N	-0-			-0-
07	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	259	1	7493	3	N	-0-			-0-
*08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	237	1	6878	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	476	1	13424	3	N	-0-			-0-
04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	478	1	13556	3	N	-0-			-0-
05	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	499	1	13950	3	N	-0-			-0-
06	13950	X	13739	-0-	-211	-0-	464	1	13275	3	N	-0-			-0-
07	14508	X	14260	-0-	-248	-0-	508	1	13752	3	N	-0-			-0-
08	14508	X	14036	-0-	-472	-0-	502	1	13534	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	181	1	5217	3	N	-0-			-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	166	1	4679	3	N	-0-			-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	151	1	4303	3	N	-0-			-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	170	1	4841	3	N	-0-			-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	157	1	4251	3	N	-0-			-0-
*08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	188	1	5084	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	123	1	3537	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	118	1	3366	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	125	1	3469	3	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	116	1	3301	3	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	126	1	3398	3	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	124	1	3345	3	Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5588	-0-	-178	-0-	129	1	5459	3	Y	-0-			-0-
04	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	125	1	5383	3	Y	-0-			-0-
05	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	126	1	5510	3	Y	-0-			-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	119	1	5269	3	Y	-0-			-0-
07	5518	X	5379	-0-	-139	-0-	185	1	5194	3	Y	-0-			-0-
*08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	194	1	5394	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	3456	-0-	-1938	-0-	694	1	2745	3	Y	15					43
							17	9									
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1097	1	6510	3	Y	18					61
							20	9									
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	1273	1	5048	3	Y	3					64
							3	9									
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	882	1	4912	3	Y	-0-					64
07	7874	X	6678	-0-	-1196	-0-	1017	1	5655	3	Y	5					69
							6	9									
08	7874	X	6177	-0-	-1697	-0-	929	1	5241	3	Y	6					75
							7	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4496	-0-	-340	-0-	163	1	4316	3	N	15					149
							17	9									
04	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	156	1	4059	3	N	67	184	1			32
							74	9									
05	4836	X	4494	-0-	-342	-0-	165	1	4296	3	N	30					62
							33	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	165	1	4294	3	N	50					112
							55	9									
*07	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	178	1	4433	3	N	28	117	1			23
							31	9									
*08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	177	1	4459	3	N	67					90
							74	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	386	1	4313	2	N	-0-					-0-
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	369	1	4625	2	N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	337	1	3887	2	N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	339	1	3807	2	N	-0-					-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	523	1	5477	2	N	-0-					-0-
*08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	469	1	4836	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	167	1	4798	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4784	-0-	-106	-0-	161	1	4623	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	169	1	4745	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	157	1	4546	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	172	1	4712	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	174	1	4714	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8090	-0-	-993	-0-	292	1	7786	3	Y	11					33
							12	9									
04	8490	X	7827	-0-	-663	-0-	280	1	7535	3	Y	11					44
							12	9									
05	8618	X	8167	-0-	-451	-0-	296	1	7849	3	Y	20					64
							22	9									
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	275	1	7512	3	Y	33	75	1			22
							36	9									
07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	315	1	8145	3	Y	19	1	1			40
							21	9									
*08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	311	1	8005	3	Y	18	40	1			18
							20	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1556	-0-	-986	-0-	702	1	837	3	N	15					96
							17	9									
04	1980	X	1973	-0-	-7	-0-	690	1	1266	3	N	15					111
							17	9									
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	736	1	2088	3	N	28					139
							31	9									
06	2130	X	1685	-0-	-445	-0-	536	1	1124	3	N	23	141	1			21
							25	9									
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	740	1	2150	3	N	28					49
							31	9									
*08	3100	N	3946	-0-	846	846	759	1	3135	3	N	47					96
							52	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	725	-0-	-112	-0-	16	1	709	3	N	-0-					-0-
04	780	N	634	-0-	-146	-0-	15	1	619	3	N	-0-					-0-
05	775	N	594	-0-	-181	-0-	19	1	575	3	N	-0-					-0-
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	18	1	467	3	N	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	20	1	493	3	N	-0-					-0-
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	156	1	4148	3	N	26					102
							29	9									
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	155	1	4072	3	N	28					130
							31	9									
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	165	1	4312	3	N	25					155
							28	9									
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	154	1	4107	3	N	25					180
							28	9									
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	165	1	4223	3	N	12	167	1			25
							13	9									
*08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	170	1	4328	3	N	23					48
							25	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4395	-0-	-472	-0-	98	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	107	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	100	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	126	1	5361	2	N	-0-					-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	179	1	5041	2	N	-0-					-0-
*08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	177	1	4898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	421	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	389	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	364	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2583	-0-	-387	-0-	354	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	356	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	342	1	2137	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	120	1	5075	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5067	-0-	-633	-0-	117	1	4950	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	118	1	5036	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5219	-0-	-331	-0-	119	1	5100	3	N	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	139	1	5475	3	N	-0-					-0-
*08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	138	1	5506	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	43	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	34	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	933	-0-	-276	-0-	31	1	902	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	838	-0-	-272	-0-	28	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	819	-0-	-235	-0-	31	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	25	1	742	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1086	-0-	-929	-0-	37	1	1049	3	Y	-0-					2
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	61	1	1636	3	Y	1					3
							1	9									
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	89	1	2333	3	Y	-0-					3
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	80	1	2263	3	Y	-0-					3
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	94	1	2475	3	Y	-0-					3
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187	3	Y	-0-					3

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	85	1	2190	3	Y	28	102	1			-0-
							31	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	82	1	2165	3	Y	19	4	1			15
							21	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	84	1	2209	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
06	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	75	1	2060	3	Y	30	35	1			-0-
							33	9									
07	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	86	1	2164	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
08	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	85	1	2141	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	46	-0-	-4697	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	X	419	-0-	-4324	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	114	1	3158	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4344	-0-	-1577	-0-	436	1	3908	3	Y	-0-					20
04	5760	X	4906	-0-	-854	-0-	460	1	2	2	Y	-0-					20
							4444	3									
05	5952	X	4741	-0-	-1211	-0-	495	1	4246	3	Y	-0-					20
06	5760	X	5151	-0-	-609	-0-	455	1	4696	3	Y	-0-					20
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	539	1	4996	3	Y	-0-					20
*08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	396	1	4980	3	Y	-0-					20

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5586	-0-	-211	-0-	145	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							4086	3									
04	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	140	1	1310	2	Y	-0-					-0-
							3942	3									
05	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	145	1	1349	2	Y	-0-					-0-
							4060	3									
06	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	135	1	1297	2	Y	-0-					-0-
							3900	3									
07	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	140	1	1267	2	Y	-0-					-0-
							3815	3									
08	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	149	1	1352	2	Y	-0-					-0-
							4065	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	163	1	4411	3	Y	2					5
							2	9									
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	170	1	4498	3	Y	-0-					5
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	136	1	3661	3	Y	-0-					5
06	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	160	1	4290	3	Y	-0-					5
07	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	180	1	4641	3	Y	-0-					5
08	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	177	1	4601	3	Y	-0-					5

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	40	1	961	2	N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	35	1	900	2	N	-0-					-0-
06	990	N	643	-0-	-347	-0-	28	1	615	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	441	-0-	-582	-0-	18	1	423	2	N	-0-					-0-
08	930	N	256	-0-	-674	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5533	-0-	-419	-0-	185	1	5348	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5337	-0-	-423	-0-	180	1	5157	2	N	-0-					-0-
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	206	1	5888	2	N	-0-					-0-
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	222	1	6220	2	N	-0-					-0-
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	232	1	6532	2	N	-0-					-0-
*08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	233	1	6458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	Y	10					22
							2245	3	11	9							
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	Y	11					33
							2197	3	12	9							
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	79	1	733	2	Y	6	39	1			-0-
							2206	3	7	9							
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	75	1	705	2	Y	5	1	1			4
							2118	3	6	9							
07	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	82	1	728	2	Y	6					10
							2190	3	7	9							
08	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	82	1	756	2	Y	9	19	1			-0-
							2275	3	10	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-
							1400	3									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1363	3									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	Y	7	7	1			-0-
							1521	3	8	9							
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1379	3									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	57	1	503	2	Y	-0-					-0-
							1515	3									
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					-0-
							1435	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	13540	-0-	-4254	-0-	453	1	13087	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	12495	-0-	-3315	-0-	420	1	12075	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	12741	-0-	-2604	-0-	430	1	12311	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	11759	-0-	-2641	-0-	404	1	11355	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	11758	-0-	-2409	-0-	403	1	11355	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	11437	-0-	-2110	-0-	398	1	11039	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	775	1	3798	2	N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	750	1	2986	2	N	-0-					-0-
*05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	775	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
*07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	775	1	3564	2	N	-0-					-0-
*08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	775	1	3412	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5351	-0-	-725	-0-	904	1	4447	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5391	-0-	-219	-0-	881	1	4510	2	N	-0-					-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	911	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	902	1	4619	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	911	1	4496	2	N	-0-					-0-
*08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	935	1	4995	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4487	-0-	-1310	-0-	111	1	4367	3	Y	8					37
							9	9									
04	5430	X	4271	-0-	-1159	-0-	105	1	4158	3	Y	7					44
							8	9									
05	5456	X	4571	-0-	-885	-0-	110	1	4452	3	Y	8					52
							9	9									
06	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	99	1	3979	3	Y	6	40	1			18
							7	9									
07	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	109	1	4099	3	Y	-0-					18
08	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	108	1	4063	3	Y	-0-					18

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41850	X	31422	-0-	-10428	-0-	1052	1	30370	2	N	-0-					-0-
04	36030	X	29989	-0-	-6041	-0-	1009	1	28980	2	N	-0-					-0-
05	33666	X	32658	-0-	-1008	-0-	1101	1	31557	2	N	-0-					-0-
06	30990	X	30595	-0-	-395	-0-	1052	1	29543	2	N	-0-					-0-
07	31496	X	31046	-0-	-450	-0-	1063	1	29983	2	N	-0-					-0-
08	32643	X	30411	-0-	-2232	-0-	1058	1	29353	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	159	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	142	1	3410	2	N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	136	1	3450	2	N	-0-					-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	151	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	144	1	3405	2	N	-0-					-0-
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	145	1	3436	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	276	1	11947	3	N	-0-					-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	251	1	10870	3	N	-0-					-0-
05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	242	1	10496	3	N	-0-					-0-
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	217	1	9782	3	N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	308	1	8679	3	N	-0-					-0-
*08	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	299	1	8540	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	780	1	6041	2	N	-0-			-0-
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	798	1	6487	2	N	-0-			-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	774	1	5528	2	N	-0-			-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	668	1	2710	2	N	-0-			-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	731	1	3650	2	N	-0-			-0-
*08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	782	1	4928	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	140	1	4187	3	N	-0-			-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	135	1	4049	3	N	-0-			-0-
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	141	1	4155	3	N	-0-			-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	131	1	4064	3	N	-0-			-0-
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	147	1	4164	3	N	-0-			-0-
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	140	1	4094	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	58	1	2388	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	57	1	2466	3	N	-0-			-0-
06	2550	N	2358	-0-	-192	-0-	54	1	2304	3	N	-0-			-0-
07	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	59	1	2367	3	N	-0-			-0-
08	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	58	1	2329	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	101	1	2699	3	N	-0-			15
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	116	1	3027	3	N	-0-			15
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	113	1	3080	3	N	-0-			15
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	103	1	2786	3	N	-0-			15
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	3	N	-0-			15
*08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	80	1	2044	3	N	-0-			15

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	3	N	-0-			-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	3	N	-0-			-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	54	1	1512	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	48	1	1424	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	57	1	1506	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	56	1	1520	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	68	1	2793	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	64	1	2664	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	62	1	2663	3	N	-0-			-0-
06	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	59	1	2546	3	N	-0-			-0-
07	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	66	1	2634	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	66	1	2701	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2699	-0-	-1052	-0-	90	1	2609	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2690	-0-	-910	-0-	91	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	323	1	2714	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3153	-0-	-177	-0-	456	1	2697	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	464	1	2606	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	453	1	2254	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5005	-0-	-234	-0-	112	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	111	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	116	1	5053	2	N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	116	1	4958	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5090	-0-	-25	-0-	116	1	4974	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	108	1	4534	2	N	-0-					-0-
	FULTON				WELL #: 1	RRCID -> 212552	COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 9176 - 12184						
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2017	3	N	35					99
							39	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	N	17					116
							19	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	65	1	1775	3	N	20					136
							22	9									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2339	3	N	30					166
							33	9									
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	92	1	2366	3	N	17					183
							19	9									
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	97	1	2525	3	N	27					210
							30	9									
	GOFORTH				WELL #: 2	RRCID -> 212591	COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6566 - 7608						
03	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	760	1	4826	3	N	-0-					2
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	731	1	2	2	N	-0-					2
							5147	3									
05	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	767	1	4614	3	N	-0-	2	1			-0-
06	5610	X	3480	-0-	-2130	-0-	606	1	2874	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	1533	-0-	-4264	-0-	745	1	788	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	1906	-0-	-3891	-0-	702	1	1204	3	N	-0-					-0-
	OLIVER "A" UNIT				WELL #: 10 H	RRCID -> 212593	COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6925 - 9055						
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	1078	1	6478	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5144	-0-	-826	-0-	451	1	4693	2	N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	837	1	5785	2	N	-0-					-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	853	1	6179	2	N	-0-					-0-
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	961	1	6487	2	N	-0-					-0-
*08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	819	1	5563	2	N	-0-					-0-
	FOX, ZINA GU 2				WELL #: 6	RRCID -> 212600	COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 8370 - 10154						
03	4712	X	4604	-0-	-108	-0-	164	1	4440	3	Y	-0-					88
04	4410	X	4280	-0-	-130	-0-	151	1	4129	3	Y	-0-					88
05	4619	X	3789	-0-	-830	-0-	136	1	3652	3	Y	1					89
							1	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	155	1	4321	3	Y	-0-					89
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	173	1	4447	3	Y	-0-					89
08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	160	1	4212	3	Y	-0-					89
	BILTMORE				WELL #: 4 H	RRCID -> 212601	COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8958 - 9950						
03	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	365	1	2164	2	N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	397	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	345	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	349	1	2196	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	328	1	2054	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2359	-0-	-183	-0-	326	1	2033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	178	1	5143	2	N	-0-					-0-
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	160	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	161	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	155	1	4341	2	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	154	1	4338	2	N	-0-					-0-
*08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	171	1	4750	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4587	-0-	-303	-0-	159	1	4428	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	167	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4581	-0-	-219	-0-	156	1	4425	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	168	1	4449	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	166	1	4311	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	148	1	3981	3	N	29					161
							32	9									
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	149	1	3902	3	N	26					187
							29	9									
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	160	1	4179	3	N	4					191
							4	9									
06	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	142	1	3791	3	N	-0-					191
07	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	153	1	3774	3	N	-0-	158	1			30
*08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	163	1	4051	3	N	4					34
							4	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	128	1	3485	3	N	-0-					8
04	3900	X	3314	-0-	-586	-0-	116	1	3198	3	N	-0-					8
05	3999	X	3123	-0-	-876	-0-	108	1	3015	3	N	-0-					8
06	3810	X	3171	-0-	-639	-0-	109	1	3062	3	N	-0-					8
07	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	113	1	3021	3	N	-0-					8
08	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	111	1	2920	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	121	1	3344	3	Y	-0-					8
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	190	1	5084	3	Y	8					16
							9	9									
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	220	1	5938	3	Y	1					17
							1	9									
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	195	1	5287	3	Y	-0-					17
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	205	1	5275	3	Y	-0-					17
*08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	196	1	5119	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2434	3	N	-0-					5
04	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	76	1	2083	3	N	-0-					5
05	2697	N	2254	-0-	-443	-0-	83	1	2171	3	N	-0-					5
06	2460	N	2152	-0-	-308	-0-	75	1	2077	3	N	-0-					5
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2170	3	N	-0-					5
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	80	1	2147	3	N	-0-					5

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	985	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	888	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	957	1	5850	2	N	-0-					-0-
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	918	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1006	1	5752	2	N	-0-					-0-
*08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1012	1	5569	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	136	1	5088	2	N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	137	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	3412	-0-	-866	-0-	162	1	3250	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3326	-0-	-952	-0-	117	1	3209	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8101	-0-	-641	-0-	209	1	7892	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8087	-0-	-313	-0-	240	1	7847	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7593	-0-	-1087	-0-	207	1	7386	2	N	-0-					-0-
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	204	1	8059	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8241	-0-	-129	-0-	276	1	7965	2	N	-0-					-0-
*08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	311	1	8376	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5440	-0-	2340	2777	1009	1	4300	3	N	119					194
							131	9									
04	3000	N	4894	-0-	1894	4671	970	1	3845	3	N	72	171	1			95
							79	9									
05	9200	X	4529	-0-	-4671	-0-	817	1	3623	3	N	81					176
							89	9									
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	325	1	2634	3	N	35					211
							39	9									
07	2480	X	1795	-0-	-685	-0-	242	1	1524	3	N	26	182	1			55
							29	9									
*08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	989	1	4330	3	N	85					140
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	79	1	713	2	Y	3	3	1			-0-
							2151	3	3	9							
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	76	1	695	2	Y	-0-					-0-
							2090	3									
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	78	1	681	2	Y	20					20
							2051	3	22	9							
06	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	69	1	612	2	Y	40					60
							1841	3	44	9							
*07	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	74	1	652	2	Y	-0-	42	1			15
							1961	3									
08	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	74	1	661	2	Y	14	2	1			27
							1988	3	15	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5658	-0-	-15	-0-	184	1	5474	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	177	1	5208	3	N	-0-					-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	183	1	5361	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	171	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	181	1	5112	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	177	1	4947	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10981	-0-	-365	-0-	406	1	10455	3	N	109	175	1			34
							120	9									
04	10830	X	10740	-0-	-90	-0-	403	1	10253	3	N	76					110
							84	9									
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	421	1	10781	3	N	82	184	1			8
							90	9									
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	397	1	10333	3	N	78					86
							86	9									
07	11098	X	10995	-0-	-103	-0-	426	1	10482	3	N	79					165
							87	9									
08	11284	X	11177	-0-	-107	-0-	433	1	10660	3	N	76	183	1			58
							84	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8316	-0-	-271	-0-	271	1	8045	3	N	-0-					-0-
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	280	1	8177	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	8298	-0-	-289	-0-	274	1	8024	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	7716	-0-	-594	-0-	247	1	7469	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	7334	-0-	-1253	-0-	250	1	7084	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	7987	-0-	-600	-0-	271	1	7716	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	70	1	3012	3	N	-0-					-0-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	71	1	3149	3	N	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	67	1	3013	3	N	-0-					-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	75	1	3129	3	N	-0-					-0-
*08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	80	1	3188	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	216	1	8173	2	N	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	524	1	5503	2	N	-0-					-0-
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	925	1	6136	2	N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	807	1	5951	2	N	-0-					-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	547	1	5051	2	N	-0-					-0-
*08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	571	1	5382	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

03	6696	X	6416	-0-	-280	-0-	212	1	6204	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5951	-0-	-529	-0-	196	1	5755	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6272	-0-	-424	-0-	212	1	6060	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5967	-0-	-513	-0-	194	1	5773	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	216	1	6010	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	208	1	5897	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

03	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	141	1	3682	3	Y	23					91
							25	9									
04	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	128	1	3325	3	Y	53	123	1			21
							58	9									
05	3844	X	3491	-0-	-353	-0-	128	1	3334	3	Y	26					47
							29	9									
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	148	1	3936	3	Y	34					81
							37	9									
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	213	1	5248	3	Y	46					127
							51	9									
*08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	205	1	5084	3	Y	21					148
							23	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	524	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	461	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	506	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	502	1	3654	2	N	-0-					-0-
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	511	1	3802	2	N	-0-					-0-
*08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	475	1	4647	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

03	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	227	1	6681	3	N	-0-					-0-
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	218	1	6416	3	N	-0-					-0-
05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	249	1	7308	3	N	-0-					-0-
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	212	1	6397	3	N	-0-					-0-
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	242	1	6754	3	N	-0-					-0-
*08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	271	1	7551	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	121	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	140	1	4568	2	N	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	137	1	4897	2	N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	114	1	4503	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	155	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	167	1	4512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	667	1	2123	3	N	19					213
							21	9									
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	646	1	1	2	N	8	155	1			66
							2617	3	9	9							
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	692	1	2449	3	N	12					78
							13	9									
06	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	667	1	2226	3	N	7					85
							8	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	699	1	2484	3	N	10					95
							11	9									
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	693	1	2250	3	N	12					107
							13	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

03	1023	N	379	-0-	-644	-0-	379	1			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	851	1	3006	2	N	-0-					-0-
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	820	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	863	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	840	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	870	1	3130	2	N	-0-					-0-
*08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	871	1	2957	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5025	-0-	2025	2025	546	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9657	-0-	6557	8582	752	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2115	-0-	-885	7697	232	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	8488	X	791	-0-	-7697	-0-	220	1	571	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

03	11439	X	11292	-0-	-147	-0-	382	1	10910	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10127	-0-	-943	-0-	348	1	9779	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10995	-0-	-444	-0-	377	1	10618	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10418	-0-	-652	-0-	373	1	10045	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10472	-0-	-812	-0-	364	1	10108	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10426	-0-	-858	-0-	369	1	10057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5590	-0-	-207	-0-	129	1	5461	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5310	-0-	-300	-0-	124	1	5186	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	125	1	5302	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5221	-0-	-389	-0-	114	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5582	-0-	-184	-0-	134	1	5448	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5547	-0-	-33	-0-	132	1	5415	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	3	Y	-0-					9
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	3	Y	-0-					9
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					9
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	70	1	2052	3	Y	-0-					9
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	70	1	1942	3	Y	-0-					9
08	2046	N	1495	-0-	-551	-0-	51	1	1443	3	Y	1					8
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-					7
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	3	Y	-0-					7
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	3	Y	-0-					7
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	Y	-0-					7
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	57	1	1495	3	Y	-0-					7
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	43	1	1164	3	Y	-0-					7

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	23	1	884	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	791	-0-	-169	-0-	15	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	19	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	18	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	3	Y	-0-					-0-
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	207	1	1158	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	58	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	65	1	2122	2	N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	62	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	77	1	2214	2	N	-0-					-0-
*08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	43	1	1191	3	Y	-0-					36
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	28	1	774	3	Y	7					43
							8	9									
05	1891	N	727	-0-	-1164	-0-	25	1	691	3	Y	10					53
							11	9									
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	23	1	700	3	Y	24					77
							26	9									
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	24	1	661	3	Y	24	71	1			30
							26	9									
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	813	3	Y	4	4	1			30
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	796	1	4716	3	N	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	693	1	2	2	N	-0-					-0-
							3676	3									
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	799	1	5061	3	N	-0-					-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	771	1	4294	3	N	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	801	1	4312	3	N	-0-					-0-
*08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	779	1	3403	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	48	1	1802	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	51	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	47	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	40	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	56	1	1600	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	60	1	1630	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	68	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	64	1	2621	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	62	1	2633	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2569	-0-	-191	-0-	59	1	2510	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2623	-0-	-167	-0-	66	1	2557	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	65	1	2551	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1066	1	7498	2	N	-0-					-0-
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1041	1	6583	2	N	-0-					-0-
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1017	1	5681	2	N	-0-					-0-
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	979	1	5593	2	N	-0-					-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1030	1	4840	2	N	-0-					-0-
*08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	1009	1	4668	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	229	1	6605	2	N	-0-					-0-
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	212	1	6078	2	N	-0-					-0-
05	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	213	1	6093	2	N	-0-					-0-
06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	206	1	5783	2	N	-0-					-0-
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	206	1	5802	2	N	-0-					-0-
*08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	202	1	5591	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	110	1	3245	3	N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	112	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	121	1	3404	3	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	106	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	114	1	3143	3	N	-0-					-0-
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	101	1	2844	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	47	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	46	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	47	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	47	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	48	1	1340	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	236	1	6810	2	N	-0-					-0-
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	204	1	5860	2	N	-0-					-0-
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	236	1	6765	2	N	-0-					-0-
06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	223	1	6274	2	N	-0-					-0-
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	219	1	6176	2	N	-0-					-0-
*08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	228	1	6313	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

03	4464	X	2422	-0-	-2042	-0-	216	1	2206	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1417	-0-	-653	-0-	127	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1675	-0-	-2293	-0-	343	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	784	-0-	-3056	-0-	286	1	498	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	344	-0-	-3624	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	159	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	174	1	5710	2	N	-0-					-0-
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	168	1	6003	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	150	1	5940	2	N	-0-					-0-
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	211	1	6087	2	N	-0-					-0-
*08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	216	1	5827	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

03	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	109	1	3045	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	104	1	2981	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	113	1	3137	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3121	-0-	-29	-0-	105	1	3016	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	113	1	3099	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	113	1	3061	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	156	1	4102	3	Y	29					39
							32	9									
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	3	Y	36	58	1			17
							40	9									
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	169	1	4358	3	Y	15					32
							17	9									
06	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	159	1	4133	3	Y	18					50
							20	9									
07	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	166	1	4156	3	Y	36					86
							40	9									
08	4557	X	4030	-0-	-527	-0-	156	1	3865	3	Y	8					94
							9	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	350	1	6644	3	N	-0-					157
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	336	1	6340	3	N	12	163	1			6
							13	9									
05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	350	1	6540	3	N	7					13
							8	9									
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	336	1	6339	3	N	37					50
							41	9									
07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	360	1	6532	3	N	11					61
							12	9									
*08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	357	1	6474	3	N	9					70
							10	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	238	1	6690	3	N	-0-					9
04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	263	1	7271	3	N	-0-					9
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	282	1	7836	3	N	-0-					9
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	256	1	7299	3	N	-0-					9
07	7285	X	5983	-0-	-1302	-0-	214	1	5769	3	N	-0-					9
*08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	265	1	7116	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	8964	-0-	-1142	-0-	300	1	8664	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8969	-0-	-661	-0-	302	1	8667	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9229	-0-	-567	-0-	311	1	8918	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8714	-0-	-766	-0-	300	1	8414	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8998	-0-	-426	-0-	308	1	8690	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8830	-0-	-439	-0-	307	1	8523	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	84	1	3484	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3422	-0-	-388	-0-	80	1	3342	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	86	1	3514	3	Y	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	82	1	3464	3	Y	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	92	1	3590	3	Y	-0-					-0-
*08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	91	1	3565	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	252	1	3816	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3948	-0-	-42	-0-	301	1	3647	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	316	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3873	-0-	-57	-0-	244	1	3629	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	189	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	189	1	3753	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	N	-0-					-0-
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	56	1	1506	2	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8336	-0-	-778	-0-	215	1	8121	2	N	-0-					-0-
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	240	1	7841	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	229	1	8203	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	191	1	7577	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8011	-0-	-328	-0-	269	1	7742	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8177	-0-	-255	-0-	292	1	7885	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	96	1	2785	3	N	-0-					5
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	91	1	2579	3	N	-0-					5
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	86	1	2499	3	N	-0-					5
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	87	1	2477	3	N	-0-					5
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	96	1	2595	3	N	-0-					5
*08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	94	1	2556	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	156	1	6925	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6812	-0-	-58	-0-	150	1	6662	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	7001	-0-	-98	-0-	155	1	6846	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6838	-0-	-32	-0-	141	1	6697	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	7037	-0-	-62	-0-	165	1	6872	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	7036	-0-	-32	-0-	163	1	6873	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	62	1	2686	3	N	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	3	N	-0-					-0-
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	64	1	2778	3	N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	59	1	2624	3	N	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	65	1	2543	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	164	1	4722	2	N	-0-					-0-
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	158	1	4532	2	N	-0-					-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	162	1	4634	2	N	-0-					-0-
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	106	1	4527	2	N	-0-					-0-
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	163	1	4607	2	N	-0-					-0-
*08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	110	1	4644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	3	Y	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	78	1	2141	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2126	-0-	-154	-0-	70	1	2056	3	Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	82	1	2204	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	75	1	2041	3	Y	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	207	1	3156	2	N	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	243	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	254	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	208	1	2957	2	N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	154	1	3061	2	N	-0-					-0-
*08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	159	1	3126	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	1			N	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					16
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					16
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					16
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					16

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	79	1	2170	3	Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	Y	2					2
							2	9									
*05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	78	1	2183	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
*06	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	75	1	2086	3	Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	81	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	81	1	2141	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4207	-0-	-1311	-0-	756	1	3451	3	Y	-0-					16
04	5340	X	3896	-0-	-1444	-0-	711	1	3185	3	Y	-0-					16
05	5518	X	3854	-0-	-1664	-0-	757	1	3097	3	Y	-0-					16
*06	4800	X	3375	-0-	-1425	-0-	786	1	2577	3	Y	11	23	1			4
							12	9									
07	4619	X	2834	-0-	-1785	-0-	803	1	2031	3	Y	-0-					4
*08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	753	1	3860	3	Y	-0-					4

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	223	1	4954	2	N	-0-					-0-
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	189	1	4548	2	N	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	188	1	4771	2	N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	247	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4652	-0-	-401	-0-	188	1	4464	2	N	-0-					-0-
*08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	275	1	6553	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

03	5270	X	4976	-0-	-294	-0-	168	1	4808	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4986	-0-	-114	-0-	171	1	4815	2	N	-0-					-0-
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	186	1	5236	2	N	-0-					-0-
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	191	1	5151	2	N	-0-					-0-
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	188	1	5232	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5098	-0-	-172	-0-	180	1	4918	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

03	682	N	328	-0-	-354	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	2	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	N	-0-					-0-
08	992	N	463	-0-	-529	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

03	5766	X	5765	-0-	-1	-0-	193	1	5572	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5555	-0-	-25	-0-	187	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	187	1	5363	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	189	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5570	-0-	-196	-0-	191	1	5379	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	192	1	5316	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

03	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	41	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	45	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	40	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	34	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1081	-0-	-469	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	518	1	7859	2	N	-0-					-0-
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	503	1	7527	2	N	-0-					-0-
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	509	1	7518	2	N	-0-					-0-
06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	581	1	7041	2	N	-0-					-0-
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	593	1	7106	2	N	-0-					-0-
*08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	258	1	7163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	51	1	1357	3	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	42	1	1241	3	Y	-0-			-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	3	Y	-0-			-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	-0-			-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	3	Y	-0-			-0-
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6142	-0-	-461	-0-	206	1	5936	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	193	1	5551	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	197	1	5637	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5144	-0-	-796	-0-	118	1	5026	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	178	1	5018	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	130	1	5461	2	N	-0-			-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2033	-0-	-1873	-0-	12	1	1999	3	N	20			152
							22	9							
04	3780	X	3233	-0-	-547	-0-	17	1	2	2	N	3			155
							3211	3	3	9					
05	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	18	1	3350	3	N	7			162
							8	9							
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	20	1	3185	3	N	7			169
							8	9							
07	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	22	1	3248	3	N	30			199
							33	9							
08	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	17	1	3353	3	N	-0-			199

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	123	1	3511	3	N	-0-			-0-
04	3690	X	3373	-0-	-317	-0-	118	1	3255	3	N	-0-			-0-
05	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	121	1	3414	3	N	-0-			-0-
06	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	115	1	3289	3	N	-0-			-0-
07	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	126	1	3382	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	118	1	3207	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	73	1	2035	3	N	-0-			-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2238	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	73	1	2108	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	64	1	1896	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	76	1	2075	3	N	-0-			-0-
*08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	117	1	3545	3	N	-0-			-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	120	1	3546	3	N	-0-			-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3734	3	N	-0-			-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	118	1	3493	3	N	-0-			-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	128	1	3605	3	N	-0-			-0-
*08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	92	1	2655	3	N	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	92	1	2750	3	N	-0-					-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	88	1	2618	3	N	-0-					-0-
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	3	N	-0-					-0-
*08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	95	1	2613	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2425	-0-	-365	-0-	81	1	2344	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	84	1	2375	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	86	1	2440	3	N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	77	1	2283	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	83	1	2359	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	77	1	2200	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	48	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	46	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	40	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	46	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	47	1	1322	2	N	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	49	1	1365	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	99	1	4055	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	134	1	4006	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	140	1	4058	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	129	1	3832	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4173	-0-	-105	-0-	146	1	4027	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	144	1	4071	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4321	-0-	-1197	-0-	139	1	4182	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4122	-0-	-648	-0-	135	1	3987	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	111	1	3439	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	2867	-0-	-1663	-0-	89	1	2778	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	2799	-0-	-1820	-0-	91	1	2708	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	1169	-0-	-3140	-0-	39	1	1130	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	1063	1	3047	3	N	25					119
							28	9									
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1027	1	2912	3	N	11	118	1			12
							12	9									
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	1054	1	2878	3	N	20					32
							22	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	1020	1	2791	3	N	13					45
							14	9									
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	1048	1	2708	3	N	19					64
							21	9									
*08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1051	1	2758	3	N	13					77
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1019	1	4362	2	N	-0-			-0-
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1006	1	4768	2	N	-0-			-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1049	1	5180	2	N	-0-			-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1008	1	4705	2	N	-0-			-0-
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1033	1	4648	2	N	-0-			-0-
*08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	1041	1	4801	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	10394	-0-	-394	-0-	237	1	10157	3	N	-0-			-0-
04	10350	X	10001	-0-	-349	-0-	227	1	9774	3	N	-0-			-0-
05	10540	X	10281	-0-	-259	-0-	341	1	9940	3	N	-0-			-0-
06	10200	X	9864	-0-	-336	-0-	318	1	9546	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	10213	-0-	-172	-0-	351	1	9862	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	10167	-0-	-218	-0-	348	1	9819	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	93	1	2672	2	N	-0-			-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	91	1	2611	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	94	1	2686	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2596	-0-	-74	-0-	89	1	2507	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	91	1	2572	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	93	1	2586	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	983	1	5723	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	994	1	5336	2	N	-0-			-0-
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	1032	1	5578	2	N	-0-			-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	1006	1	5492	2	N	-0-			-0-
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1041	1	5742	2	N	-0-			-0-
*08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1043	1	5708	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	979	1	5292	2	N	-0-			-0-
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	934	1	5010	2	N	-0-			-0-
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	977	1	6129	2	N	-0-			-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	889	1	5068	2	N	-0-			-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	654	1	2400	2	N	-0-			-0-
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	906	1	2426	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	32	1	1222	2	N	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	38	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	N	-0-			-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	33	1	1318	2	N	-0-			-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	49	1	1335	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	7055	-0-	-137	-0-	155	1	6900	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6732	-0-	-228	-0-	149	1	6583	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	7025	-0-	-12	-0-	159	1	6866	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	6805	-0-	-35	-0-	146	1	6659	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	7031	-0-	-37	-0-	164	1	6867	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	7012	-0-	-56	-0-	167	1	6845	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	53	1	2165	3	Y	32					45
							35	9									
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	9	54	1			-0-
							10	9									
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	55	1	2250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	48	1	2104	3	Y	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	59	1	2218	3	Y	-0-					-0-
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	58	1	2194	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	14	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	138	-0-	-358	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	678	-0-	-190	-0-	23	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	585	-0-	-190	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

03	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	126	1	3275	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	121	1	3156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	128	1	3227	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	113	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	129	1	3179	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	132	1	3300	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

03	13144	X	12654	-0-	-490	-0-	417	1	12237	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	12220	-0-	-110	-0-	401	1	11819	3	N	-0-					-0-
05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	421	1	12349	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	12023	-0-	-277	-0-	388	1	11635	3	N	-0-					-0-
07	12648	X	12620	-0-	-28	-0-	433	1	12187	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	12486	-0-	-286	-0-	429	1	12057	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

03	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	92	1	2645	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	88	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	90	1	2591	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2491	-0-	-149	-0-	86	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	89	1	2503	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	90	1	2490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	304	1	8780	2	N	-0-					-0-
04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	283	1	8116	2	N	-0-					-0-
05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	279	1	7987	2	N	-0-					-0-
06	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	267	1	7487	2	N	-0-					-0-
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	266	1	7501	2	N	-0-					-0-
*08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	259	1	7187	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	71	1	1875	3	Y	-0-					2
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-					2
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	71	1	1835	3	Y	-0-					2
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	63	1	1755	3	Y	-0-					2
07	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	68	1	1800	3	Y	-0-					2
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	73	1	1834	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3464	-0-	-1217	-0-	805	1	2659	3	N	-0-					21
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	732	1	2889	3	N	100	100	1			21
							110	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	761	1	3787	3	N	-0-					21
06	4140	X	3584	-0-	-556	-0-	686	1	2898	3	N	-0-					21
07	4278	X	2295	-0-	-1983	-0-	716	1	1579	3	N	-0-					21
08	4557	X	3322	-0-	-1235	-0-	800	1	2522	3	N	-0-					21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	141	1	5314	2	N	-0-					-0-
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	156	1	5117	2	N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	148	1	5290	2	N	-0-					-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	123	1	4878	2	N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	174	1	5009	2	N	-0-					-0-
*08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	184	1	4978	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	154	1	5817	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5741	-0-	-709	-0-	170	1	5571	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	174	1	6250	2	N	-0-					-0-
06	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	227	1	8977	2	N	-0-					-0-
07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	358	1	10319	2	N	-0-					-0-
*08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	360	1	9711	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	Y	29	114	1			2
							2342	3	32	9							
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	27	4	1			25
							2297	3	30	9							
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	Y	31	46	1			10
							2406	3	34	9							
06	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	85	1	744	2	Y	34	41	1			3
							2237	3	37	9							
07	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	92	1	765	2	Y	25	1	1			27
							2304	3	28	9							
08	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	91	1	742	2	Y	19	43	1			3
							2231	3	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	920	-0-	-190	-0-	36	1	884	2	N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	43	1	1036	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7587	-0-	-225	-0-	672	1	6915	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6838	-0-	-482	-0-	672	1	6076	3	N	82	63	1			19
							90	9									
05	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	731	1	6123	3	N	-0-					19
06	7350	X	6083	-0-	-1267	-0-	661	1	5422	3	N	-0-					19
07	7595	X	5827	-0-	-1768	-0-	648	1	5179	3	N	-0-					19
08	7595	X	6548	-0-	-1047	-0-	649	1	5899	3	N	-0-					19

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5324	-0-	2224	5639	1014	1	4310	2	N	-0-					-0-
04	6490	X	851	-0-	-5639	-0-	465	1	386	2	N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	856	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	872	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	855	1	2283	2	N	-0-					-0-
*08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	870	1	2611	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8362	-0-	-1186	-0-	280	1	8082	2	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8201	-0-	-679	-0-	277	1	7924	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	280	1	8033	2	Y	-0-					-0-
06	8430	X	7760	-0-	-670	-0-	266	1	7494	2	Y	-0-					-0-
07	8711	X	7926	-0-	-785	-0-	271	1	7655	2	Y	-0-					-0-
08	8463	X	7812	-0-	-651	-0-	273	1	7539	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	58	1	533	2	Y	8	38	1			7
							1607	3	9	9							
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	55	1	517	2	Y	2	1	1			8
							1557	3	2	9							
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	Y	10					18
							1600	3	11	9							
06	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	52	1	477	2	Y	29	47	1			-0-
							1435	3	32	9							
07	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	50	1	448	2	Y	1	1	1			-0-
							1350	3	1	9							
08	2201	N	1862	-0-	-339	-0-	50	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1360	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	75	1	2833	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	82	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	90	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	82	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	113	1	3261	2	N	-0-					-0-
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	114	1	4317	2	N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	123	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	115	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3942	-0-	-138	-0-	97	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	134	1	3848	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	141	1	3824	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3073	-0-	-1298	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4215	-0-	-15	-0-	297	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
*08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	82	1	2371	2	Y	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2293	2	Y	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	81	1	2316	2	Y	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	89	1	2506	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	77	1	2176	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	75	1	2077	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11729	-0-	-1322	-0-	393	1	11336	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11542	-0-	-728	-0-	388	1	11154	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	12091	-0-	-526	-0-	408	1	11683	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11844	-0-	-366	-0-	407	1	11437	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	12207	-0-	-379	-0-	418	1	11789	2	N	-0-					-0-
*08	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	423	1	11727	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7129	-0-	-156	-0-	261 69	1 9	6799	3	Y	63	75	1			8
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	264 88	1 9	6859	3	Y	80	3	1			85
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	275 57	1 9	7070	3	Y	52	70	1			67
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	257 69	1 9	6747	3	Y	63	83	1			47
07	7378	X	7097	-0-	-281	-0-	274 54	1 9	6769	3	Y	49	1	1			95
08	7378	X	7057	-0-	-321	-0-	272 46	1 9	6739	3	Y	42	72	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

03	5239	X	5078	-0-	-161	-0-	115	1	4963	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	110	1	4810	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	114	1	4941	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4841	-0-	-169	-0-	109	1	4732	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	121	1	4885	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	171	1	4835	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	166	1	7054	3	N	-0-					-0-
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	160	1	6741	3	N	-0-					-0-
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	163	1	6879	3	N	-0-					-0-
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	155	1	6664	3	N	-0-					-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	173	1	7004	3	N	-0-					-0-
*08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	250	1	6879	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

03	7905	X	7482	-0-	-423	-0-	264	1	7218	3	Y	-0-					3
04	7650	X	7343	-0-	-307	-0-	266	1	7077	3	Y	-0-					3
05	7905	X	7542	-0-	-363	-0-	272	1	7270	3	Y	-0-					3
06	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	253	1	6953	3	Y	-0-					3
07	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	273	1	7037	3	Y	-0-					3
08	7595	X	7179	-0-	-416	-0-	268	1	6909	3	Y	2					5
							2	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

03	5549	X	5300	-0-	-249	-0-	177	1	5123	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5141	-0-	-199	-0-	173	1	4968	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5427	-0-	-184	-0-	183	1	5244	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4811	-0-	-289	-0-	166	1	4645	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5210	-0-	-60	-0-	179	1	5031	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	181	1	5035	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

03	9548	X	8570	-0-	-978	-0-	197	1	8373	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8478	-0-	-552	-0-	202	1	8276	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	8162	-0-	-983	-0-	192	1	7970	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8365	-0-	-335	-0-	191	1	8174	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8538	-0-	-421	-0-	211	1	8327	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8518	-0-	-255	-0-	209	1	8309	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	158	1	6607	3	N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	158	1	6477	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6764	-0-	-25	-0-	157	1	6607	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6538	-0-	-32	-0-	148	1	6390	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6653	-0-	-136	-0-	165	1	6488	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6627	-0-	-162	-0-	163	1	6464	3	N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	887	1	6100	2	N	-0-					-0-
04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	1086	1	10992	2	N	-0-					-0-
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	1077	1	10806	2	N	-0-					-0-
06	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	1000	1	9899	2	N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	1090	1	9068	2	N	-0-					-0-
*08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	1068	1	8088	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7359	-0-	-1073	-0-	246	1	7113	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7054	-0-	-746	-0-	237	1	6817	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7099	-0-	-620	-0-	239	1	6860	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	227	1	6365	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	229	1	6456	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6552	-0-	-795	-0-	228	1	6324	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	62	1	2632	3	N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	59	1	2572	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	62	1	2561	3	N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	59	1	2648	3	N	-0-					-0-
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	73	1	2871	3	N	-0-					-0-
*08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	106	1	2884	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	-0-					5
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	5					10
							6	9									
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					10
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					10
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					10
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					10

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	276	1	7947	3	N	-0-					-0-
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	271	1	7746	3	N	-0-					-0-
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	284	1	8130	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7638	-0-	-312	-0-	252	1	7386	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7889	-0-	-388	-0-	279	1	7610	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8308	-0-	-93	-0-	293	1	8015	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	194	1	7316	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	7183	-0-	-47	-0-	213	1	6970	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	7297	-0-	-174	-0-	198	1	7099	2	N	-0-			-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	181	1	7151	2	N	-0-			-0-
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	252	1	7258	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	7478	-0-	-24	-0-	267	1	7211	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	139	1	4199	3	N	-0-			-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	120	1	3479	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	140	1	4045	3	N	-0-			-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	141	1	4141	3	N	-0-			-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	154	1	4362	3	N	-0-			-0-
*08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	133	1	3798	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	81	1	2315	3	N	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	77	1	2250	3	N	-0-			-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	3	N	-0-			-0-
06	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	72	1	2218	3	N	-0-			-0-
07	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	83	1	2293	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	82	1	2306	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	37	1	1108	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	41	1	1120	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	42	1	1182	3	N	-0-			-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	3	N	-0-			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	3	N	-0-			-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	43	1	1167	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	24	1	1189	3	N	-0-			-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	3	N	-0-			-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	26	1	1173	3	N	-0-			-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	24	1	1110	3	N	-0-			-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1158	3	N	-0-			-0-
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	126	1	4749	2	N	-0-			-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	140	1	4579	2	N	-0-			-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	133	1	4757	2	N	-0-			-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	113	1	4459	2	N	-0-			-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	156	1	4493	2	N	-0-			-0-
*08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	164	1	4440	2	N	-0-			-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	725	1	1907	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3241	-0-	241	241	757	1	2484	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3615	-0-	515	756	792	1	2823	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3084	-0-	84	840	694	1	2390	2	N	-0-			-0-
07	5718	X	4878	-0-	-840	-0-	842	1	4036	2	N	-0-			-0-
*08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	866	1	4137	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	113	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	110	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	113	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	111	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	112	1	3159	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	113	1	3130	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	379	1	14333	2	N	-0-					-0-
04	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	435	1	14224	2	N	-0-					-0-
05	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	393	1	14056	2	N	-0-					-0-
06	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	319	1	12628	2	N	-0-					-0-
07	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	428	1	12348	2	N	-0-					-0-
*08	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	440	1	11861	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	102	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	113	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	104	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3536	-0-	-364	-0-	87	1	3449	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3627	-0-	-403	-0-	122	1	3505	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	136	1	3675	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	157	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	177	1	5779	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	163	1	5855	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5234	-0-	-766	-0-	129	1	5105	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	190	1	5473	2	N	-0-					-0-
*08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	222	1	6012	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	10948	-0-	-1142	-0-	367	1	10581	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10783	-0-	-797	-0-	363	1	10420	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11218	-0-	-469	-0-	378	1	10840	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10751	-0-	-559	-0-	370	1	10381	2	N	-0-					-0-
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	385	1	10866	2	N	-0-					-0-
*08	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	394	1	10925	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	79	1	2988	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	52	91	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3241	-0-	141	193	88	1	3153	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2938	-0-	-62	131	72	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3234	X	3103	-0-	-131	-0-	104	1	2999	2	N	-0-					-0-
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	112	1	3021	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8620	-0-	-339	-0-	289	1	8331	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7409	-0-	-1441	-0-	249	1	7160	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8170	-0-	-1006	-0-	276	1	7894	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7476	-0-	-1404	-0-	257	1	7219	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6812	-0-	-2364	-0-	233	1	6579	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6463	-0-	-2155	-0-	225	1	6238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	682	1	3060	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1261	-0-	-1019	-0-	660	1	601	3	N	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	665	1	3361	3	N	-0-					-0-
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	655	1	5485	3	N	-0-					-0-
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	682	1	5975	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1152	-0-	-1204	-0-	682	1	470	3	N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	675	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	718	1	3850	2	N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	729	1	3886	2	N	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	670	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	728	1	3107	2	N	-0-					-0-
*08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	743	1	3330	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	3	N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	22	1	615	3	N	-0-					-0-
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	25	1	664	3	N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	22	1	642	3	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	19	1	611	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	159	1	6740	3	N	-0-					-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	152	1	6413	3	N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	157	1	6595	3	N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	144	1	6230	3	N	-0-					-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	167	1	6588	3	N	-0-					-0-
*08	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	232	1	6360	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	90	1	2725	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	71	1	2162	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	73	1	2179	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	77	1	2313	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	70	1	1989	3	Y	-0-					-0-
*08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	147	1	4238	2	N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	144	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	154	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	146	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	146	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	145	1	4014	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	158	1	5980	2	N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	172	1	5627	2	N	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	164	1	5869	2	N	-0-					-0-
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	146	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	205	1	5920	2	N	-0-					-0-
*08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	218	1	5893	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	694	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	731	1	3334	2	N	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	759	1	3547	2	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	667	1	2686	2	N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	745	1	3025	2	N	-0-					-0-
*08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	760	1	3289	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4151	-0-	-530	-0-	99	1	4052	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	102	1	4238	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	107	1	4392	3	Y	-0-					-0-
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	96	1	4217	3	Y	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	112	1	4363	3	Y	-0-					-0-
*08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	112	1	4379	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	742	1	3898	3	N	55					72
							61	9									
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	718	1	2	2	N	-0-					72
							4206	3									
05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	725	1	5785	3	N	-0-					72
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	695	1	4951	3	N	-0-					72
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	749	1	5255	3	N	-0-					72
*08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	576	1	4685	3	N	-0-					72

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7500	-0-	-622	-0-	43	1	7455	3	Y	2					58
							2	9									
04	7590	X	7284	-0-	-306	-0-	38	1	3	2	Y	16					74
							7225	3	18	9							
05	7843	X	7464	-0-	-379	-0-	39	1	7424	3	Y	1					75
							1	9									
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	44	1	7251	3	Y	22					97
							24	9									
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	49	1	7380	3	Y	-0-					97
08	7409	X	7314	-0-	-95	-0-	36	1	7278	3	Y	-0-					97

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5969	-0-	-1254	-0-	728	1	5193	3	N	44					62
							48	9									
04	7710	X	6078	-0-	-1632	-0-	718	1	2	2	N	65					127
							5286	3	72	9							
05	7967	X	5874	-0-	-2093	-0-	734	1	5140	3	N	-0-					127
06	7710	X	5745	-0-	-1965	-0-	720	1	4951	3	N	67	175	1			19
							74	9									
07	6293	X	5348	-0-	-945	-0-	687	1	4661	3	N	-0-					19
*08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	742	1	5754	3	N	-0-					19

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	124	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	172	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	163	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	131	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	101	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	96	1	1935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	6027	-0-	-18	-0-	378	1	5649	2	N	-0-					-0-
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	472	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	489	1	5834	2	N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	396	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	284	1	5764	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	284	1	5664	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	135	1	3936	2	N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	142	1	4081	2	N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	155	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	160	1	4160	2	N	-0-					-0-
*08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	161	1	4184	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	85	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1420	-0-	-260	-0-	114	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	123	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1426	-0-	-254	-0-	93	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1438	-0-	-205	-0-	63	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	63	1	1293	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	221	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	276	1	3285	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	286	1	3377	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	241	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	158	1	3391	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	159	1	3369	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	347	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	429	1	5124	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	413	1	4941	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5460	-0-	-90	-0-	361	1	5099	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5626	-0-	-109	-0-	252	1	5374	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5609	-0-	-126	-0-	255	1	5354	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	189	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	247	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	255	1	2943	2	N	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	210	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	131	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	130	1	2841	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	220	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	277	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	284	1	3356	2	N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	233	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	157	1	3263	2	N	-0-					-0-
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1	3288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35245	X	35245	-0-	-0-	-0-	908	1	34337	2	N	-0-					-0-
04	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	889	1	29109	2	N	-0-					-0-
05	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	772	1	27601	2	N	-0-					-0-
06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	613	1	24293	2	N	-0-					-0-
07	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	810	1	23354	2	N	-0-					-0-
*08	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	827	1	22309	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	86	1	734	2	N	43					179
							2215	3	47	9							
04	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	75	1	693	2	N	26					205
							2085	3	29	9							
05	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	83	1	718	2	N	37	188	1			54
							2159	3	41	9							
06	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	75	1	691	2	N	35					89
							2078	3	39	9							
07	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	86	1	711	2	N	32					121
							2140	3	35	9							
08	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	85	1	708	2	N	30					151
							2131	3	33	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

03	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	76	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2879	-0-	-391	-0-	85	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	82	1	2953	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	73	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	89	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	95	1	2558	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

03	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	909	1	1853	3	Y	3					64
							3	9									
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	928	1	2254	3	Y	6					70
							7	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1001	1	2557	3	Y	10					80
							11	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	947	1	2035	3	Y	7					87
							8	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	987	1	2154	3	Y	7					94
							8	9									
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	998	1	2448	3	Y	3					97
							3	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	73	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	70	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	70	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	72	1	3050	2	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	71	1	3034	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	69	1	2898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7053	-0-	-263	-0-	1073	1	5980	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6927	-0-	-93	-0-	1044	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	1050	1	5198	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5137	-0-	-1703	-0-	953	1	4184	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5304	-0-	-1857	-0-	1020	1	4284	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	5127	-0-	-2034	-0-	1009	1	4118	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	85	1	3222	2	N	-0-					-0-
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	95	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	90	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	77	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	108	1	3124	2	N	-0-					-0-
*08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	116	1	3121	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	3	8	9	Y	7					17
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	3	24	9	Y	22					39
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	3	19	9	Y	17	47	1			9
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	3	1	9	Y	1	1	1			9
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	3	6	9	Y	5					14
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					14

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	103	1	3041	3	N	-0-					-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	99	1	2952	3	N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	95	1	2896	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	104	1	2981	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	102	1	2943	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	218	1	6301	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6281	-0-	-19	-0-	210	1	6071	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	218	1	6177	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	205	1	5977	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	227	1	6214	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	225	1	6105	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	80	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	73	1	3199	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	73	1	3154	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	107	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3392	-0-	-452	-0-	116	1	3276	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	117	1	3251	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2317	-0-	-535	-0-	80	1	2237	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	1339	-0-	-1331	-0-	48	1	1291	3	Y	-0-					-0-
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	102	1	2772	3	Y	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	99	1	2802	3	Y	-0-					-0-
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	105	1	2769	3	Y	-0-					-0-
*08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	99	1	2640	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	141	1	5342	2	N	-0-			-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	162	1	5315	2	N	-0-			-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	151	1	5393	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5132	-0-	-148	-0-	126	1	5006	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	170	1	4891	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4747	-0-	-709	-0-	169	1	4578	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	32	1	1449	3	N	-0-			-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	37	1	1774	3	N	-0-			-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	33	1	1487	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	30	1	1394	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	34	1	1448	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	28	1	1249	3	N	-0-			-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	85	1	3196	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	95	1	3110	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	87	1	3109	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3121	-0-	-209	-0-	77	1	3044	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	110	1	3159	2	N	-0-			-0-
*08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	119	1	3218	2	N	-0-			-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	129	1	4881	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4845	-0-	-285	-0-	144	1	4701	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	123	1	4409	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4664	-0-	-196	-0-	115	1	4549	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4767	-0-	-255	-0-	160	1	4607	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	171	1	4598	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	33	1	1243	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	39	1	1269	2	N	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1363	2	N	-0-			-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	43	1	1693	2	N	-0-			-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	2	N	-0-			-0-
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	63	1	1680	2	N	-0-			-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	199	1	7528	2	N	-0-			-0-
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	217	1	7088	2	N	-0-			-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	209	1	7484	2	N	-0-			-0-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	178	1	7046	2	N	-0-			-0-
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	247	1	7121	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	7293	-0-	-23	-0-	261	1	7032	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6086	-0-	-83	-0-	143	1	5943	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	138	1	5696	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	6010	-0-	-221	-0-	143	1	5867	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5733	-0-	-297	-0-	127	1	5606	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	5927	-0-	-304	-0-	146	1	5781	3	N	-0-			-0-
08	6076	X	5910	-0-	-166	-0-	207	1	5703	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	21	22	1			29
							865	3	23	9							
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	1	1	1			29
							831	3	1	9							
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					29
							857	3									
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					29
							829	3									
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	31	1	283	2	Y	8					37
							851	3	9	9							
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	Y	37					-0-
							845	3	41	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6942	-0-	-157	-0-	179	1	6763	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	200	1	6550	2	N	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	191	1	6824	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6603	-0-	-117	-0-	163	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6933	-0-	-42	-0-	232	1	6701	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6899	-0-	-107	-0-	246	1	6653	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	118	1	4474	2	N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	130	1	4256	2	N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	124	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	107	1	4246	2	N	-0-					-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	151	1	4350	2	N	-0-					-0-
*08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	161	1	4346	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10867	-0-	-603	-0-	526	1	10326	3	Y	14					15
							15	9									
04	11100	X	10203	-0-	-897	-0-	497	1	9694	3	Y	11					26
							12	9									
05	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	509	1	9851	3	Y	16	42	1			-0-
							18	9									
06	10350	X	10077	-0-	-273	-0-	490	1	9586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	10695	X	10314	-0-	-381	-0-	526	1	9788	3	Y	-0-					-0-
08	10695	X	10112	-0-	-583	-0-	514	1	9598	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5425	-0-	-1209	-0-	698	1	4727	3	N	-0-					5
04	4950	X	2989	-0-	-1961	-0-	602	1	2387	3	N	-0-					5
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	640	1	4688	3	N	-0-					5
06	5250	X	5233	-0-	-17	-0-	608	1	4625	3	N	-0-					5
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	648	1	5033	3	Y	90	95	1			-0-
							99	9									
*08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	634	1	5156	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3831	-0-	-695	-0-	192	1	3608	3	Y	28					37
							31	9									
04	4380	X	3373	-0-	-1007	-0-	171	1	3147	3	Y	50	38	1			49
							55	9									
05	4526	X	3271	-0-	-1255	-0-	166	1	3074	3	Y	28					77
							31	9									
06	4260	X	2871	-0-	-1389	-0-	107	1	2728	3	Y	33					110
							36	9									
07	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	159	1	2852	3	Y	24					134
							26	9									
08	3844	X	2809	-0-	-1035	-0-	146	1	2637	3	Y	24					158
							26	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

03	8029	X	7513	-0-	-516	-0-	248	1	7265	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7236	-0-	-534	-0-	245	1	6991	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7210	-0-	-819	-0-	242	1	6968	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	223	1	6648	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	7037	-0-	-961	-0-	242	1	6795	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6539	-0-	-963	-0-	226	1	6313	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

03	8122	X	7484	-0-	-638	-0-	247	1	7237	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7159	-0-	-701	-0-	237	1	6922	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7305	-0-	-631	-0-	243	1	7062	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6908	-0-	-742	-0-	227	1	6681	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	248	1	6913	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	246	1	6871	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

03	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	293	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	391	1	4691	2	N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	411	1	4927	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4758	-0-	-72	-0-	309	1	4449	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	222	1	4681	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	248	1	5005	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

03	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	221	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3373	-0-	-377	-0-	267	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	270	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	214	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	158	1	3197	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	158	1	3165	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	143	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	183	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	182	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	142	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	98	1	2115	2	N	-0-					-0-
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2221	-0-	-1282	-0-	135	1	2086	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	210	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	216	1	2603	2	N	-0-					-0-
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	168	1	2363	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	111	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	135	1	2649	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

03	8122	X	7518	-0-	-604	-0-	264	1	7254	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6672	-0-	-1188	-0-	233	1	6439	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	268	1	7217	3	Y	1					1
							1	9									
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	253	1	7013	3	Y	2					3
							2	9									
07	7471	X	7239	-0-	-232	-0-	266	1	6973	3	Y	-0-					3
08	7471	X	6369	-0-	-1102	-0-	233	1	6136	3	Y	-0-					3

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	158	1	3016	3	N	8	157	1			35
							9	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	157	1	2969	3	N	31					66
							34	9									
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	166	1	3095	3	N	14					80
							15	9									
06	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	136	1	2628	3	N	46					126
							51	9									
07	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	144	1	2642	3	N	5					131
							6	9									
08	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	142	1	2613	3	N	22					153
							24	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

03	14446	X	13972	-0-	-474	-0-	468	1	13504	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13482	-0-	-438	-0-	454	1	13028	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13893	-0-	-491	-0-	469	1	13424	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	11580	-0-	-2340	-0-	398	1	11182	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	12418	-0-	-1780	-0-	425	1	11993	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12263	-0-	-1718	-0-	427	1	11836	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	16	-0-	-945	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	7	-0-	-2903	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	5	-0-	-3002	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1667	-0-	-1243	-0-	234	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	637	1	2590	2	N	-0-					-0-
*08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	699	1	3803	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

03	4960	X	1143	-0-	-3817	-0-	341	1	802	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	617	-0-	-3433	-0-	240	1	377	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	674	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	679	1	2945	3	N	-0-					-0-
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
*08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

03	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	84	1	2712	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2705	-0-	-505	-0-	86	1	2619	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2797	-0-	-427	-0-	88	1	2709	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2634	-0-	-246	-0-	79	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	98	1	2845	3	N	-0-					-0-
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	92	1	2765	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	51	1	1407	3	N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	3	N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	3	N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	47	1	1366	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	51	1	1404	3	N	-0-					-0-
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	50	1	1412	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	66	1	1838	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	63	1	1771	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	65	1	1798	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	59	1	1656	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	69	1	1818	3	N	-0-					-0-
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

03	9889	X	7902	-0-	-1987	-0-	290	1	7610	3	Y	2					20
							2	9									
04	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	574	1	14935	3	Y	5					25
							6	9									
05	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	557	1	14560	3	Y	4					29
							4	9									
06	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	511	1	13491	3	Y	3					32
							3	9									
07	16027	X	13866	-0-	-2161	-0-	531	1	13325	3	Y	9	23	1			18
							10	9									
08	16027	X	13413	-0-	-2614	-0-	513	1	12899	3	Y	1	1	1			18
							1	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

03	8866	X	8801	-0-	-65	-0-	227	1	8574	2	N	-0-					-0-
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	257	1	8411	2	N	-0-					-0-
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	237	1	8488	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7941	-0-	-579	-0-	196	1	7745	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8628	-0-	-331	-0-	289	1	8339	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8624	-0-	-335	-0-	308	1	8316	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	125	1	4714	2	N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	139	1	4549	2	N	-0-					-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	129	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	111	1	4388	2	N	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	152	1	4373	2	N	-0-					-0-
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	162	1	4367	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	3	Y	3	3	1			35
							3	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	3	Y	8	43	1			-0-
							9	9									
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	35	1	966	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	41	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	43	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	24	1	1058	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	988	-0-	-182	-0-	23	1	965	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	956	-0-	-222	-0-	19	1	937	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	18	1	847	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	20	1	934	3	N	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7443	-0-	-59	-0-	247	1	7196	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	7036	-0-	-224	-0-	237	1	6799	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7352	-0-	-150	-0-	248	1	7098	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	7200	X	7156	-0-	-44	-0-	235	1	6921	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7342	-0-	-98	-0-	260	1	7082	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7298	-0-	-142	-0-	257	1	7041	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	133	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	135	1	3867	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	148	1	4241	2	N	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	144	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	145	1	4095	2	N	-0-					-0-
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	154	1	4281	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5501	-0-	-172	-0-	338	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5307	-0-	-183	-0-	411	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	425	1	5021	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5225	-0-	-265	-0-	342	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5420	-0-	-98	-0-	250	1	5170	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	252	1	5024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	273	1	5294	2	N	-0-					-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	185	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4946	-0-	-169	-0-	167	1	4779	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4334	-0-	-616	-0-	149	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3796	-0-	-1319	-0-	171	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3022	-0-	-2093	-0-	168	1	2854	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	87	1	3958	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	84	1	3818	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	90	1	4029	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3951	-0-	-129	-0-	82	1	3869	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	90	1	3797	3	N	-0-					-0-
*08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	96	1	4085	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	240	1	6315	3	Y	17	56	1			-0-
							19	9									
04	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	224	1	5945	3	Y	29	2	1			27
							32	9									
05	6882	X	6333	-0-	-549	-0-	234	1	6089	3	Y	9					36
							10	9									
06	6600	X	6045	-0-	-555	-0-	217	1	5810	3	Y	16					52
							18	9									
07	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	245	1	6181	3	Y	5	50	1			7
							6	9									
08	6572	X	6491	-0-	-81	-0-	249	1	6233	3	Y	8	2	1			13
							9	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	4577	-0-	-6273	-0-	839	1	3738	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	6392	-0-	-3838	-0-	881	1	5511	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10040	-0-	-531	-0-	1105	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	7454	-0-	-2776	-0-	908	1	6546	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	7907	-0-	-2044	-0-	1059	1	6848	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9275	-0-	-769	-0-	1065	1	8210	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17980	X	15541	-0-	-2439	-0-	520	1	15021	2	N	-0-			-0-
04	17400	X	13947	-0-	-3453	-0-	469	1	13478	2	N	-0-			-0-
05	17980	X	14048	-0-	-3932	-0-	474	1	13574	2	N	-0-			-0-
06	17400	X	15750	-0-	-1650	-0-	542	1	15208	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	15649	-0-	-2331	-0-	536	1	15113	2	N	-0-			-0-
08	15531	X	15406	-0-	-125	-0-	536	1	14870	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	8679	-0-	-1210	-0-	291	1	8388	2	N	-0-			-0-
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	325	1	9345	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9110	-0-	-655	-0-	307	1	8803	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	9063	-0-	-387	-0-	312	1	8751	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9084	-0-	-898	-0-	311	1	8773	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	8597	-0-	-1385	-0-	299	1	8298	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	130	1	3681	3	N	-0-			-0-
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	125	1	3461	3	N	-0-			-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	131	1	3619	3	N	-0-			-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	115	1	3230	3	N	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	125	1	3327	3	N	-0-			-0-
*08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	123	1	3270	3	N	-0-			-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	151	1	6468	3	N	-0-			-0-
04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	152	1	6229	3	N	-0-			-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	155	1	6425	3	N	-0-			-0-
06	6360	X	6314	-0-	-46	-0-	144	1	6170	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	6453	-0-	-119	-0-	160	1	6293	3	N	-0-			-0-
08	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	157	1	6265	3	N	-0-			-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	N	-0-			-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	N	-0-			-0-
05	403	X	70	-0-	-333	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	N	-0-			-0-
08	403	X	38	-0-	-365	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	915	1	3362	2	N	-0-			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	932	1	3019	2	N	-0-			-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	933	1	2333	2	N	-0-			-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	854	1	2314	2	N	-0-			-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	958	1	2585	2	N	-0-			-0-
*08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	918	1	2536	2	N	-0-			-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4748	X	3344	-0-	-1404	-0-	86	1	3258	2	N	-0-			-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	92	1	3006	2	N	-0-			-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	83	1	2960	2	N	-0-			-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	75	1	2966	2	N	-0-			-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	103	1	2957	2	N	-0-			-0-
*08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	100	1	2681	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2972	N	2947	-0-	-25	-0-	17	1	2905	3	N	23					201
							25	9									
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	42	179	1			64
							2618	3	46	9							
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	3	N	6					70
							7	9									
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	17	1	2828	3	N	11					81
							12	9									
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	19	1	2850	3	N	3					84
							3	9									
*08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	14	1	2801	3	N	7					91
							8	9									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

03	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	120	1	4554	2	N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	141	1	4613	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	131	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4547	-0-	-193	-0-	112	1	4435	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	156	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	151	1	4062	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

03	4991	X	4497	-0-	-494	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4286	-0-	-544	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
*08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	53	1	1732	2	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	53	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	44	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	62	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	63	1	1707	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3950	-0-	-1134	-0-	251	1	3699	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3887	-0-	-703	-0-	307	1	3580	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	301	1	3681	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	246	1	3517	2	N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	190	1	3875	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	191	1	3802	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	1233	1	35600	2	N	-0-					-0-
04	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	1122	1	32219	2	N	-0-					-0-
05	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	1134	1	32496	2	N	-0-					-0-
06	30982	X	30982	-0-	-0-	-0-	1066	1	29916	2	N	-0-					-0-
07	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	1054	1	29732	2	N	-0-					-0-
*08	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	1050	1	29120	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	295	1	4495	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	368	1	4408	2	N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	407	1	4888	2	N	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	311	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	220	1	4555	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4761	-0-	-385	-0-	222	1	4539	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	127	1	3401	3	Y	-0-					12
04	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	123	1	3278	3	Y	-0-					12
05	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	125	1	3401	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	115	1	3211	3	Y	-0-					12
07	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	131	1	3387	3	Y	-0-					12
08	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	129	1	3336	3	Y	-0-					12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	267	1	6915	3	N	50					187
							55	9									
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	289	1	7444	3	N	18					205
							20	9									
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	297	1	7461	3	N	20	190	1			35
							22	9									
06	7200	X	6751	-0-	-449	-0-	254	1	6467	3	N	27					62
							30	9									
07	7998	X	7670	-0-	-328	-0-	302	1	7348	3	N	18					80
							20	9									
*08	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	440	1	10747	3	N	41					121
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3772	-0-	672	672	97	1	3675	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4085	-0-	1085	1757	121	1	3964	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4269	-0-	1169	2926	116	1	4153	2	N	-0-			-0-
06	6523	X	3597	-0-	-2926	-0-	89	1	3508	2	N	-0-			-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	124	1	3573	2	N	-0-			-0-
*08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	136	1	3651	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

03	3100	N	7985	-0-	4885	7749	341	1	7644	3	N	-0-			-0-
04	14179	X	6430	-0-	-7749	-0-	330	1	6100	3	N	-0-			-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	341	1	5350	3	N	-0-			-0-
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	330	1	4478	3	N	-0-			-0-
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	330	1	2248	3	N	-0-			-0-
*08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

03	4774	X	4578	-0-	-196	-0-	4578	3			N	-0-			-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-			-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-			-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-			-0-
*08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-			-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	795	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	922	1	2690	2	N	-0-			-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	944	1	2733	2	N	-0-			-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	905	1	2568	2	N	-0-			-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	605	1	2912	2	N	-0-			-0-
*08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	108	1	2938	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

03	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	189	1	2863	2	N	-0-			-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	242	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	239	1	2843	2	N	-0-			-0-
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	185	1	2755	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	130	1	2852	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	127	1	2790	2	N	-0-			-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	734	1	6228	2	N	-0-			-0-
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	741	1	5616	2	N	-0-			-0-
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	782	1	5795	2	N	-0-			-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	736	1	5839	2	N	-0-			-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	817	1	5686	2	N	-0-			-0-
*08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	821	1	5428	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	99	1	3737	2	N	-0-			-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	113	1	3713	2	N	-0-			-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	105	1	3742	2	N	-0-			-0-
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	88	1	3483	2	N	-0-			-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	2	N	-0-			-0-
*08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	136	1	3677	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	3			N	-0-			-0-
04	9630	X	9370	-0-	-260	-0-	9370	3			N	-0-			-0-
05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	3			N	-0-			-0-
06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	3			N	-0-			-0-
07	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	3			N	-0-			-0-
*08	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	360	1	6551	3	N	-0-			-0-
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	360	1	6613	3	N	-0-			-0-
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	372	1	6814	3	N	-0-			-0-
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	360	1	6003	3	N	-0-			-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	204	1	6050	3	N	-0-			-0-
*08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	366	1	6969	3	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-			-0-
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	3			N	-0-			-0-
05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-			-0-
06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	3			N	-0-			-0-
07	3937	X	2687	-0-	-1250	-0-	2687	3			N	-0-			-0-
08	3937	X	3403	-0-	-534	-0-	3403	3			N	-0-			-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

03	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	101	1	2863	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	98	1	2689	3	N	-0-			-0-
05	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	103	1	2828	3	N	-0-			-0-
06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	93	1	2715	3	N	-0-			-0-
07	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	107	1	2830	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	99	1	2721	3	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

03	12183	X	11263	-0-	-920	-0-	377	1	10886	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	10804	-0-	-626	-0-	364	1	10440	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	11109	-0-	-702	-0-	375	1	10734	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	10567	-0-	-743	-0-	363	1	10204	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10616	-0-	-854	-0-	363	1	10253	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10753	-0-	-500	-0-	374	1	10379	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8115 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2016

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	156	1	4120	3	Y	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	144	1	3873	3	Y	-0-					-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	149	1	3990	3	Y	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	142	1	3829	3	Y	-0-					-0-
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	154	1	3906	3	Y	-0-					-0-
*08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	153	1	3896	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

03	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	81	1	2393	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	84	1	2419	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2425	-0-	-241	-0-	80	1	2345	3	N	-0-					-0-
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	88	1	2641	3	N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	96	1	2634	3	N	-0-					-0-
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	90	1	2581	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	863	1	1861	3	N	29					132
							32	9									
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	815	1	1	2	N	3					135
							1484	3	3	9							
05	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	861	1	1041	3	N	4					139
							4	9									
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	850	1	1533	3	N	-0-					139
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	830	1	1603	3	N	-0-					133
*08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	811	1	1524	3	N	-0-					133

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	341	1	9407	3	Y	-0-					-0-
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	334	1	9142	3	Y	-0-					-0-
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	344	1	9424	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	9358	-0-	-122	-0-	323	1	9035	3	Y	-0-					-0-
07	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	364	1	9645	3	Y	-0-					-0-
*08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	373	1	9890	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

03	8122	X	6681	-0-	-1441	-0-	223	1	6458	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7090	-0-	-410	-0-	239	1	6851	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7102	-0-	-555	-0-	240	1	6862	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6816	-0-	-594	-0-	235	1	6581	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6885	-0-	-772	-0-	236	1	6649	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5690	-0-	-1626	-0-	198	1	5492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	122	1	3409	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3233	-0-	-637	-0-	110	1	3123	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	125	1	3390	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	109	1	3087	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	125	1	3286	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	123	1	3307	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	143	1	4119	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4068	-0-	-372	-0-	137	1	3931	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	140	1	4014	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	144	1	4030	2	N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	153	1	4328	2	N	-0-					-0-
*08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	153	1	4244	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	219	1	3299	2	N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	258	1	3037	2	N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	264	1	3133	2	N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	211	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	156	1	3148	2	N	-0-					-0-
*08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	159	1	3239	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	761	1	2902	3	N	94					115
							103	9									
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	439	1	1	2	N	4					119
							2411	3	4	9							
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	737	1	3129	3	N	-0-					119
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	737	1	2870	3	N	14	133	1			-0-
							15	9									
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	764	1	2910	3	N	25					25
							28	9									
*08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	735	1	2870	3	N	-0-					25

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	19	54	1			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3112	-0-	-980	-0-	157	1	2945	3	N	9					19
							10	9									
04	3960	X	1626	-0-	-2334	-0-	85	1	1513	3	N	25					44
							28	9									
05	4092	X	2806	-0-	-1286	-0-	148	1	2651	3	N	6					50
							7	9									
06	3960	X	2060	-0-	-1900	-0-	106	1	1953	3	N	1					51
							1	9									
07	4092	X	529	-0-	-3563	-0-	29	1	499	3	N	1					52
							1	9									
*08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	309	1	5429	3	N	2					54
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	304	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	371	1	4494	2	N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	380	1	4553	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	300	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	218	1	4510	2	N	-0-					-0-
*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	221	1	4352	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	551	1	2894	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	241	1	2900	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	257	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	203	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	190	1	3152	2	N	-0-					-0-
*08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	530	1	3210	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1079	1	5181	3	Y	-0-					42
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	1091	1	6054	3	Y	-0-					42
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1144	1	6718	3	Y	-0-					42
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1090	1	6284	3	Y	-0-					42
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	1131	1	6162	3	Y	-0-					42
*08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	1116	1	5841	3	Y	-0-					42

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	434	1	11144	3	N	171	183	1			78
							188	9									
04	11850	X	11485	-0-	-365	-0-	430	1	10921	3	N	122	28	1			172
							134	9									
05	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	460	1	11690	3	N	151	183	1			140
							166	9									
06	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	431	1	11218	3	N	131	154	1			117
							144	9									
07	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	460	1	11250	3	N	154	179	1			92
							169	9									
08	12307	X	11746	-0-	-561	-0-	455	1	11173	3	N	107					199
							118	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5333	-0-	-92	-0-	737	1	4596	3	Y	-0-					67
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	578	1	5055	3	Y	-0-	67	1			-0-
05	5425	X	3540	-0-	-1885	-0-	394	1	3144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	497	1	4494	3	Y	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	497	1	4535	3	Y	-0-					-0-
*08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	481	1	4206	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4158	-0-	-244	-0-	20	1	4138	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
							3932	3									
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	20	1	4404	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	4013	-0-	-247	-0-	21	1	3992	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	21	1	3754	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3589	-0-	-813	-0-	15	1	3574	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	18	1	3171	3	Y	82					193
							90	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	10	158	1			45
							3034	3	11	9							
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	17	1	3166	3	Y	-0-					45
06	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	18	1	2977	3	Y	4					49
							4	9									
07	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	19	1	2819	3	Y	-0-					49
*08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	4					53
							4	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4417	-0-	-1225	-0-	719	1	3698	3	Y	-0-					-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	743	1	4855	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4047	-0-	-1006	-0-	709	1	3338	3	Y	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	711	1	4073	3	Y	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	753	1	4372	3	Y	-0-					-0-
*08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	739	1	4132	3	Y	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	220	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	271	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	274	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	216	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	159	1	3269	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	159	1	3262	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	143	1	3953	3	Y	1					9
							1	9									
04	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	131	1	3561	3	Y	1					10
							1	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	144	1	3956	3	Y	-0-					10
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	139	1	3794	3	Y	-0-					10
07	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	131	1	3455	3	Y	-0-	7	1			-0-
*08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6601	-0-	-498	-0-	221	1	6380	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6409	-0-	-251	-0-	216	1	6193	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	219	1	6286	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6205	-0-	-395	-0-	213	1	5992	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	219	1	6184	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6170	-0-	-464	-0-	215	1	5955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	100	1	2666	3	N	-0-					27
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	109	1	2892	3	N	-0-					27
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	106	1	2813	3	N	-0-					27
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	92	1	2425	3	N	-0-					27
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	110	1	2720	3	N	-0-					27
*08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	97	1	2525	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5177	-0-	-713	-0-	169	1	5008	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	175	1	5032	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	125	1	5247	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	113	1	5006	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	185	1	5198	3	N	-0-					-0-
*08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	189	1	5217	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5699	-0-	-191	-0-	288	1	5386	3	Y	23	175	1			44
							25	9									
04	5610	X	5475	-0-	-135	-0-	276	1	5159	3	Y	36					80
							40	9									
05	5797	X	5631	-0-	-166	-0-	287	1	5318	3	Y	24					104
							26	9									
06	5550	X	5507	-0-	-43	-0-	278	1	5177	3	Y	47					151
							52	9									
07	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	296	1	5343	3	Y	25					176
							28	9									
08	5704	X	5662	-0-	-42	-0-	293	1	5315	3	Y	49	172	1			53
							54	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	166	1	6288	2	N	-0-					-0-
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	212	1	6938	2	N	-0-					-0-
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	182	1	6515	2	N	-0-					-0-
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	140	1	5546	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-					-0-
*08	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	205	1	5520	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	609	1	2458	3	N	12					129
							13	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	611	1	1	2	N	12					141
							2122	3	13	9							
05	3100	N	4083	-0-	983	983	638	1	3436	3	N	8					149
							9	9									
06	3000	N	2899	-0-	-101	882	614	1	2278	3	N	6					155
							7	9									
07	2790	N	1723	-0-	-1067	-0-	584	1	1138	3	N	1					156
							1	9									
*08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	633	1	2486	3	N	-0-					156

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	58	1	2396	3	N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2436	3	N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	54	1	2351	3	N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	59	1	2418	3	N	-0-					-0-
*08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	89	1	2399	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	186	1	5200	3	Y	-0-					12
04	5430	X	5189	-0-	-241	-0-	185	1	5004	3	Y	-0-					12
05	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	196	1	5270	3	Y	10					22
							11	9									
06	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	180	1	5021	3	Y	-0-					22
07	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	198	1	5165	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	196	1	5037	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-					13
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-					13
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	78	1	2092	3	Y	-0-					13
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	75	1	2034	3	Y	-0-					13
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	80	1	2037	3	Y	-0-					13
08	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	80	1	2014	3	Y	-0-					13

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-					7
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	3	Y	1					8
							1	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	3	Y	-0-					8
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					8
*07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	44	1	1182	3	Y	-0-					8
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	43	1	1148	3	Y	-0-					8

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	86	1	2364	3	N	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	174	1	2506	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	84	1	2326	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	76	1	2218	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2301	-0-	-458	-0-	82	1	2219	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	87	1	2260	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	101	1	2819	3	Y	-0-					18
04	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	97	1	2682	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
05	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	107	1	2900	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	103	1	2890	3	Y	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	116	1	2942	3	Y	-0-					-0-
*08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	111	1	2916	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	37					143
							2349	3	41	9							
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	N	35					178
							2286	3	39	9							
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	89	1	786	2	N	37	180	1			35
							2364	3	41	9							
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	N	21					56
							1555	3	23	9							
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	93	1	805	2	N	19					75
							2424	3	21	9							
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	20	73	1			22
							2274	3	22	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	71	1	1823	3	Y	11					137
							12	9									
04	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	68	1	1825	3	Y	15					152
							17	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	3	Y	18					170
							20	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	74	1	1937	3	Y	18					188
							20	9									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	80	1	2114	3	Y	15					203
							17	9									
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2060	3	Y	11	153	1			61
							12	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3538	-0-	-1174	-0-	493	1	2915	3	Y	118	159	1			38
							130	9									
04	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	506	1	3442	3	Y	-0-					38
05	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	514	1	3214	3	Y	-0-					38
06	4170	X	3814	-0-	-356	-0-	498	1	3316	3	Y	-0-					38
07	4092	X	3434	-0-	-658	-0-	471	1	2963	3	Y	-0-					38
*08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	546	1	3793	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	182	1	4537	3	N	194	185	1			31
							213	9									
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	175	1	4451	3	N	-0-					31
05	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	180	1	4516	3	N	75					106
							83	9									
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	174	1	4401	3	N	133	188	1			51
							146	9									
07	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	188	1	4543	3	N	-0-					51
08	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	185	1	4489	3	N	74					125
							81	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	585	1	2850	3	N	41					81
							45	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	565	1	2763	3	N	20					101
							22	9									
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	589	1	2886	3	N	118	180	1			39
							130	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	571	1	2956	3	N	50					89
							55	9									
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	601	1	3040	3	N	31					120
							34	9									
08	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	548	1	2817	3	N	45					165
							50	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34472	X	29213	-0-	-5259	-0-	978	1	28235	2	N	-0-					-0-
04	30600	X	26984	-0-	-3616	-0-	908	1	26076	2	N	-0-					-0-
05	31620	X	27039	-0-	-4581	-0-	912	1	26127	2	N	-0-					-0-
06	28260	X	24244	-0-	-4016	-0-	834	1	23410	2	N	-0-					-0-
07	29202	X	25101	-0-	-4101	-0-	859	1	24242	2	N	-0-					-0-
08	29202	X	24498	-0-	-4704	-0-	853	1	23645	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	233	1	6724	2	N	-0-					-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	229	1	6562	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6767	-0-	-177	-0-	228	1	6539	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6263	-0-	-457	-0-	215	1	6048	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6298	-0-	-708	-0-	216	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6080	-0-	-926	-0-	212	1	5868	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	65	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	75	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	71	1	2523	2	N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	63	1	2476	2	N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	81	1	2346	2	N	-0-					-0-
*08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	95	1	2564	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	44	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	49	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	42	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	56	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	62	1	1664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	188	1	5433	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	185	1	5305	2	N	-0-					-0-
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	191	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	184	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	188	1	5294	2	N	-0-					-0-
*08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	189	1	5233	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	3	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	54	1	1560	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	47	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	51	1	1393	3	N	-0-					-0-
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1571	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2481	-0-	-743	-0-	84	1	2397	3	N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	116	1	3309	3	N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	113	1	3203	3	N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	122	1	3323	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	120	1	3274	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4295	-0-	-696	-0-	144	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4068	-0-	-522	-0-	137	1	3931	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	131	1	3759	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3269	-0-	-961	-0-	112	1	3157	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3651	-0-	-658	-0-	125	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3908	-0-	-401	-0-	136	1	3772	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	78	1	2135	3	N	33					170
							36	9									
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	89	1	2375	3	N	36					206
							40	9									
05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	71	1	1935	3	N	21	166	1			61
							23	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	N	32					93
							35	9									
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	92	1	2334	3	N	34					127
							37	9									
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	93	1	2369	3	Y	26	74	1			79
							29	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244	X	15770	-0-	-474	-0-	528	1	15242	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	15226	-0-	-284	-0-	512	1	14714	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	15642	-0-	-261	-0-	528	1	15114	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	14710	-0-	-680	-0-	506	1	14204	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	15227	-0-	-676	-0-	521	1	14706	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	15086	-0-	-693	-0-	525	1	14561	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	152	1	890	3	N	-0-					-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	551	1	5727	3	N	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7392	3	161	9	N	146					146
*08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7303	3	44	9	N	40	178	1			8

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5351	-0-	-43	-0-	179	1	5172	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5099	-0-	-121	-0-	172	1	4927	2	N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	181	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5056	-0-	-134	-0-	174	1	4882	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4903	-0-	-460	-0-	168	1	4735	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	182	1	5059	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	195	1	5615	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5881	-0-	-749	-0-	198	1	5683	2	N	-0-					-0-
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	244	1	6986	2	N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	236	1	6637	2	N	-0-					-0-
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	243	1	6850	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7140	-0-	-83	-0-	249	1	6891	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	130	1	5695	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5596	-0-	-284	-0-	184	1	5412	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	190	1	5579	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	177	1	5344	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	198	1	5499	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5664	-0-	-164	-0-	196	1	5468	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	20	1	3380	3	Y	-0-					153
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					153
							3269	3									
05	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	18	1	3368	3	Y	43					196
							47	9									
06	3360	X	3354	-0-	-6	-0-	21	1	3322	3	Y	10					206
							11	9									
07	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	23	1	3343	3	Y	9					215
							10	9									
08	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	18	1	3410	3	Y	-0-					215

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	10845	-0-	-1586	-0-	363	1	10482	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11191	-0-	-839	-0-	377	1	10814	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11344	-0-	-932	-0-	383	1	10961	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10178	-0-	-1402	-0-	350	1	9828	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10875	-0-	-688	-0-	372	1	10503	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	6740	-0-	-4823	-0-	235	1	6505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	22	1	3836	3	Y	25					167
							28	9									
04	4080	X	3836	-0-	-244	-0-	21	1	2	2	Y	36					203
							3773	3	40	9							
05	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	21	1	3900	3	Y	21					224
							23	9									
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	24	1	3844	3	Y	21					245
							23	9									
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	27	1	3992	3	Y	25	181	1			89
							28	9									
*08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3970	3	Y	20					109
							22	9									

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

03	4495	X	3235	-0-	-1260	-0-	148	1	3087	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3018	-0-	-1332	-0-	137	1	2881	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	148	1	3152	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	2423	-0-	-1387	-0-	109	1	2314	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2924	-0-	-858	-0-	136	1	2788	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2468	-0-	-818	-0-	115	1	2353	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

03	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	935	1	24937	3	Y	23	58	1			6
							25	9									
04	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	863	1	22827	3	Y	25	2	1			29
							28	9									
05	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	885	1	23339	3	Y	21	50	1			-0-
							23	9									
06	25800	X	22965	-0-	-2835	-0-	823	1	22141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	26660	X	22860	-0-	-3800	-0-	867	1	21993	3	Y	-0-					-0-
08	25885	X	22333	-0-	-3552	-0-	840	1	21443	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

03	8184	X	7889	-0-	-295	-0-	241	1	7648	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7737	-0-	-183	-0-	239	1	7498	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7977	-0-	-362	-0-	249	1	7728	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7636	-0-	-434	-0-	234	1	7402	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7992	-0-	-347	-0-	262	1	7730	3	N	-0-					-0-
*08	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	261	1	7756	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	96	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4001	-0-	-379	-0-	119	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	129	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	103	1	4082	2	N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	154	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	162	1	4366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	228	1	6580	2	N	-0-					-0-
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	209	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	219	1	6260	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5965	-0-	-5	-0-	205	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	222	1	6269	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5940	-0-	-229	-0-	207	1	5733	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

03	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	223	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	277	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	287	1	3371	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3504	-0-	-6	-0-	229	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	160	1	3367	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	165	1	3359	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

03	6634	X	6457	-0-	-177	-0-	166	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	206	1	6735	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6357	-0-	-277	-0-	173	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5982	-0-	-438	-0-	147	1	5835	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5984	-0-	-650	-0-	201	1	5783	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6010	-0-	-624	-0-	215	1	5795	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

03	7161	X	6329	-0-	-832	-0-	163	1	6166	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6135	-0-	-795	-0-	182	1	5953	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6409	-0-	-752	-0-	174	1	6235	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6031	-0-	-329	-0-	149	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	198	1	5711	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	208	1	5617	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

03	27900	X	23172	-0-	-4728	-0-	776	1	22396	2	N	-0-					-0-
04	24840	X	21933	-0-	-2907	-0-	738	1	21195	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	21315	-0-	-3702	-0-	719	1	20596	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	19279	-0-	-3881	-0-	663	1	18616	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	19380	-0-	-4180	-0-	663	1	18717	2	N	-0-					-0-
08	23157	X	19199	-0-	-3958	-0-	668	1	18531	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	504	1	724	3	N	7					83
							8	9									
04	900	N	48	-0-	-852	-0-	45	3	3	9	N	3					86
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	591	1	1225	3	N	10					96
							11	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	646	1	1006	3	N	18	80	1			34
							20	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	387	1	278	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	933	1	1278	3	Y	25	2	1			23
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	13892	-0-	-275	-0-	310	1	13582	2	N	-0-					-0-
04	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	293	1	12748	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12783	-0-	-609	-0-	287	1	12496	2	N	-0-					-0-
06	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	318	1	13558	2	N	-0-					-0-
07	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	326	1	13969	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	13755	-0-	-133	-0-	479	1	13276	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	690	1	7170	3	N	-0-					-0-
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	629	1	5506	3	N	-0-					-0-
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	679	1	7323	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	419	-0-	-4021	-0-	69	1	350	3	N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	635	1	5208	3	N	-0-					-0-
*08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	675	1	6886	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4750	-0-	-24	-0-	304	1	4446	2	N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	722	1	4301	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4663	-0-	-49	-0-	706	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4574	-0-	-16	-0-	301	1	4273	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	228	1	4829	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	224	1	4637	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	797	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	723	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	843	1	3012	2	N	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	826	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	714	1	2358	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	1641	-0-	-1862	-0-	488	1	1153	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	126	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	N	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	127	1	3487	2	N	-0-					-0-
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	123	1	3201	2	N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	125	1	3344	2	N	-0-					-0-
*08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	126	1	3349	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2846	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2738	-0-	-112	-0-	97	1	2641	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2835	-0-	-110	-0-	101	1	2734	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2727	-0-	-123	-0-	93	1	2634	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	105	1	2690	3	Y	-0-					-0-
*08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	104	1	2734	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	72	1	1995	3	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1920	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	64	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	69	1	1896	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	68	1	1845	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	10163	-0-	-2640	-0-	345	1	9818	3	Y	-0-					-0-
04	11610	X	9645	-0-	-1965	-0-	338	1	9307	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	9698	-0-	-1493	-0-	340	1	9358	3	Y	-0-					-0-
06	10470	X	9008	-0-	-1462	-0-	311	1	8697	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8993	-0-	-1392	-0-	330	1	8663	3	Y	-0-					-0-
08	10168	X	9013	-0-	-1155	-0-	328	1	8685	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

03	4929	X	4038	-0-	-891	-0-	153	1	3857	3	N	25					92
							28	9									
04	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	159	1	3941	3	N	19					111
							21	9									
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	180	1	4510	3	N	8	94	1			25
							9	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	152	1	3876	3	N	16					41
							18	9									
07	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	168	1	4028	3	N	8					49
							9	9									
08	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	178	1	4248	3	N	15					64
							17	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

03	13764	X	11218	-0-	-2546	-0-	376	1	10842	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11356	-0-	-1814	-0-	382	1	10974	2	N	-0-					-0-
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	452	1	12943	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	12274	-0-	-686	-0-	422	1	11852	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12727	-0-	-355	-0-	436	1	12291	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	12078	-0-	-1314	-0-	420	1	11658	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	198	1	8504	3	N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	276	1	8162	3	N	-0-					-0-
05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	281	1	8321	3	N	-0-					-0-
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	266	1	8073	3	N	-0-					-0-
07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	295	1	8344	3	N	-0-					-0-
*08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	292	1	8357	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	198	1	53	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

03	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	563	1	16085	2	N	-0-					-0-
04	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	700	1	19689	2	N	-0-					-0-
05	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	677	1	14356	2	N	-0-					-0-
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	492	1	10213	2	N	-0-					-0-
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	470	1	10165	2	N	-0-					-0-
*08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	467	1	9896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	130	1	3669	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	123	1	3407	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3564	-0-	-528	-0-	125	1	3439	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3383	-0-	-577	-0-	115	1	3268	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	131	1	3437	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	112	1	3048	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1184	1	10845	2	N	-0-					-0-
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1036	1	6340	2	N	-0-					-0-
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1050	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	1350	1	11220	2	N	-0-					-0-
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	1352	1	11136	2	N	-0-					-0-
*08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	1309	1	10007	2	N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	79	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	86	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	81	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	71	1	2825	2	N	-0-					-0-
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	96	1	2776	2	N	-0-					-0-
*08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	107	1	2901	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	73	1	2758	2	N	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	90	1	2937	2	N	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	85	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2009	-0-	-631	-0-	50	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1471	-0-	-1257	-0-	49	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1533	-0-	-1195	-0-	151	1	1382	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	1			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	12210	-0-	-562	-0-	273	1	11937	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11314	-0-	-806	-0-	254	1	11060	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11917	-0-	-204	-0-	268	1	11649	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11639	-0-	-181	-0-	267	1	11372	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10927	-0-	-1287	-0-	374	1	10553	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	12128	-0-	-86	-0-	422	1	11706	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6542	-0-	-216	-0-	219	1	6323	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6169	-0-	-371	-0-	208	1	5961	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6301	-0-	-333	-0-	213	1	6088	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5832	-0-	-588	-0-	201	1	5631	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6034	-0-	-507	-0-	207	1	5827	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	211	1	5857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4869	-0-	-153	-0-	163	1	4706	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	160	1	4588	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	162	1	4637	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4379	-0-	-391	-0-	151	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	156	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	157	1	4341	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	141	1	4081	2	N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	139	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	140	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3516	2	N	-0-					-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	144	1	4059	2	N	-0-					-0-
*08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	144	1	4002	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4554	-0-	-1150	-0-	165	1	4388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5460	X	4654	-0-	-806	-0-	164	1	4490	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	184	1	5014	3	Y	-0-					-0-
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	172	1	4659	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	186	1	4711	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	177	1	4530	3	Y	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	300	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	437	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	423	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	361	1	1472	2	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	2	N	-0-					-0-
08	930	N	801	-0-	-129	-0-	28	1	773	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	4	1	762	3	N	-0-					74
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					74
							1081	3									
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	25	1	414	3	N	-0-					74
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1179	3	N	-0-					74
07	1116	N	733	-0-	-383	-0-	5	1	728	3	N	-0-					74
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	47	1	2224	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	45	1	2080	3	N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	51	1	2330	3	N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	55	1	2343	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	54	1	2321	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5145	-0-	-342	-0-	115	1	5030	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	163	1	4846	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	166	1	5003	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4948	-0-	-182	-0-	154	1	4794	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5147	-0-	-61	-0-	174	1	4973	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	5132	-0-	-45	-0-	172	1	4960	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	185	-0-	-311	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
04	600	N	98	-0-	-502	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
05	651	N	70	-0-	-581	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	856	1	7357	3	Y	-0-					16
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	805	1	6366	3	Y	-0-					16
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	910	1	5860	3	Y	-0-					16
*06	8340	X	7244	-0-	-1096	-0-	812	1	6379	3	Y	48	47	1			17
							53	9									
07	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	845	1	7387	3	Y	-0-					17
*08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	1106	1	8181	3	Y	-0-					17

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8260	-0-	-358	-0-	213	1	8047	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7998	-0-	-192	-0-	237	1	7761	2	N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	236	1	8467	2	N	-0-					-0-
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	223	1	8846	2	N	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	297	1	8550	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8576	-0-	-135	-0-	307	1	8269	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	14208	-0-	-1788	-0-	475	1	13733	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	13590	-0-	-1740	-0-	457	1	13133	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	13746	-0-	-1258	-0-	464	1	13282	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12753	-0-	-1617	-0-	439	1	12314	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	12485	-0-	-2085	-0-	427	1	12058	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	11806	-0-	-2392	-0-	411	1	11395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8118	-0-	-872	-0-	272	1	7846	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7953	-0-	-327	-0-	268	1	7685	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8309	-0-	-247	-0-	280	1	8029	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8167	-0-	-83	-0-	281	1	7886	2	N	-0-					-0-
07	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	317	1	8939	2	N	-0-					-0-
*08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	348	1	9657	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

03	8711	X	8118	-0-	-593	-0-	272	1	7846	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7815	-0-	-615	-0-	263	1	7552	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8184	-0-	-310	-0-	276	1	7908	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7939	-0-	-281	-0-	273	1	7666	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8305	-0-	-3	-0-	284	1	8021	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	8106	-0-	-78	-0-	282	1	7824	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	45	1	7767	3	N	67	181	1			79
							74	9									
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	61					140
							6783	3	67	9							
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	37	1	6989	3	N	61					201
							67	9									
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	42	1	6834	3	N	38					239
							42	9									
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	52	1	7632	3	N	78	185	1			132
							86	9									
*08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	38	1	7481	3	N	52					184
							57	9									

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

03	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	999	1	7690	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7802	-0-	-658	-0-	969	1	6833	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8178	-0-	-564	-0-	1007	1	7171	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	8162	-0-	-298	-0-	977	1	7185	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	6825	-0-	-1855	-0-	974	1	5851	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	6528	-0-	-2152	-0-	951	1	5577	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	364	1	9420	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
04	9030	X	8616	-0-	-414	-0-	316	1	8212	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	368	1	9490	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
06	9780	X	9271	-0-	-509	-0-	340	1	8864	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
07	10106	X	9927	-0-	-179	-0-	383	1	9472	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
08	9951	X	9711	-0-	-240	-0-	373	1	9269	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

03	5456	X	5428	-0-	-28	-0-	199	1	5229	3	Y	-0-					49
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	198	1	5412	3	Y	23					72
							25	9									
05	4154	X	1714	-0-	-2440	-0-	60	1	1652	3	Y	2					74
							2	9									
06	5250	X	3762	-0-	-1488	-0-	132	1	3630	3	Y	-0-					74
07	5828	X	4130	-0-	-1698	-0-	155	1	3975	3	Y	-0-					74
08	5828	X	4764	-0-	-1064	-0-	177	1	4587	3	Y	-0-					74

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	527	1	2443	3	Y	-0-					30
04	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	509	1	2312	3	Y	-0-					30
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	528	1	2478	3	Y	10					40
							11	9									
06	2880	X	2434	-0-	-446	-0-	494	1	1940	3	Y	-0-					40
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	533	1	2489	3	Y	10					50
							11	9									
*08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	538	1	2636	3	Y	10					60
							11	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

03	155	N	33	-0-	-122	-0-	23	1	10	9	N	9					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					55
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	70	70	1			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	167	1	6301	2	N	-0-					-0-
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	188	1	6150	2	N	-0-					-0-
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	178	1	6375	2	N	-0-					-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	153	1	6042	2	N	-0-					-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	211	1	6080	2	N	-0-					-0-
*08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	231	1	6234	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	43	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	41	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	3	N	-0-					-0-
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

03	3070	N	3063	-0-	-7	-0-	108	1	2955	3	Y	-0-					-0-
04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	104	1	2851	3	Y	-0-					-0-
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	108	1	2974	3	Y	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	103	1	2883	3	Y	-0-					-0-
07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	111	1	2863	3	Y	-0-					-0-
*08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

03	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	92	1	2403	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	90	1	2473	3	Y	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	107	1	2955	3	Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	98	1	2729	3	Y	-0-					-0-
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	105	1	2711	3	Y	-0-					-0-
*08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	99	1	2632	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

03	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	95	1	2710	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	91	1	2559	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	96	1	2609	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	81	1	2328	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	88	1	2365	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	87	1	2341	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

03	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	124	1	5616	3	N	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	120	1	5423	3	N	-0-					-0-
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	122	1	5556	3	N	-0-					-0-
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	112	1	5313	3	N	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	126	1	5433	3	N	-0-					-0-
*08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	129	1	5530	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	222	1	9550	3	N	-0-					-0-
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	213	1	9065	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	9066	-0-	-172	-0-	203	1	8863	3	N	-0-					-0-
06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	199	1	8846	3	N	-0-					-0-
07	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	236	1	9728	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8699	-0-	-539	-0-	206	1	8493	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		22210	-0-	22210	161249	748	1	21462	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		20341	-0-	20341	181590	690	1	19651	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		21178	-0-	21178	202768	720	1	20458	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		20375	-0-	20375	223143	676	1	19699	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		20639	-0-	20639	243782	728	1	19911	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		20161	-0-	20161	263943	713	1	19448	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	104	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	101	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	111	1	4803	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	160	1	4495	2	N	-0-					-0-
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4740	2	N	-0-					-0-
*08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	174	1	4829	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2168	-0-	-1432	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2017	-0-	-1703	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	1673	-0-	-1927	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1580	-0-	-1706	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	927	1	763	3	Y	-0-					20
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	897	1	664	3	Y	10					30
							11	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	928	1	672	3	Y	26	23	1			33
							29	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	888	1	510	3	Y	17					50
							19	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	927	1	751	3	Y	7					57
							8	9									
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	923	1	606	3	Y	10					67
							11	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	11360	-0-	-513	-0-	380	1	10980	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10945	-0-	-455	-0-	368	1	10577	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11258	-0-	-460	-0-	380	1	10878	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10697	-0-	-643	-0-	368	1	10329	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10919	-0-	-613	-0-	374	1	10545	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10827	-0-	-519	-0-	377	1	10450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	13470	-0-	-387	-0-	451	1	13019	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	12908	-0-	-322	-0-	434	1	12474	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	13365	-0-	-306	-0-	451	1	12914	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12764	-0-	-436	-0-	439	1	12325	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	13008	-0-	-477	-0-	445	1	12563	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	12892	-0-	-593	-0-	449	1	12443	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	3			N	-0-					-0-
04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	3			N	-0-					-0-
05	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	3			N	-0-					-0-
06	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			N	-0-					-0-
07	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	3			N	-0-					-0-
*08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	69	1	7115	3	N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	59	1	3	2	N	-0-					-0-
							5975	3									
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	61	1	6191	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4145	-0-	-1075	-0-	50	1	4095	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	2343	-0-	-3051	-0-	36	1	2307	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4802	-0-	-592	-0-	332	1	4470	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	855	1	1866	2	N	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	838	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	869	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	853	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	927	1	3481	2	N	-0-					-0-
*08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	854	1	2238	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2697	-0-	-1674	-0-	724	1	1948	3	N	23					135
							25	9									
04	4230	X	3105	-0-	-1125	-0-	695	1	1	2	N	4					139
							2405	3	4	9							
05	3131	X	1846	-0-	-1285	-0-	719	1	1116	3	N	10					149
							11	9									
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	711	1	3480	3	N	1					150
							1	9									
07	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	427	1	1550	3	N	1					151
							1	9									
08	3224	X	900	-0-	-2324	-0-	404	1	496	3	N	-0-					151

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	232	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8546	-0-	-364	-0-	253	1	8293	2	N	-0-					-0-
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	258	1	9240	2	N	-0-					-0-
06	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	216	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8614	-0-	-376	-0-	289	1	8325	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8330	-0-	-1156	-0-	298	1	8032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	40	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	293	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	842	1	5197	2	N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	608	1	3457	2	N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	139	1	4010	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3941	-0-	-1608	-0-	141	1	3800	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	179	1	7985	3	N	-0-					-0-
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	173	1	7560	3	N	-0-					-0-
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	175	1	7756	3	N	-0-					-0-
06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	160	1	7406	3	N	-0-					-0-
07	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	184	1	7713	3	N	-0-					-0-
*08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	184	1	7685	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	13235	-0-	-3815	-0-	459	1	12776	3	Y	-0-					-0-
04	16260	X	14424	-0-	-1836	-0-	504	1	13920	3	Y	-0-					-0-
05	16802	X	15700	-0-	-1102	-0-	550	1	15150	3	Y	-0-					-0-
06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	509	1	14331	3	Y	-0-					-0-
07	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	587	1	15453	3	Y	-0-					-0-
*08	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	573	1	15118	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	86	1	3268	2	N	-0-					-0-
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2906	2	N	-0-					-0-
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	84	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	72	1	2851	2	N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-					-0-
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	111	1	2990	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	1089	3	N	-0-					20
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					20
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	152	1	977	3	N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	101	1			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	893	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	956	1	3796	2	N	-0-			-0-
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	988	1	4280	2	N	-0-			-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	944	1	4099	2	N	-0-			-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	967	1	3444	2	N	-0-			-0-
*08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	1019	1	4087	2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	849	1	2794	2	N	-0-			-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	817	1	2736	2	N	-0-			-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	847	1	2571	2	N	-0-			-0-
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	786	1	2800	2	N	-0-			-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	866	1	2634	2	N	-0-			-0-
*08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	197	1	2626	2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

03	837	N	821	-0-	-16	-0-	21	1	800	2	N	-0-			-0-
04	810	N	400	-0-	-410	-0-	12	1	388	2	N	-0-			-0-
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	6	1	201	2	N	-0-			-0-
06	780	N	170	-0-	-610	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	316	1	720	2	N	-0-			-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	541	1	909	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

03	10540	X	10352	-0-	-188	-0-	338	1	10014	3	N	-0-			-0-
04	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	330	1	9701	3	N	-0-			-0-
05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	365	1	10579	3	N	-0-			-0-
06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	330	1	9889	3	N	-0-			-0-
07	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	371	1	10493	3	N	-0-			-0-
*08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	379	1	10756	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

03	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	71	1	1938	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	68	1	1861	3	N	-0-			-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	2003	3	N	-0-			-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	69	1	1925	3	N	-0-			-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	74	1	1937	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	31	1	5435	3	N	-0-					95
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					95
							5243	3									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	28	1	5403	3	N	-0-					95
06	5160	X	5118	-0-	-42	-0-	31	1	5087	3	N	-0-					95
07	5332	X	5329	-0-	-3	-0-	35	1	5294	3	N	-0-					95
08	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	25	1	5167	3	N	-0-					95

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4606	-0-	-726	-0-	4606	3			N	-0-					79
04	4770	X	4477	-0-	-293	-0-	2	2	4475	3	N	-0-					79
05	4929	X	4716	-0-	-213	-0-	4716	3			N	-0-					79
06	4740	X	4522	-0-	-218	-0-	4522	3			N	-0-					79
07	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	3			N	-0-					79
08	4712	X	4613	-0-	-99	-0-	4613	3			N	-0-					79

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	123	1	3596	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	118	1	3427	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	125	1	3516	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	116	1	3399	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	126	1	3469	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	125	1	3389	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	213	1	6403	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	6059	-0-	-181	-0-	197	1	5862	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5833	-0-	-615	-0-	190	1	5643	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5474	-0-	-766	-0-	173	1	5301	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	5833	-0-	-615	-0-	198	1	5635	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	5550	-0-	-898	-0-	185	1	5365	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	259	1	7252	3	Y	-0-					2
04	7470	X	6975	-0-	-495	-0-	241	1	6734	3	Y	-0-					2
05	7719	X	7133	-0-	-586	-0-	251	1	6882	3	Y	-0-					2
06	7320	X	6861	-0-	-459	-0-	236	1	6625	3	Y	-0-					2
07	7564	X	6833	-0-	-731	-0-	250	1	6583	3	Y	-0-					2
08	7502	X	6850	-0-	-652	-0-	248	1	6602	3	Y	-0-					2

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8167	-0-	-451	-0-	210	1	7957	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	8005	-0-	-65	-0-	237	1	7768	2	N	-0-					-0-
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	223	1	7964	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7584	-0-	-306	-0-	187	1	7397	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7571	-0-	-706	-0-	254	1	7317	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7624	-0-	-653	-0-	273	1	7351	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	16	1	2760	3	N	22					122
							24	9									
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	16					138
							2781	3	18	9							
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	N	21					159
							23	9									
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	16	1	2520	3	N	5					164
							6	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	18	1	2584	3	N	5					169
							6	9									
*08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2529	3	N	5					174
							6	9									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	189	1	7129	2	N	-0-					-0-
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	224	1	7319	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7152	-0-	-164	-0-	195	1	6957	2	N	-0-					-0-
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	175	1	6934	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6919	-0-	-397	-0-	232	1	6687	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7071	-0-	-245	-0-	252	1	6819	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	12701	-0-	-195	-0-	425	1	12276	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	12046	-0-	-434	-0-	405	1	11641	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	12872	-0-	-24	-0-	434	1	12438	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11543	-0-	-907	-0-	397	1	11146	2	N	-0-					-0-
07	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	461	1	13003	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	12853	-0-	-12	-0-	447	1	12406	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6922	-0-	-673	-0-	254	1	6638	3	N	27					231
							30	9									
04	7350	X	7227	-0-	-123	-0-	268	1	6935	3	N	22					253
							24	9									
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	281	1	7304	3	N	11	185	1			79
							12	9									
06	6870	X	6779	-0-	-91	-0-	250	1	6516	3	N	12					91
							13	9									
07	7471	X	7352	-0-	-119	-0-	286	1	7049	3	N	15					106
							17	9									
08	7595	X	6895	-0-	-700	-0-	269	1	6608	3	N	16					122
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	145	1	6500	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	141	1	6133	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	146	1	6292	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	6238	-0-	-182	-0-	133	1	6105	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	155	1	6354	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	6476	-0-	-158	-0-	153	1	6323	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	778	1	2789	3	N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	729	1	2277	3	N	-0-					-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	651	1	3279	3	N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	791	1	4025	3	N	-0-					-0-
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	841	1	4372	3	N	-0-					-0-
*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	814	1	3532	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3936	-0-	-869	-0-	1125	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	1111	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	1023	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3372	-0-	-1278	-0-	970	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3762	-0-	-1043	-0-	1065	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3767	-0-	-945	-0-	1070	1	2697	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	46	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	48	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	46	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	987	-0-	-439	-0-	342	1	645	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	896	-0-	-530	-0-	31	1	865	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5228	-0-	-910	-0-	175	1	5053	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	173	1	4960	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5264	-0-	-347	-0-	178	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4777	-0-	-623	-0-	164	1	4613	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5071	-0-	-230	-0-	174	1	4897	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	178	1	4923	2	N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6276	-0-	-606	-0-	371	1	5905	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5926	-0-	-734	-0-	345	1	5581	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6398	-0-	-546	-0-	321	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6679	-0-	-41	-0-	361	1	6318	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	378	1	6335	2	N	-0-					-0-
*08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	396	1	6083	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	121	1	3481	2	N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	118	1	3380	2	N	-0-					-0-
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	122	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	122	1	3414	2	N	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	126	1	3543	2	N	-0-					-0-
*08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	127	1	3528	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1028	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1032	1	5787	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4453	-0-	-2367	-0-	995	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	1048	1	7056	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	780	-0-	-6257	-0-	780	1			N	-0-					-0-
08	7037	X	3908	-0-	-3129	-0-	382	1	3526	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	1			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	1			N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	86	1	3233	2	N	-0-					-0-
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	179	1	5843	2	N	-0-					-0-
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	156	1	5566	2	N	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	176	1	6957	2	N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	228	1	6571	2	N	-0-					-0-
*08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	186	1	5036	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	273	1	6933	3	N	36					49
							40	9									
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	266	1	6671	3	N	-0-					49
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	278	1	6927	3	N	54	68	1			35
							59	9									
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	259	1	6619	3	N	128	110	1			53
							141	9									
07	6975	X	6808	-0-	-167	-0-	272	1	6536	3	N	-0-					53
08	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	263	1	6411	3	N	32					85
							35	9									

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	7086	-0-	-106	-0-	183	1	6903	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6855	-0-	-15	-0-	203	1	6652	2	N	-0-					-0-
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	198	1	7079	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6522	-0-	-348	-0-	161	1	6361	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6333	-0-	-766	-0-	212	1	6121	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6536	-0-	-749	-0-	234	1	6302	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7410	-0-	-1611	-0-	248	1	7162	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7165	-0-	-1295	-0-	241	1	6924	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7352	-0-	-615	-0-	248	1	7104	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6972	-0-	-408	-0-	240	1	6732	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7010	-0-	-399	-0-	240	1	6770	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	242	1	6714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	107	1	4395	3	N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	93	1	3891	3	N	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	90	1	3881	3	N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	100	1	3999	3	N	-0-					-0-
*08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1058	1	7280	3	N	-0-					-0-
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1081	1	7305	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7768	-0-	-509	-0-	1012	1	6756	3	N	-0-					-0-
06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	1105	1	7881	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	6333	-0-	-1944	-0-	940	1	5393	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	6158	-0-	-2119	-0-	947	1	5211	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	670	1	3073	3	N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	171	1	4651	3	Y	-0-					8
04	4620	X	4606	-0-	-14	-0-	164	1	4442	3	Y	-0-					8
05	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	167	1	4547	3	Y	-0-					8
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	161	1	4376	3	Y	-0-					8
07	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	168	1	4307	3	Y	-0-					8
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	177	1	4573	3	Y	-0-					8

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	160	1	4622	2	N	-0-					-0-
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	156	1	4487	2	N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	160	1	4578	2	N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	150	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	151	1	4250	2	N	-0-					-0-
*08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	143	1	3957	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1950	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	75	1	1986	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2103	3	Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	80	1	2012	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	78	1	1953	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	3	1	9	N	1					1
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					1
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					1
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					1
*08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					1

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
*08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8383	-0-	-359	-0-	185	1	8198	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7931	-0-	-529	-0-	178	1	7753	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8494	-0-	-248	-0-	186	1	8308	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	8136	-0-	-174	-0-	176	1	7960	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	197	1	8114	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8263	-0-	-231	-0-	195	1	8068	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	139	1	4207	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	127	1	3751	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	133	1	3880	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	142	1	4275	3	N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	167	1	4730	3	N	-0-					-0-
*08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	164	1	4569	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	102	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	120	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	107	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	93	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	136	1	3919	2	N	-0-					-0-
*08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	160	1	4313	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6501	-0-	-319	-0-	679	1	5822	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6157	-0-	-1313	-0-	600	1	5557	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	6523	-0-	-1196	-0-	640	1	5883	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6113	-0-	-1357	-0-	614	1	5499	3	N	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	672	1	5991	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	647	1	5838	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	688	1	8933	2	N	-0-					-0-
04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	311	1	10181	2	N	-0-					-0-
05	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	288	1	10307	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	234	1	9246	2	N	-0-					-0-
07	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	321	1	9261	2	N	-0-					-0-
*08	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	328	1	8857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9724	-0-	-258	-0-	251	1	9473	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	8588	-0-	-1072	-0-	255	1	8333	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9197	-0-	-785	-0-	250	1	8947	2	N	-0-			-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	244	1	9651	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9547	-0-	-435	-0-	320	1	9227	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	8649	-0-	-1085	-0-	309	1	8340	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			89
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			89
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			89
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			89
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			89
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4843	-0-	-551	-0-	102	1	4741	3	N	-0-			-0-
04	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	105	1	4714	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	122	1	5489	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	111	1	5199	3	N	-0-			-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	137	1	5692	3	N	-0-			-0-
*08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	128	1	5446	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5600	-0-	-1468	-0-	188	1	5412	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	5468	-0-	-1372	-0-	184	1	5284	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	6089	-0-	-886	-0-	205	1	5884	2	N	-0-			-0-
06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	237	1	6640	2	N	-0-			-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	283	1	7972	2	N	-0-			-0-
*08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	260	1	7198	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	56	1	1467	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	49	1	1344	3	Y	-0-			-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	65	1	1691	3	Y	-0-			-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	57	1	1538	3	Y	-0-			-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	56	1	1420	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	3	Y	-0-			3
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-			3
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	42	1	1149	3	Y	-0-			3
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	34	1	999	3	Y	-0-			3
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	43	1	1052	3	Y	2			5
							2	9							
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	42	1	1065	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	135	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	5037	-0-	-3	-0-	149	1	4888	2	N	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	143	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5004	-0-	-66	-0-	123	1	4881	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	172	1	4964	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5267	-0-	-3	-0-	188	1	5079	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	380	1	10956	2	N	-0-					-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	383	1	10992	2	N	-0-					-0-
05	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	414	1	11869	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	11186	-0-	-124	-0-	385	1	10801	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11030	-0-	-719	-0-	378	1	10652	2	N	-0-					-0-
*08	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	432	1	11991	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9705	-0-	-246	-0-	327	1	9378	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9279	-0-	-351	-0-	313	1	8966	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9303	-0-	-586	-0-	319	1	8984	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	9085	-0-	-455	-0-	298	1	8787	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	335	1	9170	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	9406	-0-	-297	-0-	332	1	9074	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9637	-0-	-593	-0-	337	1	9300	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8025	-0-	-1695	-0-	281	1	7744	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	8844	-0-	-1293	-0-	310	1	8534	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8584	-0-	-1226	-0-	294	1	8290	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	8889	-0-	-1248	-0-	323	1	8566	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8806	-0-	-835	-0-	321	1	8485	3	N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	106	1	2753	3	Y	80					92
							88	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	95	1	2455	3	Y	-0-					92
05	2759	N	2632	-0-	-127	-0-	95	1	2537	3	Y	-0-					92
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	92	1	2498	3	Y	77	158	1			11
							85	9									
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	103	1	2570	3	Y	-0-					11
*08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	103	1	2566	3	Y	1					12
							1	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	113	1	3052	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	102	1	2736	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3082	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3060	X	2926	-0-	-134	-0-	107	1	2819	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	116	1	2949	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	109	1	2726	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24025	X	23254	-0-	-771	-0-	779	1	22475	2	N	-0-					-0-
04	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	741	1	21271	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	21849	-0-	-37	-0-	737	1	21112	2	N	-0-					-0-
06	22500	X	20343	-0-	-2157	-0-	700	1	19643	2	N	-0-					-0-
07	23250	X	20908	-0-	-2342	-0-	716	1	20192	2	N	-0-					-0-
08	23250	X	20653	-0-	-2597	-0-	719	1	19934	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

03	2542	X	333	-0-	-2209	-0-	333	1			N	-0-					10
04	2460	X	435	-0-	-2025	-0-	435	1			N	-0-					10
05	899	X	546	-0-	-353	-0-	546	1			N	-0-					10
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	703	1	357	3	N	-0-					10
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	880	1	4257	3	N	-0-					10
*08	3100	N	4935	-0-	1835	1835	871	1	4034	3	N	27					37
							30	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

03	7223	X	5546	-0-	-1677	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
06	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6122	-0-	-512	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
*08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

03	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					-0-
04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
05	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	3			N	-0-					-0-
06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	3			N	-0-					-0-
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
*08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

03	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	44	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1614	-0-	-486	-0-	48	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	971	-0-	-1075	-0-	27	1	944	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1446	-0-	-204	-0-	36	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	620	-0-	-1085	-0-	21	1	599	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1512	-0-	-193	-0-	54	1	1458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4094	-0-	-226	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3848	-0-	-472	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4271	-0-	-193	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9881	-0-	-690	-0-	331	1	9550	2	N	-0-					-0-
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	332	1	9537	2	N	-0-					-0-
05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	340	1	9746	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9520	-0-	-200	-0-	327	1	9193	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9516	-0-	-683	-0-	326	1	9190	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9511	-0-	-688	-0-	331	1	9180	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	15	1	2636	3	N	-0-					76
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					76
							2591	3									
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	15	1	3001	3	N	-0-					76
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	17	1	2776	3	N	-0-					76
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	19	1	2936	3	N	-0-					76
*08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	14	1	2938	3	N	-0-					76

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	488	1	4528	2	N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	503	1	4682	2	N	-0-					-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	515	1	5119	2	N	-0-					-0-
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	471	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4116	-0-	-1247	-0-	482	1	3634	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	3799	-0-	-1843	-0-	136	1	3663	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	341	1	6058	3	N	-0-					-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	330	1	4090	3	N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	332	1	3789	3	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	330	1	4108	3	N	-0-					-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	341	1	4496	3	N	-0-					-0-
*08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	9016	-0-	-191	-0-	302	1	8714	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8471	-0-	-439	-0-	285	1	8186	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8493	-0-	-342	-0-	286	1	8207	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8199	-0-	-531	-0-	282	1	7917	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7979	-0-	-1042	-0-	273	1	7706	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8035	-0-	-986	-0-	280	1	7755	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	830	1	23969	2	N	-0-					-0-
04	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	1024	1	29412	2	N	-0-					-0-
05	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	953	1	27308	2	N	-0-					-0-
06	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	787	1	22090	2	N	-0-					-0-
07	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	752	1	21224	2	N	-0-					-0-
08	19189	X	18333	-0-	-856	-0-	638	1	17695	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	18	1	3047	3	N	11					35
							12	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					35
							3160	3									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	3	N	-0-					35
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	21	1	3366	3	N	-0-					35
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	22	1	3301	3	N	-0-					35
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	16	1	3148	3	N	-0-					35

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	122	1	3415	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	118	1	3292	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	121	1	3418	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	115	1	3244	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	126	1	3392	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	125	1	3397	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	514	1	5048	2	N	-0-					-0-
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	581	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	534	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	457	1	4054	2	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	569	1	4420	2	N	-0-					-0-
*08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	690	1	5058	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	653	1	3385	3	Y	-0-					16
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	597	1	3215	3	Y	-0-					16
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	603	1	4014	3	Y	-0-					16
*06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	527	1	4656	3	Y	89	74	1			31
							98	9									
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	535	1	4846	3	Y	-0-					31
*08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	529	1	6764	3	Y	-0-					31

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	10699	-0-	-368	-0-	358	1	10341	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10499	-0-	-211	-0-	353	1	10146	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9751	-0-	-1316	-0-	329	1	9422	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9517	-0-	-1193	-0-	327	1	9190	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	9807	-0-	-1260	-0-	336	1	9471	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9487	-0-	-1363	-0-	330	1	9157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	237	1	6837	2	N	-0-					-0-
04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	256	1	7353	2	N	-0-					-0-
05	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	258	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	246	1	6905	2	N	-0-					-0-
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	258	1	7268	2	N	-0-					-0-
*08	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	264	1	7328	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	143	1	3899	3	Y	-0-					75
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	3	Y	25					100
							28	9									
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	143	1	3872	3	Y	41					141
							45	9									
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	139	1	3790	3	Y	26	117	1			50
							29	9									
07	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	144	1	3824	3	Y	30					80
							33	9									
08	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	147	1	3816	3	Y	20					100
							22	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

03	5239	X	5045	-0-	-194	-0-	130	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	155	1	5083	2	N	-0-					-0-
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	146	1	5212	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4894	-0-	-176	-0-	121	1	4773	2	N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	182	1	5235	2	N	-0-					-0-
*08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	191	1	5170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3840	-0-	-407	-0-	22	1	3784	3	N	31					232
							34	9									
04	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	20	1	2	2	N	2	159	1			75
							3667	3	2	9							
05	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	20	1	3819	3	N	21					96
							23	9									
06	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	23	1	3682	3	N	8					104
							9	9									
07	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	26	1	3909	3	N	-0-					104
*08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					104

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1058	1	6379	2	N	-0-					-0-
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1050	1	6896	2	N	-0-					-0-
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1032	1	5579	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5199	-0-	-1011	-0-	781	1	4418	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5151	-0-	-1266	-0-	985	1	4166	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6117	-0-	-300	-0-	1021	1	5096	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1103	1	8883	2	N	-0-					-0-
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1078	1	8630	2	N	-0-					-0-
05	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	1083	1	7773	2	N	-0-					-0-
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	1040	1	8746	2	N	-0-					-0-
07	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	1119	1	7431	2	N	-0-					-0-
*08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	1173	1	8449	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	171	1	6471	2	N	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	187	1	6118	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7114	-0-	-16	-0-	194	1	6920	2	N	-0-					-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	176	1	6959	2	N	-0-					-0-
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	244	1	7044	2	N	-0-					-0-
*08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	261	1	7062	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					3
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					3
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					3
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845	3	N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		1382	-0-	1382	1382	716	1	666	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		840	-0-	840	2222	840	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		116	-0-	116	2338	116	1			N	-0-					-0-
*08	4589	X	2251	-0-	-2338	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	3			N	-0-					-0-
04	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
05	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	3			N	-0-					-0-
06	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-					-0-
07	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	3			N	-0-					-0-
*08	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	34	1	962	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	36	1	1017	3	N	-0-					-0-
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	29	1	862	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	32	1	956	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	33	1	1006	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

03	2139	N	1589	-0-	-550	-0-	58	1	1531	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1368	-0-	-552	-0-	49	1	1319	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	48	1	1271	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	52	1	1462	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	729	-0-	-697	-0-	25	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	38	1	1010	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

03	5952	X	5777	-0-	-175	-0-	135	1	5642	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	130	1	5452	3	Y	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	136	1	5610	3	Y	-0-					-0-
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	131	1	5462	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5686	-0-	-80	-0-	144	1	5542	3	Y	-0-					-0-
*08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	144	1	5664	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

03	7130	X	7058	-0-	-72	-0-	334	1	6724	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6856	-0-	-164	-0-	328	1	6524	3	Y	4					4
							4	9									
05	7254	X	7000	-0-	-254	-0-	333	1	6666	3	Y	1					5
							1	9									
06	6780	X	6627	-0-	-153	-0-	312	1	6314	3	Y	1					6
							1	9									
07	7006	X	6806	-0-	-200	-0-	332	1	6461	3	Y	12					18
							13	9									
08	7006	X	6574	-0-	-432	-0-	322	1	6250	3	Y	2					20
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3707	X	2418	-0-	-1289	-0-	627	1	1791	3	N	-0-					63
04	2550	X	676	-0-	-1874	-0-	107	1	569	3	N	-0-					63
05	2635	X	1551	-0-	-1084	-0-	340	1	1211	3	N	-0-					63
06	2550	X	2014	-0-	-536	-0-	253	1	1761	3	N	-0-					63
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					63
*08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	163	1	2591	3	N	-0-					63
	HARRIS FAMILY GU				WELL #: 1	RRCID -> 229432	COMPL. DATE 03/07/2007				TOTAL DEPTH 8316		PERF. 8586 - 10200				
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	2	N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	336	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	330	1	3974	2	N	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	276	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	190	1	3821	2	N	-0-					-0-
*08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	190	1	3737	2	N	-0-					-0-
	DIXON, MCFARLAND				WELL #: 8	RRCID -> 229433	COMPL. DATE 04/27/2007				TOTAL DEPTH 6620		PERF. 7040 - 9091				
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	870	1	1641	3	N	62					67
							68	9									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	948	1	2886	3	N	-0-					67
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	974	1	2826	3	N	-0-					67
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	915	1	1996	3	N	-0-					67
07	2542	X	524	-0-	-2018	-0-	469	1	55	9	Y	50	102	1			15
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	5	5	1			15
	FULLER, JOYCE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229436	COMPL. DATE 05/07/2007				TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5765 - 8542				
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	20	1	3423	3	N	8					207
							9	9									
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	7					214
							3288	3	8	9							
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3575	3	N	12	179	1			47
							13	9									
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	19	1	3142	3	N	-0-					47
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	24	1	3638	3	N	-0-					47
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	N	-0-					47
	DIXON, MCFARLAND				WELL #: 7	RRCID -> 229439	COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 6652		PERF. 7679 - 8147				
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	691	1	5569	3	N	-0-					85
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	665	1	4915	3	N	-0-					85
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	700	1	4400	3	N	-0-					85
06	6060	X	4883	-0-	-1177	-0-	682	1	4201	3	N	-0-					85
07	6262	X	4670	-0-	-1592	-0-	698	1	3913	3	Y	54	131	1			8
							59	9									
08	6262	X	4853	-0-	-1409	-0-	723	1	4129	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
	TURNAGE-BELUE				WELL #: 1	RRCID -> 229440	COMPL. DATE 04/23/2007				TOTAL DEPTH 6989		PERF. 7488 - 8690				
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1015	1	5021	3	N	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	975	1	4704	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	2161	-0-	-4411	-0-	925	1	1236	3	N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	986	1	5437	3	N	-0-					-0-
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	1055	1	6455	3	N	-0-					-0-
*08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	1040	1	5822	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	129	1	3656	3	Y	-0-			35
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	3	Y	-0-			35
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	149	1	4086	3	Y	-0-			35
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	140	1	3909	3	Y	-0-			35
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	150	1	3967	3	Y	-0-			35
*08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	146	1	3803	3	Y	-0-			35

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	233	1	8820	2	N	-0-			-0-
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	259	1	8482	2	N	-0-			-0-
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	241	1	8634	2	N	-0-			-0-
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	208	1	8238	2	N	-0-			-0-
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	294	1	8467	2	N	-0-			-0-
*08	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	312	1	8424	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5242	-0-	-524	-0-	176	1	5066	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	173	1	4953	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5314	-0-	-80	-0-	179	1	5135	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	163	1	4585	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	181	1	5114	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	171	1	4744	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	200	1	6031	3	N	-0-			-0-
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	198	1	5953	3	N	-0-			-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	221	1	6479	3	N	-0-			-0-
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	206	1	6324	3	N	-0-			-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	212	1	5965	3	N	-0-			-0-
*08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	185	1	5295	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	214	1	6172	2	N	-0-			-0-
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	248	1	7108	2	N	-0-			-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	311	1	8902	2	N	-0-			-0-
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	297	1	8332	2	N	-0-			-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	297	1	8382	2	N	-0-			-0-
*08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	270	1	7479	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	1003	1	4566	2	N	-0-			-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	581	1	3678	2	N	-0-			-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	772	1	4372	2	N	-0-			-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	830	1	4699	2	N	-0-			-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	856	1	4807	2	N	-0-			-0-
*08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	856	1	4724	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	494	1	6592	2	N	-0-			-0-
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	481	1	6383	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6519	-0-	-363	-0-	470	1	6049	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6411	-0-	-459	-0-	457	1	5954	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6483	-0-	-616	-0-	465	1	6018	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	6182	-0-	-917	-0-	477	1	5705	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	87	1	3753	3	N	-0-			-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	98	1	4348	3	N	-0-			-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	90	1	3974	3	N	-0-			-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	74	1	3398	3	N	-0-			-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	89	1	3589	3	N	-0-			-0-
*08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	88	1	3635	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	139	1	6140	3	N	-0-			-0-
04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	136	1	6024	3	N	-0-			-0-
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	136	1	6162	3	N	-0-			-0-
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	129	1	6037	3	N	-0-			-0-
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	138	1	5950	3	N	-0-			-0-
*08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	136	1	5890	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	916	1	7686	3	N	-0-			-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	917	1	7242	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	8058	-0-	-219	-0-	891	1	7167	3	N	-0-			-0-
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	916	1	7346	3	N	-0-			-0-
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	959	1	7466	3	N	-0-			-0-
*08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	961	1	7515	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6371	-0-	-759	-0-	145	1	6226	3	N	-0-			-0-
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	239	1	6988	3	N	-0-			-0-
05	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	226	1	6602	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6486	-0-	-204	-0-	211	1	6275	3	N	-0-			-0-
07	7130	X	6598	-0-	-532	-0-	229	1	6369	3	N	-0-			-0-
08	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	226	1	6332	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	9126	-0-	-50	-0-	308	1	8818	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8414	-0-	-466	-0-	290	1	8124	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8454	-0-	-722	-0-	289	1	8165	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8164	-0-	-656	-0-	292	1	7872	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	8693	-0-	-421	-0-	304	1	8389	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	8642	-0-	-472	-0-	307	1	8335	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	108	1	4663	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	103	1	4449	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	109	1	4627	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	4623	-0-	-147	-0-	98	1	4525	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	4311	-0-	-556	-0-	143	1	4168	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	141	1	4136	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			N	-0-			-0-
04	7800	X	7320	-0-	-480	-0-	3	2	7317	3	N	-0-			-0-
05	8060	X	6619	-0-	-1441	-0-	6619	3			N	-0-			-0-
06	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-			-0-
07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-			-0-
*08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	55	1	2452	3	N	-0-			-0-
04	2730	X	2459	-0-	-271	-0-	53	1	2406	3	N	-0-			-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	57	1	2622	3	N	-0-			-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	61	1	2874	3	N	-0-			-0-
07	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	55	1	2212	3	N	-0-			-0-
08	2666	X	2129	-0-	-537	-0-	52	1	2077	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	11289	-0-	-1266	-0-	11289	3			N	-0-			-0-
04	11790	X	11012	-0-	-778	-0-	5	2	11007	3	N	-0-			-0-
05	12183	X	11635	-0-	-548	-0-	11635	3			N	-0-			-0-
06	11520	X	11151	-0-	-369	-0-	11151	3			N	-0-			-0-
07	11718	X	11493	-0-	-225	-0-	11493	3			N	-0-			-0-
08	11625	X	11469	-0-	-156	-0-	11469	3			N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	16476	-0-	-264	-0-	425	1	16051	2	N	-0-			-0-
04	15900	X	15756	-0-	-144	-0-	467	1	15289	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	16133	-0-	-297	-0-	439	1	15694	2	N	-0-			-0-
06	15930	X	15898	-0-	-32	-0-	392	1	15506	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	15488	-0-	-973	-0-	519	1	14969	2	N	-0-			-0-
08	16461	X	15296	-0-	-1165	-0-	547	1	14749	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1	2	1684	3	N	-0-			-0-
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-			-0-
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-			-0-
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-			-0-
*08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5239	-0-	-217	-0-	5239	3			N	-0-			-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-			-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-			-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-			-0-
*08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4438	-0-	-708	-0-	149	1	4289	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4227	-0-	-333	-0-	142	1	4085	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	151	1	4321	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4233	-0-	-267	-0-	146	1	4087	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	152	1	4292	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4198	-0-	-266	-0-	146	1	4052	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	304	1	8770	2	N	-0-					-0-
04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	296	1	8505	2	N	-0-					-0-
05	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	306	1	8767	2	N	-0-					-0-
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	297	1	8337	2	N	-0-					-0-
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	301	1	8482	2	N	-0-					-0-
*08	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	300	1	8307	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2094	-0-	-634	-0-	942	1	1112	3	N	36					104
							40	9									
04	2340	N	180	-0-	-2160	-0-	116	1	63	3	N	1					105
							1	9									
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	1					106
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	85	1			21
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					21
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	233	1	8799	2	N	-0-					-0-
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	260	1	8516	2	N	-0-					-0-
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	268	1	9594	2	N	-0-					-0-
06	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	236	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	316	1	9097	2	N	-0-					-0-
*08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	312	1	8427	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	9991	-0-	-1076	-0-	361	1	9630	3	N	-0-					12
04	10710	X	9409	-0-	-1301	-0-	340	1	8981	3	N	80	70	1			22
							88	9									
05	10788	X	9866	-0-	-922	-0-	361	1	9505	3	N	-0-					22
06	9900	X	9213	-0-	-687	-0-	331	1	8882	3	N	-0-					22
07	10230	X	9172	-0-	-1058	-0-	348	1	8824	3	N	-0-					22
08	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	352	1	8989	3	N	-0-					22

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	68	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	70	1	3061	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	61	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	62	1	2654	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	56	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2247	-0-	-977	-0-	52	1	2195	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	403	1	11985	3	N	-0-					-0-
04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	393	1	11612	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	12061	-0-	-277	-0-	397	1	11664	3	N	-0-					-0-
06	11940	X	11762	-0-	-178	-0-	381	1	11381	3	N	-0-					-0-
07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	433	1	12171	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	11467	-0-	-871	-0-	393	1	11074	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4162	-0-	-612	-0-	256	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4177	-0-	-353	-0-	319	1	3858	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4191	-0-	-397	-0-	317	1	3874	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4105	-0-	-185	-0-	275	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	191	1	3965	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4111	-0-	-198	-0-	190	1	3921	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	11169	-0-	-22	-0-	374	1	10795	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10719	-0-	-111	-0-	361	1	10358	2	N	-0-					-0-
05	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	383	1	10960	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10437	-0-	-393	-0-	359	1	10078	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	11087	-0-	-104	-0-	380	1	10707	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10895	-0-	-296	-0-	379	1	10516	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	36	1	1020	3	Y	25					66
							28	9									
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	33	1	957	3	Y	9					75
							10	9									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	1274	3	Y	5					80
							6	9									
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	34	1	930	3	Y	7					87
							8	9									
07	1023	N	779	-0-	-244	-0-	30	1	749	3	Y	-0-					87
08	1178	N	650	-0-	-528	-0-	24	1	616	3	Y	9	71	1			25
							10	9									

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	756	1	2858	3	N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	-0-					-0-
							2622	3									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	787	1	2604	3	N	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	752	1	2294	3	N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	711	1	2488	3	N	-0-					-0-
*08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	787	1	2687	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	65	1	1741	3	N	19					96
							21	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1813	3	N	18					114
							20	9									
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	58	1	1583	3	N	16					130
							18	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	63	1	1740	3	N	9					139
							10	9									
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	74	1	1840	3	N	11					150
							12	9									
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	73	1	1801	3	N	19					169
							21	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5941	-0-	-228	-0-	136	1	5805	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	138	1	5622	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5957	-0-	-150	-0-	138	1	5819	3	Y	-0-					-0-
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	132	1	5606	3	Y	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	151	1	5839	3	Y	-0-					-0-
*08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	149	1	5809	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	335	-0-	-223	-0-	335	1			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	532	1	437	2	N	-0-					-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	314	1	95	2	N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	330	1	470	2	N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5532	-0-	-288	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5998	-0-	-16	-0-	5998	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	13249	-0-	-608	-0-	444	1	12805	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12877	-0-	-533	-0-	433	1	12444	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	13183	-0-	-519	-0-	445	1	12738	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	12339	-0-	-801	-0-	424	1	11915	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12757	-0-	-697	-0-	437	1	12320	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	11979	-0-	-1320	-0-	417	1	11562	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5406	-0-	-81	-0-	181	1	5225	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5279	-0-	-31	-0-	178	1	5101	2	N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	180	1	5158	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	162	1	4541	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4649	-0-	-807	-0-	159	1	4490	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4569	-0-	-887	-0-	159	1	4410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	13	1	2312	3	N	14					168
							15	9									
04	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	12	1	1	2	N	12					180
							2174	3	13	9							
05	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	12	1	2355	3	N	5	158	1			27
							6	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	14	1	2347	3	N	1					28
							1	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2350	3	N	3					31
							3	9									
08	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	12	1	2344	3	N	6					37
							7	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

03	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	655	1	18895	2	N	-0-					-0-
04	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	643	1	18469	2	N	-0-					-0-
05	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	688	1	19719	2	N	-0-					-0-
06	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	623	1	17492	2	N	-0-					-0-
07	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	638	1	18004	2	N	-0-					-0-
*08	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	674	1	18680	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	761	1	3425	3	N	17					217
							19	9									
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	738	1	2	2	N	2					219
							3317	3	2	9							
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	762	1	3377	3	N	16					235
							18	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	739	1	3132	3	N	1	154	1			82
							1	9									
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	766	1	3250	3	N	-0-					82
*08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	407	1	2895	3	N	-0-					82

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	2	2	4711	3	N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

03	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	409	1	15473	2	N	-0-					-0-
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	460	1	15041	2	N	-0-					-0-
05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	423	1	15148	2	N	-0-					-0-
06	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	467	1	18495	2	N	-0-					-0-
07	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	679	1	19580	2	N	-0-					-0-
*08	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	538	1	14520	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

03	8649	X	8422	-0-	-227	-0-	299	1	8123	3	Y	-0-					3
04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	328	1	8905	3	Y	-0-					3
05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	351	1	9472	3	Y	-0-					3
06	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	332	1	9029	3	Y	-0-					3
07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	357	1	9218	3	Y	-0-					3
*08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	341	1	8728	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	225	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	211	1	6073	2	N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	215	1	6147	2	N	-0-					-0-
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	210	1	5895	2	N	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	191	1	5392	2	N	-0-					-0-
*08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	199	1	5528	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	536	1	13527	3	N	85	188	1			42
							94	9									
04	12510	X	12363	-0-	-147	-0-	474	1	11834	3	N	50					92
							55	9									
05	12927	X	12704	-0-	-223	-0-	487	1	12171	3	N	42					134
							46	9									
06	12510	X	12246	-0-	-264	-0-	467	1	11777	3	N	2					136
							2	9									
07	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	541	1	13029	3	N	27					163
							30	9									
*08	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	540	1	13127	3	N	46	185	1			24
							51	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1014	1	3963	3	N	-0-					-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1020	1	3843	3	N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1004	1	3205	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	492	-0-	-2778	-0-	492	1			N	-0-					-0-
07	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	2231	1	6584	3	N	39	88	1			15
							43	9									
04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	2323	1	5927	3	N	2					17
							2	9									
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	2367	1	6350	3	N	-0-					17
06	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	2213	1	6481	3	N	-0-					17
07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	2245	1	6390	3	N	-0-					17
*08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	2194	1	6482	3	N	-0-					17

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6289	-0-	-190	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6374	-0-	-43	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10542	-0-	-1083	-0-	57	1	10485	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	7780	-0-	-2870	-0-	39	1	4	2	N	-0-					-0-
							7737	3									
05	10974	X	10480	-0-	-494	-0-	52	1	10428	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	9993	-0-	-627	-0-	58	1	9935	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	10055	-0-	-671	-0-	64	1	9991	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	10220	-0-	-320	-0-	49	1	10171	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	245	1	6362	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	6327	-0-	-303	-0-	242	1	6085	3	N	-0-					-0-
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	263	1	6657	3	N	-0-					-0-
06	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	249	1	6450	3	N	-0-					-0-
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	273	1	6710	3	N	-0-					-0-
*08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	270	1	6673	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4784	-0-	-52	-0-	160	1	4624	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	153	1	4387	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4588	-0-	-310	-0-	157	1	4431	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4288	-0-	-452	-0-	141	1	4147	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4521	-0-	-315	-0-	159	1	4362	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	157	1	4333	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	220	1	6352	2	N	-0-					-0-
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	207	1	5935	2	N	-0-					-0-
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	254	1	7278	2	N	-0-					-0-
06	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	274	1	7682	2	N	-0-					-0-
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	274	1	7738	2	N	-0-					-0-
*08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	259	1	7194	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	98	1	4303	2	N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	99	1	4319	2	N	-0-					-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	90	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	94	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	151	1	4254	2	N	-0-					-0-
*08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	157	1	4365	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5877	-0-	-13	-0-	135	1	5734	3	Y	7					37
							8	9									
04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	130	1	5360	3	Y	-0-					37
05	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	198	1	5540	3	Y	10	20	1			27
							11	9									
06	5550	X	5498	-0-	-52	-0-	185	1	5313	3	Y	-0-					27
07	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	201	1	5414	3	Y	-0-					27
08	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	193	1	5261	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8617	-0-	-311	-0-	301	1	8316	3	Y	-0-					5
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	308	1	8466	3	Y	8					13
							9	9									
05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	334	1	9132	3	Y	-0-					13
06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	311	1	8606	3	Y	-0-					13
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	329	1	8670	3	Y	-0-					13
08	8897	X	7890	-0-	-1007	-0-	289	1	7601	3	Y	-0-					13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4196	-0-	-423	-0-	142	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	133	1	3740	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3949	-0-	-577	-0-	136	1	3813	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	153	1	4107	2	N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	158	1	4407	2	N	-0-					-0-
*08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	174	1	4703	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8678	-0-	-343	-0-	192	1	8486	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8231	-0-	-499	-0-	184	1	8047	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8562	-0-	-428	-0-	191	1	8371	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8047	-0-	-443	-0-	175	1	7872	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8265	-0-	-508	-0-	196	1	8069	3	N	-0-					-0-
*08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	228	1	9538	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	123	1	3578	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	120	1	3489	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	127	1	3588	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3184	-0-	-536	-0-	105	1	3079	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	114	1	3114	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	118	1	3175	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7808	-0-	-407	-0-	294	1	7514	3	N	-0-					-0-
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	302	1	7659	3	N	-0-					-0-
05	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	390	1	9835	3	N	-0-					-0-
06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	361	1	9181	3	N	-0-					-0-
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	380	1	9239	3	N	-0-					-0-
*08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	372	1	9059	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3553	-0-	-1035	-0-	20	1	3533	3	Y	-0-					35
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					35
							4546	3									
05	4588	X	3680	-0-	-908	-0-	19	1	3661	3	Y	-0-					35
06	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	22	1	3692	3	Y	-0-					35
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	25	1	3845	3	Y	-0-					35
*08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10005	-0-	-659	-0-	335	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9717	-0-	-513	-0-	327	1	9390	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9784	-0-	-632	-0-	330	1	9454	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9525	-0-	-525	-0-	328	1	9197	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9737	-0-	-555	-0-	333	1	9404	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9525	-0-	-519	-0-	332	1	9193	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	198	1	5898	3	N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	92	1	2689	3	N	-0-					-0-
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	43	1	1240	3	N	-0-					-0-
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	230	1	6463	3	N	-0-					-0-
*08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	228	1	6538	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	225	1	5817	3	N	105					237
							116	9									
04	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	209	1	5389	3	N	-0-	184	1			53
05	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	216	1	5419	3	N	39					92
							43	9									
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	227	1	5886	3	N	30					122
							33	9									
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	250	1	6036	3	N	48					170
							53	9									
*08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	247	1	6091	3	N	37					207
							41	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	868	-0-	-1829	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2970	X	804	-0-	-2166	-0-	736	1	68	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	820	1	1664	2	N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	901	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	861	1	1775	2	N	-0-					-0-
*08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	700	1	2117	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7081	-0-	-1940	-0-	237	1	6844	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	6838	-0-	-1802	-0-	230	1	6608	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7036	-0-	-1892	-0-	237	1	6799	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6625	-0-	-1565	-0-	228	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6389	-0-	-1175	-0-	219	1	6170	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5966	-0-	-1102	-0-	208	1	5758	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	130	1	3655	3	Y	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	3	Y	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	138	1	3779	3	Y	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	128	1	3596	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	144	1	3768	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	137	1	3712	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7706	-0-	-1129	-0-	258	1	7448	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7575	-0-	-1005	-0-	255	1	7320	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	265	1	7582	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7432	-0-	-398	-0-	256	1	7176	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7571	-0-	-489	-0-	259	1	7312	2	N	-0-			-0-
*08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	298	1	8261	2	N	-0-			-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8831	-0-	-97	-0-	303	1	8528	3	Y	-0-			-0-
04	8520	X	8464	-0-	-56	-0-	291	1	8173	3	Y	-0-			-0-
05	8928	X	8899	-0-	-29	-0-	307	1	8592	3	Y	-0-			-0-
06	8610	X	8389	-0-	-221	-0-	285	1	8104	3	Y	-0-			-0-
07	8897	X	8682	-0-	-215	-0-	308	1	8374	3	Y	-0-			-0-
08	8897	X	8494	-0-	-403	-0-	303	1	8191	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	111	1	4842	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4654	-0-	-56	-0-	104	1	4550	2	N	-0-			-0-
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	118	1	5137	2	N	-0-			-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	117	1	4964	2	N	-0-			-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	180	1	5087	2	N	-0-			-0-
*08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	185	1	5143	2	N	-0-			-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	847	1	3703	2	N	-0-			-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	841	1	3603	2	N	-0-			-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	859	1	2546	2	N	-0-			-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	854	1	3742	2	N	-0-			-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	748	1	3240	2	N	-0-			-0-
*08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	870	1	3384	2	N	-0-			-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	351	1	9981	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	8636	-0-	-1354	-0-	296	1	8340	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	9400	-0-	-675	-0-	322	1	9078	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9146	-0-	-844	-0-	327	1	8819	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	9137	-0-	-1186	-0-	317	1	8820	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	8768	-0-	-1555	-0-	312	1	8456	2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7304	-0-	-818	-0-	43	1	7261	3	N	-0-			14
04	7350	X	7080	-0-	-270	-0-	38	1	3	2	N	-0-			14
							7039	3							
05	7502	X	7316	-0-	-186	-0-	39	1	7277	3	N	-0-			14
06	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	42	1	6762	3	N	-0-			14
07	7440	X	7380	-0-	-60	-0-	50	1	7330	3	N	-0-			14
*08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	46	1	9093	3	N	-0-			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	1	2	3507	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
*08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	6033	-0-	-43	-0-	208	1	5825	3	Y	-0-					8
04	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	200	1	5562	3	Y	-0-					8
05	6076	X	5924	-0-	-152	-0-	209	1	5715	3	Y	-0-					8
06	5820	X	5636	-0-	-184	-0-	196	1	5440	3	Y	-0-					8
07	6014	X	5852	-0-	-162	-0-	213	1	5639	3	Y	-0-					8
08	6014	X	4458	-0-	-1556	-0-	162	1	4296	3	Y	-0-					8

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	225	1	5889	3	N	1	178	1			29
							1	9									
04	6000	X	5740	-0-	-260	-0-	210	1	5499	3	N	28					57
							31	9									
05	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	223	1	5783	3	N	3					60
							3	9									
06	6000	X	5694	-0-	-306	-0-	210	1	5484	3	N	-0-					60
07	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	225	1	5491	3	N	15					75
							17	9									
08	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	229	1	5639	3	N	5					80
							6	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	137	1	5989	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5686	-0-	-74	-0-	127	1	5559	3	N	-0-					-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	134	1	5959	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5497	-0-	-263	-0-	121	1	5376	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5195	-0-	-757	-0-	122	1	5073	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5411	-0-	-541	-0-	126	1	5285	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8681	-0-	-154	-0-	198	1	8483	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8479	-0-	-71	-0-	192	1	8287	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8654	-0-	-181	-0-	196	1	8458	3	N	-0-					-0-
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	182	1	8295	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8586	-0-	-187	-0-	204	1	8382	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8758	-0-	-15	-0-	207	1	8551	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	303	1	11472	2	N	-0-					-0-
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	326	1	10669	2	N	-0-					-0-
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	303	1	10828	2	N	-0-					-0-
06	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	251	1	9920	2	N	-0-					-0-
07	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	358	1	10308	2	N	-0-					-0-
*08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	378	1	10204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	175	1	5056	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	161	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	190	1	5445	2	N	-0-					-0-
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	199	1	5578	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	175	1	4935	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	193	1	5344	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					27
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					27
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					27
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7020	3	144	9	N	131	145	1			13
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					13
*08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	3			N	-0-					13

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	3	N	33					107
							36	9									
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	3	N	22					129
							24	9									
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2479	3	N	27					156
							30	9									
06	2430	N	2236	-0-	-194	-0-	79	1	2138	3	N	17					173
							19	9									
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	93	1	2414	3	N	17	175	1			15
							19	9									
08	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	80	1	2133	3	N	22					37
							24	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	624	1	5108	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	2406	-0-	-2184	-0-	251	1	2155	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	1783	-0-	-2836	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	5735	X	653	-0-	-5082	-0-	653	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4118	-0-	-377	-0-	138	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3995	-0-	-235	-0-	134	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	141	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	137	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	137	1	3876	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	137	1	3799	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	13183	-0-	-519	-0-	309	1	12874	3	Y	-0-					-0-
04	13080	X	12594	-0-	-486	-0-	297	1	12297	3	Y	-0-					-0-
05	13516	X	13202	-0-	-314	-0-	452	1	12750	3	Y	-0-					-0-
06	12990	X	12471	-0-	-519	-0-	420	1	12051	3	Y	-0-					-0-
07	13392	X	12844	-0-	-548	-0-	460	1	12384	3	Y	-0-					-0-
08	13206	X	12736	-0-	-470	-0-	454	1	12282	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6526	-0-	-170	-0-	218	1	6308	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	6400	-0-	-50	-0-	216	1	6184	3	N	-0-					-0-
05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	230	1	6495	3	N	-0-					-0-
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	211	1	6231	3	N	-0-					-0-
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	235	1	6483	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6656	-0-	-71	-0-	233	1	6423	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	834	1	3298	3	N	16					76
							18	9									
04	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	806	1	3163	3	N	41	105	1			12
							45	9									
05	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	832	1	3164	3	N	13					25
							14	9									
06	4020	X	3525	-0-	-495	-0-	792	1	2710	3	N	21					46
							23	9									
07	4154	X	3044	-0-	-1110	-0-	800	1	2218	3	N	24					70
							26	9									
08	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	817	1	2663	3	N	1					71
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	242	1	6973	2	N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	233	1	6679	2	N	-0-					-0-
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	240	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6745	-0-	-245	-0-	232	1	6513	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6811	-0-	-412	-0-	233	1	6578	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6521	-0-	-702	-0-	227	1	6294	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	126	1	3223	3	N	51					152
							56	9									
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	121	1	3085	3	N	45	177	1			20
							50	9									
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	124	1	3174	3	N	-0-					20
*06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3084	3	N	-0-					20
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	129	1	3170	3	N	-0-					20
*08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	127	1	3157	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	73	1	2837	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	63	1	2458	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	73	1	2778	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	70	1	2811	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	70	1	2512	3	N	-0-					-0-
*08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	761	1	3223	3	N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

*11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	N	13					221
							2514	3	14	9							
*12	2108	X	1891	-0-	-217	-0-	183	1	1708	3	N	-0-					221
*01	2108	X	1212	-0-	-896	-0-	10	1	1202	3	N	-0-					221
*02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	16	1	2706	3	N	-0-					221
*03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	19	1	3331	3	N	-0-					221
*04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					221
							2812	3									
*05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2925	3	N	-0-					221
*06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	17	1	2822	3	N	-0-					221
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	21	1	3066	3	N	-0-					221
*08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	24	1	4765	3	N	2					223
							2	9									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	174	1	6569	2	N	-0-					-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	165	1	5409	2	N	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	121	1	4361	2	N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	62	1	2457	2	N	-0-					-0-
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	243	1	6997	2	N	-0-					-0-
*08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	224	1	6059	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

03	5053	X	4848	-0-	-205	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4632	-0-	-576	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	255	-0-	-8208	-0-	255	1			N	-0-					-0-
04	8190	X	4825	-0-	-3365	-0-	900	1	3925	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	5465	-0-	-2998	-0-	364	1	5101	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	6353	-0-	-1477	-0-	802	1	5551	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	847	1	5074	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	3462	-0-	-1994	-0-	420	1	3042	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	233	1	6719	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6412	-0-	-278	-0-	216	1	6196	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6369	-0-	-544	-0-	215	1	6154	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5842	-0-	-848	-0-	201	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5931	-0-	-982	-0-	203	1	5728	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5811	-0-	-1102	-0-	202	1	5609	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	4610	-0-	-2892	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3			N	-0-					-0-
*08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	268	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	241	1	6913	2	N	-0-					-0-
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	247	1	7066	2	N	-0-					-0-
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	157	1	6705	2	N	-0-					-0-
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	232	1	6531	2	N	-0-					-0-
*08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	235	1	6503	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3023	-0-	-1255	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3160	-0-	-980	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	947	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	926	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	945	1	2782	2	N	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	911	1	2802	2	N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	323	1	2847	2	N	-0-					-0-
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	482	1	2965	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6126	-0-	-570	-0-	205	1	5921	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5860	-0-	-620	-0-	197	1	5663	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6021	-0-	-675	-0-	203	1	5818	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5461	-0-	-989	-0-	188	1	5273	2	N	-0-					-0-
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	244	1	6883	2	N	-0-					-0-
*08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	236	1	6557	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8929	-0-	-371	-0-	293	1	8636	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8536	-0-	-404	-0-	280	1	8256	3	Y	-0-					-0-
05	9300	X	8739	-0-	-561	-0-	292	1	8447	3	Y	-0-					-0-
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	289	1	8627	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8942	-0-	-48	-0-	306	1	8636	3	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8875	-0-	-53	-0-	303	1	8572	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6607	-0-	-368	-0-	240	1	6331	3	Y	33					53
							36	9									
04	6750	X	6538	-0-	-212	-0-	237	1	6275	3	Y	24					77
							26	9									
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	265	1	6792	3	Y	18	73	1			22
							20	9									
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	244	1	6365	3	Y	17	36	1			3
							19	9									
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	263	1	6483	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	6727	X	6703	-0-	-24	-0-	258	1	6399	3	Y	42	43	1			2
							46	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	878	1	4724	3	N	-0-					-0-
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	918	1	5796	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	773	1	4497	3	N	-0-					-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	990	1	4652	3	N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1061	1	4072	3	N	-0-					-0-
*08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1214	1	3635	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4512	-0-	-76	-0-	116	1	4396	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4341	-0-	-39	-0-	129	1	4212	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	122	1	4362	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	104	1	4131	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	146	1	4209	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	154	1	4151	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

03	19685	X	16802	-0-	-2883	-0-	563	1	16239	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	15822	-0-	-1398	-0-	532	1	15290	2	N	-0-			-0-
05	17453	X	16507	-0-	-946	-0-	557	1	15950	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	15537	-0-	-1353	-0-	534	1	15003	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	15768	-0-	-1685	-0-	540	1	15228	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	15491	-0-	-1311	-0-	539	1	14952	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	990	1	5991	3	N	-0-			-0-
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	967	1	5294	3	N	-0-			-0-
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	982	1	5092	3	N	-0-			-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	925	1	4212	3	N	-0-			-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	971	1	4525	3	N	-0-			-0-
*08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	981	1	4830	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	187	1	5250	3	N	-0-			-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	157	1	4267	3	N	-0-			-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	143	1	3867	3	N	-0-			-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	115	1	3286	3	N	-0-			-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	138	1	3603	3	N	-0-			-0-
*08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	257	1	1929	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

03	6045	X	3556	-0-	-2489	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
04	5850	X	3616	-0-	-2234	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
05	5239	X	3178	-0-	-2061	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
06	5070	X	3176	-0-	-1894	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
07	4619	X	3839	-0-	-780	-0-	3839	3			N	-0-			-0-
*08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

03	11656	X	11054	-0-	-602	-0-	285	1	10769	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	10532	-0-	-748	-0-	312	1	10220	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	11514	-0-	-142	-0-	313	1	11201	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9989	-0-	-1291	-0-	246	1	9743	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10031	-0-	-1036	-0-	336	1	9695	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	9696	-0-	-1805	-0-	346	1	9350	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

03	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	198	1	5706	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	193	1	5530	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5158	-0-	-825	-0-	174	1	4984	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5743	-0-	-47	-0-	198	1	5545	2	N	-0-			-0-
07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	212	1	5975	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5907	-0-	-14	-0-	206	1	5701	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	110	-0-	-4571	-0-	108	1	2	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	406	1	17693	3	N	-0-			-0-
04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	488	1	14553	3	N	-0-			-0-
05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	503	1	14972	3	N	-0-			-0-
06	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	490	1	14938	3	N	-0-			-0-
07	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	526	1	14965	3	N	-0-			-0-
*08	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	534	1	15212	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35286	X	35286	-0-	-0-	-0-	1159	1	34127	3	N	-0-			-0-
04	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	1009	1	29437	3	N	-0-			-0-
05	28838	X	28838	-0-	-0-	-0-	955	1	27883	3	N	-0-			-0-
06	25731	X	25731	-0-	-0-	-0-	829	1	24902	3	N	-0-			-0-
07	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	848	1	23959	3	N	-0-			-0-
*08	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	814	1	23008	3	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7268	-0-	-110	-0-	252	1	7016	3	Y	-0-			-0-
04	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	249	1	6886	3	Y	-0-			-0-
05	7378	X	7224	-0-	-154	-0-	256	1	6968	3	Y	-0-			-0-
06	7020	X	6974	-0-	-46	-0-	242	1	6732	3	Y	-0-			-0-
07	7378	X	7225	-0-	-153	-0-	263	1	6962	3	Y	-0-			-0-
08	7378	X	7233	-0-	-145	-0-	265	1	6968	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	275	1	7926	2	N	-0-			-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	264	1	7585	2	N	-0-			-0-
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	282	1	8065	2	N	-0-			-0-
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	277	1	7768	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7633	-0-	-427	-0-	261	1	7372	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	7553	-0-	-507	-0-	263	1	7290	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	778	1	7582	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	759	1	7611	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	760	1	7083	2	N	-0-			-0-
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	750	1	7236	2	N	-0-			-0-
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	748	1	7204	2	N	-0-			-0-
*08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	687	1	5260	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	19381	-0-	-4210	-0-	658	1	18723	2	N	-0-			-0-
04	21360	X	18393	-0-	-2967	-0-	633	1	17760	2	N	-0-			-0-
05	21793	X	18449	-0-	-3344	-0-	631	1	17818	2	N	-0-			-0-
06	20040	X	17570	-0-	-2470	-0-	628	1	16942	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	18199	-0-	-1424	-0-	632	1	17567	2	N	-0-			-0-
08	19375	X	18458	-0-	-917	-0-	651	1	17807	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4108	-0-	1008	1008	4108	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3145	-0-	45	1053	3145	3			N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	253	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	307	1	3774	2	N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	317	1	3824	2	N	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	272	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	188	1	3801	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	190	1	3834	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	878	1	4092	2	N	-0-					-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	870	1	3924	2	N	-0-					-0-
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	880	1	3890	2	N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	785	1	3400	2	N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	758	1	3330	2	N	-0-					-0-
*08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	918	1	3871	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

03	6417	X	4705	-0-	-1712	-0-	121	1	4584	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4259	-0-	-1921	-0-	126	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	2373	-0-	-3021	-0-	187	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4548	-0-	-672	-0-	112	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4259	-0-	-701	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	153	1	4139	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

03	13423	X	12872	-0-	-551	-0-	431	1	12441	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12384	-0-	-276	-0-	417	1	11967	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12484	-0-	-567	-0-	421	1	12063	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	11901	-0-	-729	-0-	409	1	11492	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	12027	-0-	-1024	-0-	412	1	11615	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	11775	-0-	-1090	-0-	410	1	11365	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	10202	-0-	-245	-0-	263	1	9939	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	292	1	9542	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10179	-0-	-237	-0-	277	1	9902	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9555	-0-	-315	-0-	235	1	9320	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9820	-0-	-379	-0-	329	1	9491	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9550	-0-	-649	-0-	341	1	9209	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	649	-0-	-2079	-0-	169	1	480	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1210	-0-	-1010	-0-	36	1	1174	2	N	-0-					-0-
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	148	1	5319	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	106	1	4184	2	N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	156	1	4507	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4855	-0-	-601	-0-	174	1	4681	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	786	1	1854	3	N	-0-					20
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	782	1	1	2	N	-0-					20
							3159	3									
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	825	1	4335	3	N	-0-					20
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	781	1	3231	3	N	-0-					20
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	801	1	3112	3	N	-0-					20
*08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	974	1	3694	3	N	-0-					20

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	1690	-0-	-2061	-0-	676	1	1014	3	Y	-0-					38
04	3630	X	2039	-0-	-1591	-0-	697	1	1	2	Y	-0-					38
							1341	3									
05	2976	X	2008	-0-	-968	-0-	720	1	1288	3	Y	-0-					38
06	2880	X	1809	-0-	-1071	-0-	686	1	1123	3	Y	-0-					38
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	724	1	1712	3	Y	-0-					38
*08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	720	1	1418	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	206	1	5948	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5750	-0-	-340	-0-	198	1	5552	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	202	1	5718	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5244	-0-	-846	-0-	189	1	5055	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	210	1	5871	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5741	-0-	-428	-0-	203	1	5538	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

03	8680	X	7776	-0-	-904	-0-	200	1	7576	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6822	-0-	-738	-0-	202	1	6620	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	6967	-0-	-504	-0-	189	1	6778	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6360	-0-	-1170	-0-	157	1	6203	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7376	-0-	-405	-0-	247	1	7129	2	N	-0-			-0-
*08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	391	1	10567	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	1			N	-0-			-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	1			N	-0-			-0-
06	570	N	24	-0-	-546	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

03	7657	X	7656	-0-	-1	-0-	256	1	7400	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	7274	-0-	-136	-0-	245	1	7029	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7619	-0-	-38	-0-	257	1	7362	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	7105	-0-	-305	-0-	244	1	6861	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7292	-0-	-365	-0-	250	1	7042	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	247	1	6854	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	137	1	5181	2	N	-0-			-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	143	1	4683	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	127	1	4561	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	107	1	4239	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4481	-0-	-293	-0-	150	1	4331	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	158	1	4278	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

03	8990	X	8394	-0-	-596	-0-	281	1	8113	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	7576	-0-	-1124	-0-	255	1	7321	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7769	-0-	-1004	-0-	262	1	7507	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7153	-0-	-1337	-0-	246	1	6907	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	6293	-0-	-2480	-0-	215	1	6078	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	5667	-0-	-2734	-0-	197	1	5470	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	54	1	2029	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	54	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	56	1	2010	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	49	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	73	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	62	1	1693	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	1			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19995	X	19454	-0-	-541	-0-	651	1	18803	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	18517	-0-	-923	-0-	623	1	17894	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	19033	-0-	-435	-0-	642	1	18391	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	18001	-0-	-839	-0-	619	1	17382	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	18528	-0-	-940	-0-	634	1	17894	2	N	-0-					-0-
08	19468	X	18040	-0-	-1428	-0-	628	1	17412	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6855	-0-	-58	-0-	220	1	6635	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6537	-0-	-123	-0-	213	1	6324	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	221	1	6506	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	206	1	6181	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6676	-0-	-299	-0-	230	1	6446	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6647	-0-	-204	-0-	228	1	6419	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	119	1	3056	3	Y	14					77
							15	9									
04	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	122	1	3217	3	Y	30	99	1			8
							33	9									
05	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	135	1	3522	3	Y	20					28
							22	9									
06	3930	X	3210	-0-	-720	-0-	118	1	3063	3	Y	26					54
							29	9									
07	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	146	1	3570	3	Y	41					95
							45	9									
08	3689	X	3336	-0-	-353	-0-	127	1	3183	3	Y	24					119
							26	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	282	1	8023	3	N	-0-					5
04	8040	X	7720	-0-	-320	-0-	264	1	7456	3	N	-0-					5
05	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	282	1	7832	3	N	-0-					5
06	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	255	1	7262	3	N	-0-					5
07	8339	X	7994	-0-	-345	-0-	288	1	7706	3	N	-0-					5
08	8308	X	8157	-0-	-151	-0-	290	1	7867	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	7906	-0-	-867	-0-	265	1	7641	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7494	-0-	-786	-0-	252	1	7242	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7873	-0-	-466	-0-	266	1	7607	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7508	-0-	-562	-0-	258	1	7250	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	255	1	7193	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7465	-0-	-440	-0-	260	1	7205	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4780	-0-	-87	-0-	123	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	137	1	4499	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4832	-0-	-35	-0-	132	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	113	1	4472	2	N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	169	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	165	1	4460	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	201	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	190	1	5441	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	217	1	6226	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5996	-0-	-334	-0-	206	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5376	-0-	-793	-0-	184	1	5192	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5441	-0-	-1007	-0-	189	1	5252	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7577	-0-	-452	-0-	265	1	7312	3	Y	-0-					2
04	7530	X	7082	-0-	-448	-0-	248	1	6834	3	Y	-0-					2
05	7781	X	7385	-0-	-396	-0-	262	1	7123	3	Y	-0-					2
06	7500	X	7258	-0-	-242	-0-	254	1	7004	3	Y	-0-					2
07	7688	X	7443	-0-	-245	-0-	273	1	7170	3	Y	-0-					2
08	7564	X	7273	-0-	-291	-0-	264	1	7009	3	Y	-0-					2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	15110	-0-	-18	-0-	487	1	14623	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	14213	-0-	-337	-0-	460	1	13753	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14343	-0-	-785	-0-	466	1	13877	3	N	-0-					-0-
06	14640	X	13341	-0-	-1299	-0-	425	1	12916	3	N	-0-					-0-
07	15128	X	14148	-0-	-980	-0-	481	1	13667	3	N	-0-					-0-
08	15097	X	13786	-0-	-1311	-0-	465	1	13321	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	502	1	14690	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	14211	-0-	-129	-0-	475	1	13736	3	N	-0-					-0-
05	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	485	1	14002	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	13914	-0-	-786	-0-	456	1	13458	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	14328	-0-	-862	-0-	500	1	13828	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	14020	-0-	-1170	-0-	489	1	13531	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	185	1	5280	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5195	-0-	-55	-0-	179	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	191	1	5382	2	N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	199	1	5347	2	N	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	196	1	5452	2	N	-0-					-0-
*08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	202	1	5512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	143	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	139	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	140	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	163	1	4388	2	N	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	177	1	4917	2	N	-0-					-0-
*08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	196	1	5344	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	572	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	571	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	607	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	554	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	499	1	2688	2	N	-0-					-0-
*08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	489	1	2652	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	231	1	6678	2	N	-0-					-0-
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	222	1	6366	2	N	-0-					-0-
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	242	1	6937	2	N	-0-					-0-
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	227	1	6386	2	N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	154	1	4355	2	N	-0-					-0-
*08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	232	1	6444	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	12918	-0-	-598	-0-	433	1	12485	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12567	-0-	-513	-0-	423	1	12144	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	13176	-0-	-30	-0-	444	1	12732	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	11870	-0-	-850	-0-	408	1	11462	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11379	-0-	-1610	-0-	390	1	10989	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	11347	-0-	-1828	-0-	395	1	10952	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	7354	-0-	-2721	-0-	246	1	7108	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7297	-0-	-2273	-0-	246	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7815	-0-	-1237	-0-	264	1	7551	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6915	-0-	-1785	-0-	238	1	6677	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7439	-0-	-776	-0-	255	1	7184	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7563	-0-	-249	-0-	263	1	7300	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	298	1	8557	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8268	-0-	-102	-0-	284	1	7984	2	N	-0-					-0-
05	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	316	1	8966	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7756	-0-	-824	-0-	278	1	7478	2	N	-0-					-0-
07	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	309	1	8613	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8035	-0-	-1234	-0-	284	1	7751	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	227	1	6547	2	N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	220	1	6308	2	N	-0-					-0-
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	226	1	6472	2	N	-0-					-0-
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	219	1	6149	2	N	-0-					-0-
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	220	1	6208	2	N	-0-					-0-
*08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	220	1	6110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	254	1	7265	3	Y	-0-					-0-
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	245	1	7004	3	Y	-0-					-0-
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	248	1	7080	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	7000	-0-	-560	-0-	234	1	6766	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	259	1	6948	3	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	255	1	6913	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6566	-0-	-533	-0-	220	1	6346	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5811	-0-	-1059	-0-	196	1	5615	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6287	-0-	-440	-0-	212	1	6075	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6236	-0-	-184	-0-	215	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	239	1	6736	2	N	-0-					-0-
*08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	242	1	6701	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	77	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	88	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3038	N	2961	-0-	-77	-0-	80	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	2910	N	2670	-0-	-240	-0-	66	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3038	N	2643	-0-	-395	-0-	89	1	2554	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2789	-0-	-187	-0-	99	1	2690	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					102
06	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					102
07	14B2 EXT		4	-0-	4	7	4	3			N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	214	1	5724	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	204	1	5405	3	Y	22					22
							24	9									
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	207	1	5535	3	Y	-0-	22	1			-0-
06	5850	X	5450	-0-	-400	-0-	195	1	5255	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5628	-0-	-417	-0-	210	1	5418	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5601	-0-	-351	-0-	208	1	5393	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	212	1	6133	2	N	-0-					-0-
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	200	1	5737	2	N	-0-					-0-
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	197	1	5639	2	N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	197	1	5535	2	N	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	206	1	5801	2	N	-0-					-0-
*08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	197	1	5475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	131	1	5813	3	N	-0-			-0-
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	128	1	5769	3	N	-0-			-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	129	1	5796	3	N	-0-			-0-
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	116	1	5469	3	N	-0-			-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	196	1	5709	3	N	-0-			-0-
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	194	1	5729	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5287	-0-	2187	4728	177	1	5110	2	N	-0-			-0-
04	9691	X	4963	-0-	-4728	-0-	167	1	4796	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	166	1	4763	2	N	-0-			-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	163	1	4566	2	N	-0-			-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	166	1	4668	2	N	-0-			-0-
*08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	177	1	4897	2	N	-0-			-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	882	1	3818	2	N	-0-			-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	861	1	4074	2	N	-0-			-0-
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	905	1	4709	2	N	-0-			-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	876	1	4474	2	N	-0-			-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	891	1	4074	2	N	-0-			-0-
*08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	905	1	4345	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	522	1	15060	2	N	-0-			-0-
04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	476	1	13660	2	N	-0-			-0-
05	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	506	1	14507	2	N	-0-			-0-
06	14760	X	13692	-0-	-1068	-0-	471	1	13221	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	14547	-0-	-705	-0-	498	1	14049	2	N	-0-			-0-
08	15252	X	13587	-0-	-1665	-0-	473	1	13114	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	384	1	10986	2	N	-0-			-0-
04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	380	1	10727	2	N	-0-			-0-
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	412	1	11499	2	N	-0-			-0-
06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	408	1	10939	2	N	-0-			-0-
07	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	414	1	11429	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10390	-0-	-863	-0-	367	1	10023	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	360	1	10766	3	N	-0-			-0-
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	347	1	10362	3	N	-0-			-0-
05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	276	1	8184	3	N	-0-			-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	130	1	3952	3	N	-0-			-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	117	1	3424	3	N	-0-			-0-
*08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	121	1	3523	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	178	1	4765	3	Y	6					15
							7	9									
04	4950	X	4694	-0-	-256	-0-	170	1	4518	3	Y	5	20	1			-0-
							6	9									
05	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	166	1	4482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4800	X	4719	-0-	-81	-0-	167	1	4552	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	180	1	4638	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	177	1	4559	3	Y	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	189	1	7145	2	N	-0-					-0-
04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	210	1	6856	2	N	-0-					-0-
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	197	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	164	1	6488	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6965	-0-	-165	-0-	234	1	6731	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	7080	-0-	-50	-0-	253	1	6827	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	114	1	4296	2	N	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	118	1	3857	2	N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	121	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	99	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	136	1	3922	2	N	-0-					-0-
*08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	143	1	3872	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	9002	-0-	-484	-0-	299	1	8703	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8917	-0-	-263	-0-	295	1	8622	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9292	-0-	-194	-0-	305	1	8987	3	N	-0-					-0-
06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	295	1	8874	3	N	-0-					-0-
07	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	324	1	9102	3	N	-0-					-0-
*08	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	323	1	9107	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	123	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	133	1	4351	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4547	-0-	-72	-0-	123	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	106	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	150	1	4318	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	164	1	4429	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	135	1	5113	2	N	-0-					-0-
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	154	1	5052	2	N	-0-					-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	145	1	5206	2	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	123	1	4863	2	N	-0-					-0-
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	176	1	5061	2	N	-0-					-0-
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	187	1	5053	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	64	1	1713	3	Y	13					136
							14	9									
04	1620	N	1165	-0-	-455	-0-	41	1	1122	3	Y	2					138
							2	9									
05	1674	N	664	-0-	-1010	-0-	23	1	641	3	Y	-0-					138
06	1680	N	462	-0-	-1218	-0-	17	1	445	3	Y	-0-					138
*07	1209	N	210	-0-	-999	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	110	1			27
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	221	1	1952	3	Y	10					37
							11	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7751	-0-	-30	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
07	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
*08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4853	-0-	-572	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4238	-0-	-1187	-0-	4238	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					47
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	3	N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					47
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					47

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	14	1	2337	3	N	18					285
							20	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	7	176	1			116
							3849	3	8	9							
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	29	1	5525	3	N	9					125
							10	9									
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	16	1	2554	3	N	12					137
							13	9									
07	2883	X	1629	-0-	-1254	-0-	11	1	1615	3	N	3					140
							3	9									
08	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	11	1	2123	3	N	3					143
							3	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
05	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	5807	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7985	-0-	-230	-0-	269	1	7716	3	N	-0-			-0-
04	7860	X	7648	-0-	-212	-0-	258	1	7390	3	N	-0-			-0-
05	8122	X	7875	-0-	-247	-0-	266	1	7609	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	245	1	7202	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	7666	-0-	-394	-0-	267	1	7399	3	N	-0-			-0-
08	7998	X	7590	-0-	-408	-0-	264	1	7326	3	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5610	3			N	-0-			-0-
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			N	-0-			-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-			-0-
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-			-0-
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-			-0-
*08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	8125	-0-	-4213	-0-	8125	3			N	-0-			-0-
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			N	-0-			-0-
05	9424	X	6874	-0-	-2550	-0-	6874	3			N	-0-			-0-
06	9120	X	1778	-0-	-7342	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
07	12276	X	1938	-0-	-10338	-0-	1938	3			N	-0-			-0-
08	12276	X	3502	-0-	-8774	-0-	3502	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	5417	3			N	-0-			-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-			-0-
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-			-0-
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-			-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-			-0-
*08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	692	1	882	3	N	-0-			-0-
04	2700	X	958	-0-	-1742	-0-	639	1	319	3	N	-0-			-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	663	1	3062	3	N	-0-			-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	687	1	3956	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	679	1	3599	3	N	-0-			-0-
*08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	710	1	4166	3	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	141	1	4002	2	N	-0-			-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	138	1	3867	2	N	-0-			-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	143	1	4034	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	137	1	3709	2	N	-0-			-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	146	1	4027	2	N	-0-			-0-
*08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	149	1	4043	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9025	-0-	-399	-0-	300	1	8725	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	8377	-0-	-743	-0-	280	1	8097	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	9358	-0-	-66	-0-	314	1	9044	3	N	-0-					-0-
06	9120	X	8976	-0-	-144	-0-	298	1	8678	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	315	1	8705	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	8279	-0-	-1083	-0-	293	1	7986	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	1218	-0-	-4734	-0-	48	1	1170	3	N	-0-					105
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	242	1	6116	3	N	-0-					105
05	5859	X	617	-0-	-5242	-0-	23	1	594	3	N	-0-					105
06	5430	X	1300	-0-	-4130	-0-	51	1	1226	3	N	21					126
							23	9									
07	5952	X	1322	-0-	-4630	-0-	71	1	1251	3	N	-0-					126
*08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	1126	1	6795	3	N	6					132
							7	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	7	1	274	2	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	626	1	2772	3	N	-0-					2
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					2
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	673	1	3608	3	N	1					3
							1	9									
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	609	1	3560	3	N	-0-					3
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	682	1	2762	3	N	-0-					3
*08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	678	1	3206	3	N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7389	-0-	-826	-0-	190	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7185	-0-	-765	-0-	213	1	6972	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	208	1	7418	2	N	-0-					-0-
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	199	1	7878	2	N	-0-					-0-
07	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	282	1	8141	2	N	-0-					-0-
*08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	296	1	8008	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	13358	-0-	-3568	-0-	447	1	12911	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	12789	-0-	-2301	-0-	430	1	12359	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13018	-0-	-1366	-0-	439	1	12579	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	12124	-0-	-1646	-0-	417	1	11707	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	12386	-0-	-1099	-0-	424	1	11962	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12123	-0-	-1238	-0-	422	1	11701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-					-0-
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	77	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3318	-0-	218	218	114	1	3204	2	N	-0-					-0-
*08	2628	N	2410	-0-	-218	-0-	86	1	2324	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

03	19499	X	17090	-0-	-2409	-0-	440	1	16650	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16277	-0-	-1513	-0-	483	1	15794	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	16580	-0-	-1276	-0-	451	1	16129	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15949	-0-	-971	-0-	393	1	15556	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16334	-0-	-747	-0-	548	1	15786	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	16029	-0-	-1052	-0-	572	1	15457	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

03	9300	X	7901	-0-	-1399	-0-	262	1	7639	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8201	-0-	-499	-0-	273	1	7928	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8535	-0-	-455	-0-	286	1	8249	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8071	-0-	-419	-0-	263	1	7808	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8131	-0-	-332	-0-	286	1	7845	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	288	1	7930	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

03	15841	X	14891	-0-	-950	-0-	495	1	14396	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	14144	-0-	-916	-0-	475	1	13669	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	15232	-0-	-361	-0-	510	1	14722	3	N	-0-					-0-
06	15090	X	14610	-0-	-480	-0-	484	1	14126	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	13322	-0-	-2271	-0-	472	1	12850	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	15153	-0-	-68	-0-	537	1	14616	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	480	1	2592	3	Y	80	75	1			125
							88	9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2417	3	Y	21	105	1			41
							23	9									
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	935	1	2215	3	Y	6	3	1			44
							7	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	976	1	2151	3	Y	27					71
							30	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	937	1	2315	3	Y	21					92
							23	9									
*08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	948	1	2508	3	Y	44	111	1			25
							48	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

03	11718	X	10508	-0-	-1210	-0-	357	1	10151	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10310	-0-	-1030	-0-	352	1	9958	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10986	-0-	-360	-0-	380	1	10606	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10463	-0-	-517	-0-	368	1	10095	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10947	-0-	-399	-0-	377	1	10570	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10178	-0-	-796	-0-	358	1	9820	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	214	1	6124	2	N	-0-					-0-
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	213	1	5999	2	N	-0-					-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	216	1	6113	2	N	-0-					-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	207	1	5536	2	N	-0-					-0-
07	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	614	1	8855	2	N	-0-					-0-
*08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	279	1	6098	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	131	1	5801	3	N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	128	1	5670	3	N	-0-					-0-
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	134	1	5916	3	N	-0-					-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	122	1	5629	3	N	-0-					-0-
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	142	1	5961	3	N	-0-					-0-
*08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	142	1	5921	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	9100	-0-	-169	-0-	305	1	8795	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8683	-0-	-497	-0-	292	1	8391	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9014	-0-	-565	-0-	304	1	8710	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	301	1	8436	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8722	-0-	-857	-0-	299	1	8423	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	305	1	8456	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	288	1	8300	2	N	-0-					-0-
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	283	1	8126	2	N	-0-					-0-
05	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	287	1	8220	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	277	1	7763	2	N	-0-					-0-
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	273	1	7710	2	N	-0-					-0-
*08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	281	1	7789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6256	-0-	-1277	-0-	304	1	5904	3	N	44					109
							48	9									
04	6750	X	5939	-0-	-811	-0-	292	1	5643	3	Y	4	73	1			40
							4	9									
05	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	300	1	5737	3	Y	6	2	1			44
							7	9									
06	6330	X	5775	-0-	-555	-0-	281	1	5483	3	Y	10					54
							11	9									
07	6355	X	5920	-0-	-435	-0-	298	1	5589	3	Y	30					84
							33	9									
08	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	295	1	5493	3	Y	4	71	1			17
							4	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

03	34780	X	34780	-0-	-0-	-0-	1164	1	33616	2	Y	-0-					-0-
04	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	1038	1	29809	2	Y	-0-					-0-
05	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	984	1	28201	2	Y	-0-					-0-
06	33660	X	26187	-0-	-7473	-0-	901	1	25286	2	Y	-0-					-0-
07	34782	X	25323	-0-	-9459	-0-	867	1	24456	2	Y	-0-					-0-
08	34782	X	23911	-0-	-10871	-0-	832	1	23079	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					27
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

03	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	72	1	2704	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	82	1	2672	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	72	1	2588	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	60	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2343	-0-	-509	-0-	79	1	2264	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3266	-0-	166	166	116	1	3150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6414	-0-	-592	-0-	361	1	6053	3	N	-0-					3
04	6780	X	6042	-0-	-738	-0-	357	1	3	2	N	-0-					3
							5682	3									
05	7006	X	5576	-0-	-1430	-0-	256	1	5320	3	N	-0-					3
06	6510	X	5610	-0-	-900	-0-	359	1	5251	3	N	-0-					3
07	6603	X	5175	-0-	-1428	-0-	364	1	4811	3	N	-0-					3
08	6417	X	4981	-0-	-1436	-0-	354	1	4627	3	N	-0-					3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	292	1	12700	3	N	-0-					-0-
04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	288	1	12467	3	N	-0-					-0-
05	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	298	1	12919	3	N	-0-					-0-
06	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	284	1	12900	3	N	-0-					-0-
07	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	318	1	13120	3	N	-0-					-0-
*08	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	307	1	12730	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	424	1	12234	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	10597	-0-	-1313	-0-	357	1	10240	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11204	-0-	-1103	-0-	378	1	10826	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10294	-0-	-1946	-0-	236	1	10058	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11943	-0-	-705	-0-	409	1	11534	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11263	-0-	-1385	-0-	392	1	10871	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	14041	-0-	-2420	-0-	470	1	13571	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	13364	-0-	-2566	-0-	450	1	12914	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	14088	-0-	-2373	-0-	475	1	13613	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	14259	-0-	-651	-0-	490	1	13769	2	N	-0-					-0-
07	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	525	1	14811	2	N	-0-					-0-
*08	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	528	1	14632	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	409	1	11800	2	N	-0-					-0-
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	394	1	11304	2	N	-0-					-0-
05	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	390	1	11181	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10623	-0-	-267	-0-	244	1	10379	2	N	-0-					-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	398	1	11215	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10584	-0-	-669	-0-	246	1	10338	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9346	-0-	-388	-0-	297	1	9049	3	N	-0-					5
04	9240	X	8750	-0-	-490	-0-	283	1	8467	3	N	-0-					5
05	9548	X	9028	-0-	-520	-0-	291	1	8737	3	N	-0-					5
06	9210	X	8632	-0-	-578	-0-	272	1	8360	3	N	-0-					5
07	9455	X	8905	-0-	-550	-0-	303	1	8602	3	N	-0-					5
*08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	325	1	9318	3	N	-0-					5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	401	1	6945	3	N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	393	1	3	2	N	-0-					-0-
							7045	3									
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	402	1	6428	3	N	-0-					-0-
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	389	1	5289	3	N	-0-					-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	395	1	5509	3	N	-0-					-0-
*08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	23	1	5143	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	451	1	13030	2	N	-0-					-0-
04	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	437	1	12541	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13535	-0-	-74	-0-	457	1	13078	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12539	-0-	-631	-0-	431	1	12108	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12824	-0-	-785	-0-	439	1	12385	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	12910	-0-	-637	-0-	449	1	12461	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	128	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4764	-0-	-186	-0-	141	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	133	1	4759	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	113	1	4481	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4688	-0-	-272	-0-	157	1	4531	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	169	1	4554	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	322	1	12180	2	N	-0-					-0-
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	352	1	11521	2	N	-0-					-0-
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	345	1	12326	2	N	-0-					-0-
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	287	1	11345	2	N	-0-					-0-
07	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	401	1	11554	2	N	-0-					-0-
*08	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	429	1	11581	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2164	-0-	2164	8601	605	1	1559	3	N	-0-					-0-
04	8601	X	-0-	-0-	-8601	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	421	1	12109	3	N	-0-					-0-
04	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	409	1	11609	3	N	-0-					-0-
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	417	1	11845	3	N	-0-					-0-
06	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	385	1	11100	3	N	-0-					-0-
07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	423	1	11483	3	N	-0-					-0-
*08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	412	1	11245	3	N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

03	3100	N	3102	-0-	2	2	926	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	2875	N	2873	-0-	-2	-0-	900	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	920	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3283	-0-	283	283	811	1	2472	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3605	-0-	505	788	933	1	2672	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3411	-0-	311	1099	931	1	2480	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	357	1	10316	2	N	-0-					-0-
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	346	1	9922	2	N	-0-					-0-
05	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	357	1	10241	2	N	-0-					-0-
06	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	340	1	9542	2	N	-0-					-0-
07	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	331	1	9327	2	N	-0-					-0-
*08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	354	1	9830	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22		22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

03	15469	X	14911	-0-	-558	-0-	543	1	14284	3	N	76	188	1			33
							84	9									
04	14850	X	14508	-0-	-342	-0-	533	1	13896	3	N	72					105
							79	9									
05	15159	X	15005	-0-	-154	-0-	570	1	14367	3	N	62					167
							68	9									
06	14580	X	14104	-0-	-476	-0-	530	1	13519	3	N	50	182	1			35
							55	9									
07	15066	X	14823	-0-	-243	-0-	586	1	14180	3	N	52					87
							57	9									
08	15004	X	14526	-0-	-478	-0-	569	1	13905	3	N	47					134
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	71	1			16
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	2	2	1			16
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	2					18
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					18
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	284	1	8212	2	N	-0-					-0-
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	219	1	6302	2	N	-0-					-0-
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	254	1	7281	2	N	-0-					-0-
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	247	1	6940	2	N	-0-					-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	180	1	5085	2	N	-0-					-0-
*08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	259	1	7178	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3096	-0-	-1764	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	137	-0-	-4544	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3822	-0-	-1038	-0-	699	1	3123	3	N	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	489	1	5387	3	N	-0-					-0-
*08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	372	1	7722	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6772	-0-	-854	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6830	-0-	-190	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7230	-0-	-24	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6652	-0-	-368	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
*08	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8977	-0-	-230	-0-	301	1	8676	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8608	-0-	-362	-0-	290	1	8318	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8802	-0-	-467	-0-	297	1	8505	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8720	-0-	-250	-0-	300	1	8420	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8863	-0-	-189	-0-	303	1	8560	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8905	-0-	-85	-0-	310	1	8595	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	620	N	319	-0-	-301	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	144	1	10713	3	N	-0-					-0-
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	372	1	8320	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	9955	-0-	6955	6955	360	1	9595	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	1353	-0-	-6955	-0-	372	1	981	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	848	1	1617	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	163	1	2949	3	N	38					251
							42	9									
04	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	156	1	2836	3	N	63	180	1			134
							69	9									
05	3224	X	3157	-0-	-67	-0-	161	1	2915	3	N	74	176	1			32
							81	9									
06	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	150	1	2763	3	N	60					92
							66	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	188	1	3251	3	N	104	177	1			19
							114	9									
*08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	175	1	3038	3	N	21					40
							23	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	175	1	4500	3	N	-0-					68
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	182	1	4608	3	N	134					202
							147	9									
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	198	1	5034	3	N	-0-	189	1			13
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	135	1	2516	3	N	-0-					13
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	566	1	5264	3	N	-0-					13
*08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	176	1	4350	3	N	-0-					13

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

03	806	N	89	-0-	-717	-0-	88	3	1	9	N	1	167	1			32
04	2460	N	20	-0-	-2440	-0-	20	3			N	-0-					32
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					32
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	3	N	-0-					32
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					15

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	893	1	2796	3	N	62	170	1			63
							68	9									
04	2160	X	1414	-0-	-746	-0-	783	1	594	3	N	34					97
							37	9									
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	899	1	3291	3	N	78					175
							86	9									
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	837	1	2956	3	N	53	178	1			50
							58	9									
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	899	1	3327	3	N	45					95
							50	9									
*08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	899	1	3321	3	N	49					144
							54	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

03	2046	X	1191	-0-	-855	-0-	733	1	458	3	Y	-0-					25
04	1110	X	631	-0-	-479	-0-	631	1			Y	-0-					25
05	1147	X	753	-0-	-394	-0-	739	1	14	3	Y	-0-					25
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					25
07	1178	X	744	-0-	-434	-0-	675	1	69	9	Y	63					88
*08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	623	1	582	3	Y	6	37	1			57
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	258	1	7825	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	239	1	7071	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7637	-0-	-113	-0-	251	1	7386	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7179	-0-	-321	-0-	235	1	6944	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	262	1	7318	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	252	1	7143	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	345	1	6772	3	Y	-0-					10
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	271	1	5258	3	Y	-0-					10
05	3100	N	5297	-0-	2197	2197	261	1	5036	3	Y	-0-					10
06	7068	X	4871	-0-	-2197	-0-	236	1	4635	3	Y	-0-					10
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	256	1	4741	3	Y	-0-					10
*08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	249	1	4671	3	Y	-0-					10

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6125	-0-	-416	-0-	220	1	5905	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5360	-0-	-730	-0-	190	1	5170	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	3925	-0-	-2368	-0-	142	1	3783	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5938	-0-	-152	-0-	206	1	5732	3	Y	-0-					-0-
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	229	1	5980	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	6121	-0-	-17	-0-	226	1	5888	3	Y	6					6
							7	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7556	-0-	-969	-0-	259	1	7297	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7276	-0-	-974	-0-	250	1	7026	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8100	-0-	-425	-0-	277	1	7823	3	N	-0-					-0-
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	278	1	7934	3	N	-0-					-0-
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	295	1	7879	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7200	-0-	-891	-0-	255	1	6945	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7737	-0-	-323	-0-	265	1	7472	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7490	-0-	-310	-0-	262	1	7228	3	Y	-0-					-0-
05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	281	1	7805	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7627	-0-	-173	-0-	261	1	7366	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	268	1	7109	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7504	-0-	-556	-0-	276	1	7228	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	568	1	16507	3	N	-0-			-0-
04	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	538	1	15519	3	N	-0-			-0-
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	569	1	16264	3	N	-0-			-0-
06	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	554	1	16332	3	N	-0-			-0-
07	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	619	1	16971	3	N	-0-			-0-
*08	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	593	1	16242	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8959	-0-	-217	-0-	315	1	8644	3	Y	-0-			-0-
04	9000	X	8443	-0-	-557	-0-	302	1	8141	3	Y	-0-			-0-
05	9300	X	9011	-0-	-289	-0-	320	1	8691	3	Y	-0-			-0-
06	9000	X	8544	-0-	-456	-0-	299	1	8245	3	Y	-0-			-0-
07	9300	X	9015	-0-	-285	-0-	334	1	8681	3	Y	-0-			-0-
08	9021	X	8796	-0-	-225	-0-	326	1	8470	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	441	1	13179	3	N	-0-			-0-
04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	437	1	12987	3	N	-0-			-0-
05	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	459	1	13548	3	N	-0-			-0-
06	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	425	1	12835	3	N	-0-			-0-
07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	449	1	12787	3	N	-0-			-0-
*08	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	450	1	12758	3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	223	1	6288	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	6152	-0-	-1498	-0-	214	1	5938	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	6164	-0-	-1183	-0-	216	1	5948	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	5543	-0-	-1147	-0-	190	1	5353	3	N	-0-			-0-
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	269	1	7128	3	N	-0-			-0-
08	6510	X	5007	-0-	-1503	-0-	180	1	4827	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	291	1	8398	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	8236	-0-	-44	-0-	277	1	7959	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8579	-0-	-39	-0-	193	1	8386	2	N	-0-			-0-
06	8400	X	7422	-0-	-978	-0-	170	1	7252	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	8528	-0-	-152	-0-	292	1	8236	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	8172	-0-	-508	-0-	190	1	7982	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	216	1	9544	3	N	-0-			-0-
04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	223	1	9662	3	N	-0-			-0-
05	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	205	1	9053	3	N	-0-			-0-
06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	206	1	9279	3	N	-0-			-0-
07	9672	X	9209	-0-	-463	-0-	217	1	8992	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	9579	-0-	-93	-0-	227	1	9352	3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	127	1	3528	2	N	-0-			-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	132	1	3638	2	N	-0-			-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	131	1	3581	2	N	-0-			-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	138	1	3651	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	1944	-0-	-970	-0-	68	1	1876	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	406	-0-	-2508	-0-	14	1	392	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	996	1	4930	2	N	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	961	1	4501	2	N	-0-					-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	989	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	218	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	770	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	814	1	6998	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7613	-0-	-323	-0-	811	1	6802	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7193	-0-	-577	-0-	762	1	6431	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6717	-0-	-1343	-0-	824	1	5893	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7647	-0-	-413	-0-	861	1	6786	2	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	558	1	16119	2	N	-0-					-0-
04	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	522	1	14981	2	N	-0-					-0-
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	458	1	13134	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	10219	-0-	-5921	-0-	351	1	9868	2	N	-0-					-0-
07	16678	X	9212	-0-	-7466	-0-	315	1	8897	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	7934	-0-	-8744	-0-	276	1	7658	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7467	-0-	-159	-0-	163	1	7304	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	156	1	7046	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	7309	-0-	-317	-0-	161	1	7148	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6820	-0-	-560	-0-	146	1	6674	3	N	-0-					-0-
07	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	178	1	7550	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	7305	-0-	-166	-0-	169	1	7136	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9998	-0-	-511	-0-	335	1	9663	2	N	-0-					-0-
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	351	1	10066	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9555	-0-	-396	-0-	322	1	9233	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8762	-0-	-928	-0-	301	1	8461	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9877	-0-	-632	-0-	338	1	9539	2	N	-0-					-0-
*08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	376	1	10421	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	372	1	6241	3	N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	360	1	4450	3	N	-0-					-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			N	-0-					-0-
07	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
*08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

03	6758	X	6578	-0-	-180	-0-	223	1	6355	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	210	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	235	1	6639	2	N	-0-					-0-
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	239	1	6446	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6562	-0-	-10	-0-	228	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6412	-0-	-346	-0-	227	1	6185	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	234	1	6179	3	Y	26	44	1			9
							29	9									
04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	265	1	7056	3	Y	14	2	1			21
							15	9									
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	254	1	6656	3	Y	21					42
							23	9									
06	6090	X	5685	-0-	-405	-0-	200	1	5468	3	Y	15					57
							17	9									
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	245	1	6214	3	Y	34					91
							37	9									
*08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	244	1	6285	3	Y	14					105
							15	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

03	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	304	1	8669	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	7333	-0-	-1997	-0-	250	1	7083	3	N	-0-					-0-
05	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	363	1	10388	3	N	-0-					-0-
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	338	1	9835	3	N	-0-					-0-
07	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	372	1	10175	3	N	-0-					-0-
*08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	356	1	9746	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

03	10757	X	10124	-0-	-633	-0-	372	1	9752	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9930	-0-	-210	-0-	365	1	9565	3	N	-0-					-0-
05	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	399	1	10357	3	N	-0-					-0-
06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	370	1	9802	3	N	-0-					-0-
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	396	1	9933	3	N	-0-					-0-
08	10757	X	10172	-0-	-585	-0-	392	1	9780	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	187	1	5365	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	165	1	4635	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	165	1	4641	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	158	1	4281	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4570	-0-	-545	-0-	160	1	4410	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4829	-0-	-286	-0-	172	1	4657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		14B2 EXT	168	-0-	168	168	168	3			N	-0-			2
07		14B2 EXT	398	-0-	398	566	398	3			N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	566					N	-0-			2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-			-0-
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-			-0-
05	8215	X	8091	-0-	-124	-0-	8091	3			N	-0-			-0-
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			N	-0-			-0-
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-			-0-
*08	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	269	1	7761	2	N	-0-			-0-
04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	329	1	9447	2	N	-0-			-0-
05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	345	1	9882	2	N	-0-			-0-
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	335	1	9407	2	N	-0-			-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	311	1	8773	2	N	-0-			-0-
*08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	313	1	8690	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	570	1	7963	3	N	-0-			-0-
04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-			-0-
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-			-0-
06	8250	X	6858	-0-	-1392	-0-	6858	3			N	-0-			-0-
07	8959	X	5773	-0-	-3186	-0-	5773	3			N	-0-			-0-
08	8959	X	6306	-0-	-2653	-0-	6306	3			N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	487	1	13890	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	13342	-0-	-458	-0-	459	1	12883	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	13501	-0-	-759	-0-	463	1	13038	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	12534	-0-	-1266	-0-	448	1	12086	2	N	-0-			-0-
07	14260	X	12960	-0-	-1300	-0-	450	1	12510	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	12672	-0-	-1588	-0-	448	1	12224	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	370	1	10542	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9181	-0-	-629	-0-	317	1	8864	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	10060	-0-	-77	-0-	345	1	9715	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9802	-0-	-98	-0-	349	1	9453	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	336	1	9339	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9028	-0-	-1202	-0-	319	1	8709	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

03	6634	X	6395	-0-	-239	-0-	223	1	6172	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	6047	-0-	-283	-0-	213	1	5834	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6254	-0-	-225	-0-	222	1	6032	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5999	-0-	-271	-0-	208	1	5791	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	230	1	5993	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	222	1	5854	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

03	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	28	1	4959	3	N	-0-					6
04	5190	X	4864	-0-	-326	-0-	25	1	2	2	N	-0-					6
							4837	3									
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	28	1	5401	3	N	-0-					6
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	32	1	5258	3	N	-0-					6
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	37	1	5523	3	N	-0-					6
*08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	28	1	5571	3	N	-0-					6

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	183	1	6900	2	N	-0-					-0-
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	198	1	6469	2	N	-0-					-0-
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	190	1	6811	2	N	-0-					-0-
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	161	1	6388	2	N	-0-					-0-
07	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	230	1	6637	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6556	-0-	-202	-0-	234	1	6322	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

03	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	433	1	13859	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	12807	-0-	-843	-0-	450	1	5	2	N	-0-					-0-
							12352	3									
05	14105	X	12697	-0-	-1408	-0-	455	1	12242	3	N	-0-					-0-
06	13650	X	11796	-0-	-1854	-0-	364	1	11432	3	N	-0-					-0-
07	14105	X	13012	-0-	-1093	-0-	387	1	12625	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	6432	-0-	-7673	-0-	720	1	5712	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

03	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	481	1	13892	2	N	-0-					-0-
04	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	454	1	13038	2	N	-0-					-0-
05	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	430	1	12318	2	N	-0-					-0-
06	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	397	1	11135	2	N	-0-					-0-
07	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	386	1	10895	2	N	-0-					-0-
*08	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	383	1	10633	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	362	1	10176	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	353	1	9727	2	N	-0-					-0-
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	375	1	10239	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	10028	-0-	-172	-0-	399	1	9629	2	N	-0-					-0-
07	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	395	1	10220	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10259	-0-	-343	-0-	386	1	9873	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	154	1	3985	3	N	-0-					60
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	136	1	3520	3	N	-0-					60
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	141	1	3652	3	N	-0-					60
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	132	1	3509	3	N	40	75	1			25
							44	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	142	1	3561	3	N	-0-					25
*08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	138	1	3496	3	N	-0-					25

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8572	-0-	5472	11059	8572	3			N	-0-					-0-
04	21088	X	10029	-0-	-11059	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	3			N	-0-					-0-
06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	3			N	-0-					-0-
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3			N	-0-					-0-
*08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2536	3	28	9	N	25					80
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1	2	2352	3	N	-0-					80
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					80
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					80
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					80
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					80

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8599	-0-	-794	-0-	534	1	8065	3	Y	-0-					32
04	8940	X	8815	-0-	-125	-0-	498	1	4	2	Y	-0-					32
							8313	3									
05	9238	X	9166	-0-	-72	-0-	540	1	8626	3	Y	-0-					32
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					32
07	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	622	1	8976	3	Y	-0-					32
08	8215	X	4546	-0-	-3669	-0-	396	1	4150	3	Y	-0-					32

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	439	1	12664	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	12370	-0-	-20	-0-	416	1	11954	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	12661	-0-	-142	-0-	427	1	12234	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	11750	-0-	-640	-0-	404	1	11346	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11795	-0-	-1008	-0-	404	1	11391	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	10973	-0-	-1830	-0-	382	1	10591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	842	1	181	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	52	-0-	-2498	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	828	1	2065	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2178	-0-	-372	-0-	233	1	1945	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	784	1	1815	3	N	-0-					-0-
*08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	868	1	1868	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

03	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	843	1	24327	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	24016	-0-	-164	-0-	808	1	23208	2	N	-0-					-0-
05	25854	X	24354	-0-	-1500	-0-	821	1	23533	2	N	-0-					-0-
06	25020	X	22838	-0-	-2182	-0-	785	1	22053	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	23187	-0-	-2667	-0-	794	1	22393	2	N	-0-					-0-
08	25172	X	22835	-0-	-2337	-0-	795	1	22040	2	N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	124	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	137	1	4467	2	N	-0-					-0-
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	130	1	4653	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	103	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	138	1	3964	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	148	1	3989	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

03	6386	X	5409	-0-	-977	-0-	750	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	968	1	9141	2	N	-0-					-0-
05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	1009	1	10139	2	N	-0-					-0-
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	948	1	9031	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	9082	-0-	-1365	-0-	993	1	8089	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	9355	-0-	-1805	-0-	1027	1	8328	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

03	12276	X	12187	-0-	-89	-0-	314	1	11873	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11280	-0-	-600	-0-	334	1	10946	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11837	-0-	-253	-0-	322	1	11515	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11027	-0-	-763	-0-	272	1	10755	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11283	-0-	-900	-0-	378	1	10905	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11262	-0-	-921	-0-	402	1	10860	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

03	7068	X	6903	-0-	-165	-0-	178	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6842	-0-	-58	-0-	203	1	6639	2	N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	200	1	7133	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6527	-0-	-433	-0-	161	1	6366	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6712	-0-	-480	-0-	225	1	6487	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6401	-0-	-946	-0-	228	1	6173	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1345	1	5665	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6728	-0-	-532	-0-	1244	1	5484	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6345	-0-	-1157	-0-	1258	1	5087	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6211	-0-	-1049	-0-	1238	1	4973	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	4518	-0-	-2581	-0-	1158	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	3918	-0-	-3088	-0-	1026	1	2892	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	99	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	125	1	4083	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	106	1	3790	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	99	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	166	1	4798	2	N	-0-					-0-
*08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	162	1	4374	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1857	3	N	39					169
							43	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	3	N	28					197
							31	9									
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	3	N	43	179	1			61
							47	9									
06	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	103	1	2807	3	N	66					127
							73	9									
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	111	1	2842	3	N	62					189
							68	9									
*08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	103	1	2571	3	N	42	183	1			48
							46	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

03	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	417	1	15773	2	N	-0-					-0-
04	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	452	1	14796	2	N	-0-					-0-
05	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	468	1	16739	2	N	-0-					-0-
06	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	402	1	15930	2	N	-0-					-0-
07	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	541	1	15608	2	N	-0-					-0-
*08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	573	1	15488	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	456	1	13003	2	N	-0-					-0-
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	390	1	10939	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10986	-0-	-546	-0-	378	1	10608	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10710	-0-	-1170	-0-	383	1	10327	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	10613	-0-	-1663	-0-	369	1	10244	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	10453	-0-	-1823	-0-	369	1	10084	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	211	1	8967	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	212	1	8908	3	N	-0-					-0-
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	219	1	9235	3	N	-0-					-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	204	1	8780	3	N	-0-					-0-
07	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	226	1	8952	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8456	-0-	-38	-0-	209	1	8247	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7134	-0-	-430	-0-	166	1	6968	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6955	-0-	-185	-0-	160	1	6795	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7272	-0-	-44	-0-	169	1	7103	3	N	-0-					-0-
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	156	1	6848	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	7108	-0-	-84	-0-	173	1	6935	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	7089	-0-	-196	-0-	171	1	6918	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	76	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2184	2	N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	87	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3336	-0-	336	336	119	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2895	-0-	-205	131	101	1	2794	2	N	-0-					-0-
*08	2708	N	2577	-0-	-131	-0-	91	1	2486	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1188	1	4524	2	N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1151	1	4302	2	N	-0-					-0-
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1176	1	4751	2	N	-0-					-0-
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	1166	1	5560	2	N	-0-					-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	1137	1	4528	2	N	-0-					-0-
*08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1171	1	4589	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	142	1	3849	3	Y	60	62	1			6
							66	9									
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	136	1	3549	3	Y	33					39
							36	9									
05	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	136	1	3624	3	Y	7	41	1			5
							8	9									
06	4110	X	2285	-0-	-1825	-0-	80	1	2205	3	Y	-0-					5
07	4247	X	1125	-0-	-3122	-0-	43	1	1082	3	Y	-0-					5
08	4061	X	636	-0-	-3425	-0-	24	1	612	3	Y	-0-					5

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6106	-0-	-63	-0-	225	1	5815	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
04	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	196	1	5001	3	Y	33					39
							36	9									
05	6169	X	5343	-0-	-826	-0-	199	1	5136	3	Y	7	41	1			5
							8	9									
06	5730	X	5191	-0-	-539	-0-	188	1	5003	3	Y	-0-					5
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	251	1	6226	3	Y	-0-					5
*08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	255	1	6371	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	193	1	5578	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5550	-0-	-360	-0-	187	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	186	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5493	-0-	-297	-0-	189	1	5304	2	N	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	233	1	6573	2	N	-0-					-0-
*08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	218	1	6051	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	389	1	11090	2	N	-0-					-0-
04	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	511	1	14350	2	N	-0-					-0-
05	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	504	1	10697	2	N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	385	1	7991	2	N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	375	1	8114	2	N	-0-					-0-
*08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	383	1	8111	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

03	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	723	1	20630	2	N	-0-					-0-
04	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	619	1	17393	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	18211	-0-	-265	-0-	626	1	17585	2	N	-0-					-0-
06	19080	X	17429	-0-	-1651	-0-	624	1	16805	2	N	-0-					-0-
07	19716	X	17624	-0-	-2092	-0-	612	1	17012	2	N	-0-					-0-
08	19716	X	17244	-0-	-2472	-0-	610	1	16634	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

03	5456	X	5352	-0-	-104	-0-	121	1	5231	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5216	-0-	-64	-0-	117	1	5099	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5301	-0-	-155	-0-	119	1	5182	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5206	-0-	-74	-0-	114	1	5092	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5356	-0-	-100	-0-	128	1	5228	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	131	1	5229	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	166	1	7037	3	N	-0-					-0-
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	160	1	6717	3	N	-0-					-0-
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	164	1	6930	3	N	-0-					-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	150	1	6685	3	N	-0-					-0-
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	169	1	6841	3	N	-0-					-0-
*08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	186	1	7593	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9301	-0-	-371	-0-	329	1	8972	3	Y	-0-					7
04	9090	X	8837	-0-	-253	-0-	320	1	8516	3	Y	1					8
							1	9									
05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	355	1	9352	3	Y	-0-					8
06	9450	X	8569	-0-	-881	-0-	308	1	8261	3	Y	-0-					8
07	9765	X	9030	-0-	-735	-0-	338	1	8690	3	Y	2					10
							2	9									
08	9703	X	9056	-0-	-647	-0-	340	1	8716	3	Y	-0-					10

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	13035	-0-	-729	-0-	302	1	12733	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	12163	-0-	-1097	-0-	283	1	11880	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	13188	-0-	-390	-0-	307	1	12881	3	N	-0-					-0-
06	12900	X	12661	-0-	-239	-0-	286	1	12375	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	13146	-0-	-29	-0-	323	1	12823	3	N	-0-					-0-
*08	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	328	1	13013	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	776	1	7996	3	N	-0-					-0-
04	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	808	1	8503	3	N	-0-					-0-
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	871	1	7759	3	N	-0-					-0-
06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	666	1	6903	3	N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	662	1	5212	3	N	-0-					-0-
*08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	734	1	4722	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	293	1	8402	2	N	-0-					-0-
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	282	1	7910	2	N	-0-					-0-
05	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	283	1	7984	2	N	-0-					-0-
06	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	309	1	8332	2	N	-0-					-0-
07	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	310	1	8571	2	N	-0-					-0-
*08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	320	1	8757	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	12954	-0-	-221	-0-	291	1	12663	3	N	-0-					-0-
04	12720	X	12593	-0-	-127	-0-	287	1	12306	3	N	-0-					-0-
05	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	297	1	12751	3	N	-0-					-0-
06	12540	X	12480	-0-	-60	-0-	273	1	12207	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	12834	-0-	-186	-0-	308	1	12526	3	N	-0-					-0-
08	13051	X	11782	-0-	-1269	-0-	280	1	11502	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	15822	-0-	15822	62442	353	1	15469	2	N	-0-					-0-
04	79612	X	17170	-0-	-62442	-0-	385	1	16785	2	N	-0-					-0-
05	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	380	1	16497	2	N	-0-					-0-
06	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	431	1	18341	2	N	-0-					-0-
07	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	397	1	16992	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	16254	-0-	-1013	-0-	377	1	15877	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	11304	-0-	-73	-0-	291	1	11013	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	3637	-0-	-7433	-0-	108	1	3529	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	2165	-0-	-9274	-0-	59	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	1341	-0-	-9729	-0-	33	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	1116	-0-	-10199	-0-	37	1	1079	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	800	-0-	-10515	-0-	29	1	771	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	92	1	3944	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	88	1	3688	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	88	1	3701	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3602	-0-	-508	-0-	79	1	3523	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	94	1	3919	3	N	-0-					-0-
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	100	1	4031	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8268	-0-	-412	-0-	287	1	7981	3	Y	-0-					-0-
04	8340	X	7885	-0-	-455	-0-	274	1	7611	3	Y	-0-					-0-
05	8618	X	8197	-0-	-421	-0-	287	1	7910	3	Y	-0-					-0-
06	8070	X	7853	-0-	-217	-0-	270	1	7559	3	Y	22					22
							24	9									
07	8339	X	8128	-0-	-211	-0-	299	1	7829	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	8277	X	7966	-0-	-311	-0-	289	1	7676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	76	1	3248	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	73	1	3137	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3322	-0-	-305	-0-	76	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	67	1	3029	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	80	1	3193	3	N	-0-					-0-
*08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	80	1	3276	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38589	X	38589	-0-	-0-	-0-	1292	1	37297	2	N	-0-					-0-
04	33195	X	33195	-0-	-0-	-0-	1117	1	32078	2	N	-0-					-0-
05	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-	1101	1	31540	2	N	-0-					-0-
06	30075	X	30075	-0-	-0-	-0-	1034	1	29041	2	N	-0-					-0-
07	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	1069	1	30167	2	N	-0-					-0-
*08	29311	X	29311	-0-	-0-	-0-	1020	1	28291	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	740	1	21375	2	N	-0-					-0-
04	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	713	1	20468	2	N	-0-					-0-
05	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	694	1	19870	2	N	-0-					-0-
06	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	645	1	18116	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	15865	-0-	-1805	-0-	543	1	15322	2	N	-0-					-0-
08	17670	X	16998	-0-	-672	-0-	592	1	16406	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17174	X	15570	-0-	-1604	-0-	521	1	15049	2	N	-0-			-0-
04	16620	X	10320	-0-	-6300	-0-	347	1	9973	2	N	-0-			-0-
05	16926	X	10431	-0-	-6495	-0-	352	1	10079	2	N	-0-			-0-
06	16380	X	16219	-0-	-161	-0-	558	1	15661	2	N	-0-			-0-
07	16585	X	16247	-0-	-338	-0-	556	1	15691	2	N	-0-			-0-
*08	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	554	1	15363	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

03	9889	X	9686	-0-	-203	-0-	226	1	9460	3	N	-0-			-0-
04	9570	X	9335	-0-	-235	-0-	314	1	9021	3	N	-0-			-0-
05	9889	X	9521	-0-	-368	-0-	321	1	9200	3	N	-0-			-0-
06	9480	X	9227	-0-	-253	-0-	303	1	8924	3	N	-0-			-0-
07	9765	X	9465	-0-	-300	-0-	330	1	9135	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	9468	-0-	-204	-0-	332	1	9136	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

03	11439	X	10852	-0-	-587	-0-	357	1	10495	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	10450	-0-	-500	-0-	350	1	10100	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	10894	-0-	-390	-0-	370	1	10524	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	10440	-0-	-360	-0-	344	1	10096	3	N	-0-			-0-
07	11036	X	10862	-0-	-174	-0-	381	1	10481	3	N	-0-			-0-
08	10881	X	10705	-0-	-176	-0-	376	1	10329	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

03	13051	X	12108	-0-	-943	-0-	286	1	11822	3	N	-0-			-0-
04	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	281	1	11521	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	12076	-0-	-417	-0-	281	1	11795	3	N	-0-			-0-
06	11970	X	11750	-0-	-220	-0-	263	1	11487	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	11949	-0-	-234	-0-	292	1	11657	3	N	-0-			-0-
08	12183	X	12175	-0-	-8	-0-	426	1	11749	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

03	6231	X	5226	-0-	-1005	-0-	5226	3			N	-0-			-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-			-0-
05	6355	X	5437	-0-	-918	-0-	5437	3			N	-0-			-0-
06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			N	-0-			-0-
07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3			N	-0-			-0-
*08	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	720	1	4933	3	N	-0-			-0-
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-			-0-
05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-			-0-
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-			-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-			-0-
*08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8722	-0-	-423	-0-	198	1	8524	3	N	-0-			-0-
04	8820	X	8371	-0-	-449	-0-	191	1	8180	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	195	1	8420	3	N	-0-			-0-
06	8820	X	8169	-0-	-651	-0-	180	1	7989	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	8419	-0-	-447	-0-	202	1	8217	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	8461	-0-	-250	-0-	205	1	8256	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

03	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	381	1	10992	2	N	-0-			-0-
04	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	399	1	11469	2	N	-0-			-0-
05	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	363	1	10400	2	N	-0-			-0-
06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	341	1	9585	2	N	-0-			-0-
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	374	1	10546	2	N	-0-			-0-
*08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	420	1	11650	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

03	9858	X	8679	-0-	-1179	-0-	203	1	8476	3	N	-0-			-0-
04	9330	X	8283	-0-	-1047	-0-	194	1	8089	3	N	-0-			-0-
05	9362	X	8405	-0-	-957	-0-	194	1	8211	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	7890	-0-	-900	-0-	178	1	7712	3	N	-0-			-0-
07	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	199	1	7973	3	N	-0-			-0-
08	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	287	1	7882	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

03	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	99	1	4256	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	4186	-0-	-224	-0-	141	1	4045	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	141	1	4149	3	N	-0-			-0-
06	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	135	1	3951	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	151	1	4106	3	N	-0-			-0-
08	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	149	1	4061	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-			-0-
04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	3			N	-0-			-0-
05	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	3			N	-0-			-0-
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			N	-0-			-0-
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-			-0-
*08	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	28	1	3099	3	N	-0-			-0-
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	434	1	1965	3	N	-0-			-0-
*08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	702	1	7591	3	N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	55	1	2785	2	N	-0-			-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
*08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	231	1	5944	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	4949	-0-	-1921	-0-	4949	3			N	-0-			-0-
05	7099	X	3874	-0-	-3225	-0-	3874	3			N	-0-			-0-
06	6870	X	3252	-0-	-3618	-0-	3252	3			N	-0-			-0-
07	6665	X	3024	-0-	-3641	-0-	3024	3			N	-0-			-0-
08	6169	X	3138	-0-	-3031	-0-	3138	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

03	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	744	1	2911	3	N	-0-			-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	720	1	3607	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	742	1	3497	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	1463	-0-	-2767	-0-	612	1	851	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	1507	-0-	-2864	-0-	604	1	903	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	1696	-0-	-2675	-0-	633	1	1063	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	477	1	14155	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	13782	-0-	-348	-0-	451	1	13331	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	14060	-0-	-541	-0-	464	1	13596	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13482	-0-	-648	-0-	435	1	13047	3	N	-0-					-0-
07	14601	X	13905	-0-	-696	-0-	479	1	13426	3	N	-0-					-0-
08	14601	X	13747	-0-	-854	-0-	474	1	13273	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	510	1	13519	3	Y	22	189	1			80
							24	9									
04	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	507	1	13238	3	Y	52					132
							57	9									
05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	546	1	14053	3	Y	34	161	1			5
							37	9									
06	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	516	1	13516	3	Y	-0-					5
07	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	561	1	13960	3	Y	54					59
							59	9									
*08	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	554	1	13807	3	Y	-0-					59

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	274	1	7675	3	N	-0-					-0-
04	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	263	1	7352	3	N	-0-					-0-
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	252	1	7026	3	N	-0-					-0-
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	226	1	6482	3	N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	263	1	6997	3	N	-0-					-0-
*08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	267	1	7180	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	19	-0-	-1781	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	527	X	27	-0-	-500	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	668	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	960	1	11703	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	11303	-0-	8203	8203	408	1	10895	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	732	1	4281	3	N	-0-					-0-
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	1000	1	7180	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4296	-0-	-1594	-0-	1452	1	2844	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	1203	1	3608	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	4053	-0-	-1837	-0-	1091	1	2962	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5245	-0-	-645	-0-	1061	1	4184	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	18782	3			N	-0-					-0-
04	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	3			N	-0-					-0-
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	370	-0-	-2510	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	783	-0-	-2193	-0-	783	1			N	-0-					-0-
08	2976	X	899	-0-	-2077	-0-	899	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

03	930	X	659	-0-	-271	-0-	659	1			N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	667	-0-	-46	-0-	667	1			N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

03	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	231	1	10130	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9949	-0-	-41	-0-	223	1	9726	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	221	1	9591	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9855	-0-	-135	-0-	226	1	9629	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9962	-0-	-361	-0-	227	1	9735	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9936	-0-	-387	-0-	231	1	9705	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

03	13578	X	9475	-0-	-4103	-0-	317	1	9158	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	8521	-0-	-4259	-0-	287	1	8234	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	8535	-0-	-3276	-0-	288	1	8247	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8286	-0-	-2154	-0-	285	1	8001	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	7958	-0-	-2830	-0-	272	1	7686	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	2448	-0-	-7038	-0-	85	1	2363	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

03	18569	X	15982	-0-	-2587	-0-	535	1	15447	2	N	-0-					-0-
04	17520	X	15378	-0-	-2142	-0-	517	1	14861	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	15834	-0-	-1774	-0-	534	1	15300	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	15984	-0-	-666	-0-	550	1	15434	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	15982	-0-	-603	-0-	547	1	15435	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	15686	-0-	-310	-0-	546	1	15140	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

03	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	690	1	8350	3	N	-0-					-0-
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	628	1	8068	3	N	-0-					-0-
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	527	1	5595	3	N	-0-					-0-
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	741	1	7476	3	N	-0-					-0-
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	698	1	5457	3	N	-0-					-0-
*08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	728	1	6509	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	482	1	2830	3	N	43					64
							47	9									
04	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	640	1	1	2	N	-0-					64
							2724	3									
05	3782	X	2831	-0-	-951	-0-	625	1	2205	3	N	1					65
							1	9									
06	3660	X	3076	-0-	-584	-0-	555	1	2521	3	N	-0-					65
07	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	584	1	2656	3	N	6					71
							7	9									
08	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	648	1	2393	3	N	-0-					71

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	126	1	3353	3	N	39					113
							43	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	121	1	3155	3	N	-0-					113
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	128	1	3270	3	N	-0-					113
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	119	1	3139	3	N	-0-					113
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	129	1	3228	3	N	-0-					113
*08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	127	1	3207	3	N	-0-					113

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	11272	-0-	-12	-0-	1605	1	9667	2	N	-0-					-0-
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	1504	1	10448	2	N	-0-					-0-
05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	1474	1	11698	2	N	-0-					-0-
06	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	1512	1	11455	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10630	-0-	-995	-0-	1559	1	9071	2	N	-0-					-0-
*08	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	1539	1	11048	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7989	-0-	-102	-0-	206	1	7783	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7744	-0-	-86	-0-	230	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7999	-0-	-92	-0-	218	1	7781	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7183	-0-	-617	-0-	177	1	7006	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6973	-0-	-1025	-0-	234	1	6739	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7544	-0-	-454	-0-	269	1	7275	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8312	-0-	-399	-0-	214	1	8098	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8197	-0-	-53	-0-	243	1	7954	2	N	-0-					-0-
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	233	1	8321	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	8047	-0-	-143	-0-	198	1	7849	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8174	-0-	-289	-0-	274	1	7900	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8205	-0-	-351	-0-	293	1	7912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	139	1	5255	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5141	-0-	-679	-0-	152	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5230	-0-	-598	-0-	142	1	5088	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5003	-0-	-487	-0-	123	1	4880	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5057	-0-	-616	-0-	170	1	4887	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	186	1	5026	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3609	-0-	-700	-0-	133	1	3476	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	122	1	3275	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	1107	-0-	-2923	-0-	41	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	2255	-0-	-1435	-0-	80	1	2175	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3030	-0-	-721	-0-	116	1	2914	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	114	1	2918	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4967	-0-	-24	-0-	182	1	4724	3	N	55					211
							61	9									
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	182	1	4606	3	N	52	188	1			75
							57	9									
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	198	1	5008	3	N	36					111
							40	9									
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	204	1	5298	3	N	49	147	1			13
							54	9									
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	225	1	5547	3	N	20					33
							22	9									
*08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	210	1	5192	3	N	61					94
							67	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	71	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	79	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	83	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4001	-0-	1001	1001	99	1	3902	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3417	-0-	317	1318	115	1	3302	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2948	-0-	-152	1166	105	1	2843	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	952	1	3204	2	N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	865	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	900	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	918	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	949	1	2971	2	N	-0-					-0-
*08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	943	1	2724	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5788	-0-	-195	-0-	149	1	5639	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	162	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5538	-0-	-538	-0-	151	1	5387	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5051	-0-	-829	-0-	124	1	4927	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5163	-0-	-820	-0-	173	1	4990	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5216	-0-	-581	-0-	186	1	5030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	13	1	483	2	N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	N	-0-			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	N	-0-			-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-			-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	29	1	790	2	N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

03	8928	X	5919	-0-	-3009	-0-	888	1	5031	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	2915	-0-	-5725	-0-	950	1	1965	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	4912	-0-	-3489	-0-	963	1	3949	2	N	-0-			-0-
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	919	1	6081	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	5790	-0-	-2704	-0-	531	1	5259	2	N	-0-			-0-
*08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	963	1	6868	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

03	5673	X	5072	-0-	-601	-0-	131	1	4941	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	4965	-0-	-495	-0-	147	1	4818	2	N	-0-			-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	142	1	5082	2	N	-0-			-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	122	1	4835	2	N	-0-			-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	173	1	4982	2	N	-0-			-0-
*08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	188	1	5079	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	269	1	7679	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7563	-0-	-237	-0-	249	1	7314	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7837	-0-	-254	-0-	269	1	7568	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	258	1	6990	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	6485	-0-	-1606	-0-	226	1	6259	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	6882	-0-	-1054	-0-	242	1	6640	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	131	1	4958	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4744	-0-	-206	-0-	141	1	4603	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	136	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4655	-0-	-265	-0-	115	1	4540	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	161	1	4645	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4777	-0-	-307	-0-	171	1	4606	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	294	1	7784	3	N	-0-					-0-
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	209	1	3	2	N	-0-					-0-
							5899	3									
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	211	1	5894	3	N	-0-					-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	200	1	5514	3	N	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	131	1	3549	3	N	-0-					-0-
*08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	156	1	4061	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	272	1	10282	2	N	-0-					-0-
04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	304	1	9938	2	N	-0-					-0-
05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	280	1	10045	2	N	-0-					-0-
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	234	1	9272	2	N	-0-					-0-
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	313	1	9035	2	N	-0-					-0-
*08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	319	1	8618	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

03	8866	X	8687	-0-	-179	-0-	998	1	7675	3	Y	13					33
							14	9									
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	1018	1	8763	3	Y	-0-					33
05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1046	1	8901	3	Y	-0-					33
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	1051	1	9787	3	Y	7					40
							8	9									
07	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	1089	1	9621	3	Y	58					98
							64	9									
*08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	1067	1	9132	3	Y	4					102
							4	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

03	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	490	1	13901	2	N	-0-					-0-
04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	465	1	13113	2	N	-0-					-0-
05	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	442	1	12384	2	N	-0-					-0-
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	450	1	12103	2	N	-0-					-0-
07	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	451	1	12550	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11654	-0-	-1118	-0-	410	1	11244	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	246	1	7023	2	N	-0-					-0-
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	239	1	6709	2	N	-0-					-0-
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	227	1	6384	2	N	-0-					-0-
06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	261	1	7040	2	N	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	247	1	6841	2	N	-0-					-0-
*08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	240	1	6591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7319	-0-	-59	-0-	162	1	7157	3	N	-0-					-0-
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	171	1	7385	3	N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	171	1	7397	3	N	-0-					-0-
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	158	1	7053	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	7077	-0-	-301	-0-	170	1	6907	3	N	-0-					-0-
*08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	193	1	7918	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

03	10354	X	7250	-0-	-3104	-0-	243	1	7007	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9317	-0-	-643	-0-	803	1	8514	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9201	-0-	-967	-0-	988	1	8213	2	N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	919	1	6441	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7788	-0-	-1853	-0-	955	1	6833	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	8619	-0-	-1022	-0-	633	1	7986	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

03	4495	X	2167	-0-	-2328	-0-	73	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	1746	-0-	-1794	-0-	59	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	1561	-0-	-1787	-0-	53	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1527	-0-	-1503	-0-	53	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1541	-0-	-1466	-0-	53	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1360	-0-	-810	-0-	47	1	1313	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

03	3100	N	5093	-0-	1993	1993	513	1	4580	3	N	-0-					-0-
04	6616	X	4623	-0-	-1993	-0-	283	1	2	2	N	-0-					-0-
							4338	3									
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	28	1	5297	3	N	60					60
							66	9									
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	31	1	4979	3	N	15					75
							17	9									
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	33	1	4940	3	N	-0-					75
*08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	24	1	4729	3	N	35	77	1			33
							39	9									

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

03	9610	X	9383	-0-	-227	-0-	356	1	8973	3	N	49					76
							54	9									
04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	355	1	9029	3	N	70	107	1			39
							77	9									
05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	383	1	9624	3	N	90					129
							99	9									
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	350	1	9004	3	N	29					158
							32	9									
07	9765	X	9511	-0-	-254	-0-	375	1	9089	3	N	43					201
							47	9									
08	10106	X	9435	-0-	-671	-0-	372	1	9019	3	N	40	162	1			79
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	DAY ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	1501	-0-	-10899	-0-	50	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	5173	-0-	-6827	-0-	641	1	4532	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	3105	-0-	-8365	-0-	441	1	2664	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7529	-0-	-361	-0-	967	1	6562	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7939	-0-	-214	-0-	977	1	6962	2	N	-0-					-0-
*08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	975	1	6492	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

03	11594	X	10100	-0-	-1494	-0-	260	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9704	-0-	-1336	-0-	288	1	9416	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10069	-0-	-1122	-0-	273	1	9796	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9367	-0-	-653	-0-	231	1	9136	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9375	-0-	-855	-0-	314	1	9061	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9231	-0-	-875	-0-	330	1	8901	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

03	9269	X	9132	-0-	-137	-0-	235	1	8897	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	259	1	8492	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9104	-0-	-165	-0-	248	1	8856	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8584	-0-	-266	-0-	211	1	8373	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8809	-0-	-336	-0-	295	1	8514	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8262	-0-	-883	-0-	295	1	7967	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

03	8742	X	8491	-0-	-251	-0-	284	1	8207	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8544	-0-	-6	-0-	288	1	8256	2	N	-0-					-0-
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	336	1	9621	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7979	-0-	-631	-0-	274	1	7705	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8153	-0-	-744	-0-	279	1	7874	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8343	-0-	-585	-0-	290	1	8053	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

03	6293	X	6172	-0-	-121	-0-	1269	1	4871	3	Y	29					121
							32	9									
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1233	1	4815	3	Y	9					130
							10	9									
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	1267	1	4811	3	Y	29	126	1			33
							32	9									
06	5970	X	5632	-0-	-338	-0-	1219	1	4413	3	Y	-0-					33
07	6262	X	5518	-0-	-744	-0-	1256	1	4250	3	Y	11					44
							12	9									
08	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	1260	1	4303	3	Y	39					83
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	211	1	5486	3	N	46					189
							51	9									
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	216	1	5460	3	N	13					202
							14	9									
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	222	1	5605	3	N	38	162	1			78
							42	9									
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	210	1	5489	3	N	31					109
							34	9									
07	5890	X	5777	-0-	-113	-0-	225	1	5540	3	N	11					120
							12	9									
08	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	216	1	5283	3	N	17					137
							19	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	9871	-0-	-2529	-0-	334	1	9537	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10733	-0-	-637	-0-	367	1	10366	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10439	-0-	-1651	-0-	357	1	10082	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10644	-0-	-1056	-0-	384	1	10260	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10785	-0-	-1305	-0-	383	1	10402	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	7828	-0-	-3270	-0-	279	1	7549	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5634	X	5176	-0-	-458	-0-	315	1	4861	3	N	-0-					-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	3926	-0-	-1654	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5910	-0-	-879	-0-	200	1	5710	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5871	-0-	-729	-0-	202	1	5669	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	207	1	5832	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5827	-0-	-773	-0-	208	1	5619	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5903	-0-	-204	-0-	205	1	5698	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5425	-0-	-651	-0-	191	1	5234	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3449	-0-	-891	-0-	78	1	3371	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	2721	-0-	-1449	-0-	86	1	2635	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	2953	-0-	-860	-0-	98	1	2855	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	1741	-0-	-1859	-0-	54	1	1687	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	97	1	2738	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	115	1	3210	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3163	-0-	63	145	945	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1834	-0-	-1016	-0-	62	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1480	-0-	-1465	-0-	50	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2120	-0-	-730	-0-	73	1	2047	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	80	1	2245	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	90	1	2487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	8715	-0-	8715	36378	861	1	7854	2	N	-0-					-0-
04	44473	X	8095	-0-	-36378	-0-	820	1	7275	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8449	-0-	-1440	-0-	857	1	7592	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7438	-0-	-1472	-0-	815	1	6623	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8924	-0-	-283	-0-	870	1	8054	2	N	-0-					-0-
*08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	905	1	9368	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	122	1	5444	3	N	-0-					-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	120	1	5391	3	N	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	135	1	6002	3	N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	128	1	5918	3	N	-0-					-0-
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	208	1	6055	3	N	-0-					-0-
*08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	211	1	6148	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	132	1	4973	2	N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	161	1	5282	2	N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	156	1	5562	2	N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	135	1	5351	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	180	1	5195	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5536	-0-	-168	-0-	197	1	5339	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4762	-0-	-539	-0-	171	1	4591	3	N	-0-					116
04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	171	1	4569	3	N	-0-					116
05	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	171	1	4508	3	N	-0-					116
06	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	160	1	4379	3	N	70	69	1			117
							77	9									
07	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	179	1	4498	3	N	7					124
							8	9									
08	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	177	1	4610	3	N	20					144
							22	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6015	X	3052	-0-	-2963	-0-	114	1	2938	3	N	-0-					-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	336	1	6692	3	N	-0-					-0-
06	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	360	1	10661	3	N	-0-					-0-
07	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	372	1	9305	3	N	-0-					-0-
*08	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	372	1	8460	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	728	1	5472	3	N	-0-					-0-
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	661	1	6807	3	N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	552	1	3747	3	N	-0-					-0-
06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	555	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	744	1	911	3	N	-0-					-0-
*08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	695	1	3488	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2617	-0-	-1133	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1410	-0-	-2340	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
*08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8372	-0-	-308	-0-	216	1	8156	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8041	-0-	-359	-0-	238	1	7803	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8182	-0-	-498	-0-	223	1	7959	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7785	-0-	-615	-0-	192	1	7593	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7925	-0-	-445	-0-	266	1	7659	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	281	1	7580	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	9941	-0-	-1529	-0-	336	1	9605	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9657	-0-	-483	-0-	332	1	9325	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9832	-0-	-212	-0-	337	1	9495	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9008	-0-	-682	-0-	322	1	8686	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9496	-0-	-486	-0-	330	1	9166	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9335	-0-	-647	-0-	330	1	9005	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	174	1	7306	3	N	-0-					-0-
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	168	1	7018	3	N	-0-					-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	164	1	6984	3	N	-0-					-0-
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	150	1	6699	3	N	-0-					-0-
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	172	1	6830	3	N	-0-					-0-
*08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	172	1	6916	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7982	-0-	-140	-0-	284	1	7698	3	Y	-0-					20
04	7860	X	7650	-0-	-210	-0-	272	1	7378	3	Y	-0-					20
05	8122	X	7895	-0-	-227	-0-	285	1	7610	3	Y	-0-					20
06	7950	X	7604	-0-	-346	-0-	269	1	7335	3	Y	-0-					20
07	8215	X	7900	-0-	-315	-0-	292	1	7608	3	Y	-0-	8	1			-0-
*08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	295	1	7712	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	112	1	4238	2	N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	122	1	3993	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	113	1	4051	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	98	1	3867	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	132	1	3805	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	143	1	3868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	11573	-0-	-827	-0-	392	1	11181	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10794	-0-	-696	-0-	371	1	10423	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	10985	-0-	-888	-0-	376	1	10609	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	9768	-0-	-1662	-0-	350	1	9418	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	9407	-0-	-2404	-0-	327	1	9080	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	9283	-0-	-2280	-0-	328	1	8955	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	732	1	1972	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	700	-0-	-2330	-0-	700	1			N	-0-					-0-
05	3131	X	1003	-0-	-2128	-0-	720	1	283	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	1368	-0-	-1662	-0-	708	1	660	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	775	-0-	-2356	-0-	775	1			N	-0-					-0-
08	2697	X	699	-0-	-1998	-0-	699	1			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	13545	-0-	-436	-0-	467	1	13078	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	13116	-0-	-414	-0-	455	1	12661	3	Y	-0-					-0-
05	13981	X	13653	-0-	-328	-0-	478	1	13175	3	Y	-0-					-0-
06	13440	X	12589	-0-	-851	-0-	433	1	12156	3	Y	-0-					-0-
07	13733	X	13373	-0-	-360	-0-	486	1	12887	3	Y	-0-					-0-
08	13640	X	13156	-0-	-484	-0-	477	1	12679	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6882	-0-	-1178	-0-	244	1	6638	3	Y	-0-					8
04	7800	X	6783	-0-	-1017	-0-	241	1	6542	3	Y	-0-					8
05	7874	X	6878	-0-	-996	-0-	244	1	6634	3	Y	-0-					8
06	7470	X	7430	-0-	-40	-0-	260	1	7170	3	Y	-0-					8
07	7719	X	6469	-0-	-1250	-0-	242	1	6227	3	Y	-0-	8	1			-0-
*08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	276	1	7177	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6707	-0-	-82	-0-	173	1	6534	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6427	-0-	-143	-0-	191	1	6236	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6628	-0-	-161	-0-	180	1	6448	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	153	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6413	-0-	-283	-0-	215	1	6198	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6429	-0-	-267	-0-	230	1	6199	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	390	1	11259	2	N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	349	1	10019	2	N	-0-					-0-
05	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	393	1	11267	2	N	-0-					-0-
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	367	1	10309	2	N	-0-					-0-
07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	366	1	10333	2	N	-0-					-0-
*08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	374	1	10382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

03	5208	X	3788	-0-	-1420	-0-	1332	1	2415	3	Y	37					83
							41	9									
04	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	1330	1	3449	3	Y	29					112
							32	9									
05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	1369	1	3389	3	Y	27	100	1			39
							30	9									
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1320	1	3234	3	Y	-0-					39
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1358	1	3052	3	Y	4					43
							4	9									
08	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	1343	1	2622	3	Y	11					54
							12	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

03	11656	X	10559	-0-	-1097	-0-	237	1	10322	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10701	-0-	-129	-0-	243	1	10458	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11072	-0-	-491	-0-	251	1	10821	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10637	-0-	-553	-0-	235	1	10402	3	N	-0-					-0-
07	11563	X	11023	-0-	-540	-0-	262	1	10761	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	11007	-0-	-60	-0-	374	1	10633	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

03	8153	X	7552	-0-	-601	-0-	169	1	7383	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7518	-0-	-102	-0-	241	1	7277	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7429	-0-	-321	-0-	166	1	7263	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	238	1	7292	3	N	-0-					-0-
07	7781	X	7642	-0-	-139	-0-	258	1	7384	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7274	-0-	-507	-0-	243	1	7031	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	160	1	6065	2	N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	180	1	5881	2	N	-0-					-0-
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	171	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	146	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	199	1	5727	2	N	-0-					-0-
*08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	217	1	5854	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

03	1457	N	874	-0-	-583	-0-	30	1	844	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	723	-0-	-747	-0-	25	1	698	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	33	1	919	2	N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	961	N	706	-0-	-255	-0-	25	1	681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	245	1	9259	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8711	-0-	-289	-0-	258	1	8453	2	N	-0-					-0-
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	254	1	9103	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8836	-0-	-374	-0-	218	1	8618	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9016	-0-	-501	-0-	302	1	8714	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9121	-0-	-396	-0-	326	1	8795	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	132	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	147	1	4802	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	140	1	4980	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	120	1	4732	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4989	-0-	-157	-0-	167	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4941	-0-	-205	-0-	176	1	4765	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	280	1	7797	3	Y	-0-					-0-
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	343	1	9365	3	Y	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	304	1	8252	3	Y	-0-					-0-
06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	270	1	7605	3	Y	-0-					-0-
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	305	1	7981	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	300	1	7803	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	302	1	4562	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4609	-0-	-371	-0-	359	1	4250	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	330	1	3973	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4145	-0-	-835	-0-	273	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3690	-0-	-1456	-0-	168	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3431	-0-	-1436	-0-	160	1	3271	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	6239	-0-	-3371	-0-	695	1	5544	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	6989	-0-	-2311	-0-	450	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	522	1	6237	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4263	-0-	-1767	-0-	606	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	1941	-0-	-5282	-0-	687	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	1601	-0-	-5622	-0-	600	1	1001	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	69	1	2608	2	N	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	72	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	73	1	2631	2	N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	63	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3105	-0-	5	5	111	1	2994	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	18516	-0-	-1851	-0-	628	1	17888	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	18104	-0-	-796	-0-	622	1	17482	2	N	-0-					-0-
05	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	673	1	18990	2	N	-0-					-0-
06	18810	X	18341	-0-	-469	-0-	657	1	17684	2	N	-0-					-0-
07	19437	X	16477	-0-	-2960	-0-	571	1	15906	2	N	-0-					-0-
08	19654	X	19002	-0-	-652	-0-	672	1	18330	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	639	1	18440	2	N	-0-					-0-
04	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	626	1	17973	2	N	-0-					-0-
05	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	621	1	17804	2	N	-0-					-0-
06	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	590	1	16551	2	N	-0-					-0-
07	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	613	1	17296	2	N	-0-					-0-
*08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	332	1	9199	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9369	-0-	-365	-0-	241	1	9128	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	9097	-0-	-203	-0-	270	1	8827	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9570	-0-	-40	-0-	260	1	9310	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	9046	-0-	-14	-0-	223	1	8823	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9301	-0-	-92	-0-	312	1	8989	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	329	1	8882	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	208	1	5837	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	192	1	5305	3	N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	215	1	5833	3	N	-0-					-0-
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	208	1	5857	3	N	-0-					-0-
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	231	1	6109	3	N	-0-					-0-
*08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	222	1	5832	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8301	-0-	-441	-0-	313	1	7955	3	N	30					172
							33	9									
04	8460	X	7885	-0-	-575	-0-	301	1	7582	3	N	2					174
							2	9									
05	8680	X	8068	-0-	-612	-0-	308	1	7758	3	N	2	89	1			87
							2	9									
06	8370	X	7525	-0-	-845	-0-	282	1	7222	3	N	19					106
							21	9									
07	8556	X	7306	-0-	-1250	-0-	290	1	7002	3	N	13					119
							14	9									
08	8308	X	7099	-0-	-1209	-0-	280	1	6795	3	N	22					141
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7264	-0-	-207	-0-	257	1	7001	3	Y	5					5
							6	9									
04	7230	X	6874	-0-	-356	-0-	246	1	6628	3	Y	-0-					5
05	7440	X	7158	-0-	-282	-0-	255	1	6885	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
06	7170	X	7070	-0-	-100	-0-	252	1	6818	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	7131	-0-	-278	-0-	266	1	6865	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	7103	-0-	-151	-0-	263	1	6840	3	Y	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	11728	-0-	-52	-0-	804	1	10924	3	N	-0-					-0-
04	11040	X	8448	-0-	-2592	-0-	720	1	7728	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	9326	-0-	-1772	-0-	772	1	8554	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	9514	-0-	-1826	-0-	748	1	8766	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11562	-0-	-156	-0-	848	1	10714	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	11498	-0-	-220	-0-	862	1	10636	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	14	1	2390	3	N	1					22
							1	9									
04	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	13	1	1	2	N	-0-					22
							2474	3									
05	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	11	1	2208	3	N	3					25
							3	9									
06	2550	X	2511	-0-	-39	-0-	15	1	2496	3	N	-0-					25
07	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	16	1	2332	3	N	-0-					25
*08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	3	N	92	109	1			8
							101	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5268	-0-	-1862	-0-	1314	1	3954	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1244	1	6406	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	6900	X	4276	-0-	-2624	-0-	1061	1	3215	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6825	-0-	-305	-0-	1349	1	5476	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	1374	1	5669	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	110	1	5044	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4964	-0-	-166	-0-	110	1	4854	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	111	1	5020	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4936	-0-	-44	-0-	104	1	4832	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	5082	-0-	-64	-0-	170	1	4912	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	5091	-0-	-55	-0-	168	1	4923	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	106	1	4973	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4680	-0-	-450	-0-	95	1	4585	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4771	-0-	-344	-0-	96	1	4675	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4534	-0-	-416	-0-	86	1	4448	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4631	-0-	-484	-0-	97	1	4534	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	97	1	4457	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8402	-0-	-743	-0-	286	1	8116	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7649	-0-	-781	-0-	265	1	7384	2	N	-0-					-0-
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	327	1	9169	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	6519	-0-	-1911	-0-	234	1	6285	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7889	-0-	-636	-0-	276	1	7613	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8897	-0-	-589	-0-	315	1	8582	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	924	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	909	1	3352	2	N	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	884	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	872	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	805	1	2867	2	N	-0-					-0-
*08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	949	1	3057	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8554	-0-	-870	-0-	45	1	8509	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	40	1	4	2	N	-0-					-0-
							8146	3									
05	9114	X	8361	-0-	-753	-0-	40	1	8321	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	8002	-0-	-758	-0-	45	1	7957	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8100	-0-	-704	-0-	50	1	8050	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	7948	-0-	-608	-0-	37	1	7911	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	414	-0-	-5166	-0-	414	1			N	-0-					-0-
06	4200	X	621	-0-	-3579	-0-	621	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	621	-0-	-464	-0-	621	1			N	-0-					-0-
08	403	X	115	-0-	-288	-0-	115	1			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	141	1	3660	3	N	18					144
							20	9									
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	147	1	3801	3	N	15					159
							17	9									
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	158	1	4045	3	N	2					161
							2	9									
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	154	1	4051	3	N	5	61	1			105
							6	9									
07	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	142	1	3581	3	N	4					109
							4	9									
*08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	169	1	4255	3	N	3					112
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10476	-0-	-529	-0-	380	1	10056	3	Y	36					177
							40	9									
04	10650	X	10176	-0-	-474	-0-	372	1	9759	3	Y	41					218
							45	9									
05	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	406	1	10051	3	Y	38	190	1			66
							42	9									
06	10710	X	9211	-0-	-1499	-0-	348	1	8840	3	Y	21					87
							23	9									
07	11067	X	10415	-0-	-652	-0-	414	1	9982	3	Y	17					104
							19	9									
08	10509	X	10022	-0-	-487	-0-	398	1	9600	3	Y	22					126
							24	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	631	1	7468	2	N	-0-					-0-
04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	908	1	10891	2	N	-0-					-0-
05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	869	1	8963	2	N	-0-					-0-
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	836	1	8113	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	7925	-0-	-4258	-0-	798	1	7127	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	5555	-0-	-6628	-0-	719	1	4836	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	733	1	21149	2	N	-0-					-0-
04	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	714	1	20509	2	N	-0-					-0-
05	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	725	1	20761	2	N	-0-					-0-
06	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	670	1	18800	2	N	-0-					-0-
07	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	663	1	18698	2	N	-0-					-0-
*08	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	603	1	16730	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	458	1	13228	2	N	-0-					-0-
04	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	413	1	11873	2	N	-0-					-0-
05	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	405	1	11607	2	N	-0-					-0-
06	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	374	1	10497	2	N	-0-					-0-
07	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	354	1	9999	2	N	-0-					-0-
*08	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	390	1	10810	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	82	1	2486	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	72	1	2238	3	N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	75	1	2326	3	N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	71	1	2152	3	N	-0-					-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	72	1	2139	3	N	-0-					-0-
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	84	1	2501	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	11	1	1971	3	N	-0-					52
04	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	9	1	1	2	N	-0-					52
							1612	3									
05	2015	N	803	-0-	-1212	-0-	4	1	799	3	N	-0-					52
06	1920	N	1685	-0-	-235	-0-	10	1	1675	3	N	-0-					52
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	13	1	1867	3	N	-0-					52
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	12	1	2436	3	N	-0-					52

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	219	1	6329	2	N	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	208	1	5984	2	N	-0-					-0-
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	216	1	6175	2	N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	202	1	5656	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	219	1	6167	2	N	-0-					-0-
*08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	213	1	5893	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	1126	-0-	-5043	-0-	765	1	361	2	N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	730	1	5545	2	N	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	723	1	5782	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	334	-0-	-3116	-0-	34	1	300	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-					-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	192	1	5521	2	N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	195	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	183	1	5127	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	183	1	5148	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	172	1	4764	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	165	1	4603	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4642	-0-	-98	-0-	164	1	4478	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4804	-0-	-125	-0-	171	1	4633	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4237	-0-	-533	-0-	149	1	4088	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	173	1	4449	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	166	1	4318	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	130	1	5713	3	N	-0-			-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	135	1	4037	3	N	-0-			-0-
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	233	1	6869	3	N	-0-			-0-
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	248	1	7532	3	N	-0-			-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	156	1	6419	3	N	-0-			-0-
*08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	286	1	8207	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4861	-0-	-626	-0-	108	1	4753	3	N	-0-			-0-
04	5310	X	5076	-0-	-234	-0-	163	1	4913	3	N	-0-			-0-
05	5394	X	4863	-0-	-531	-0-	109	1	4754	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	147	1	4505	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	4499	-0-	-895	-0-	149	1	4350	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4310	-0-	-929	-0-	146	1	4164	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5253	-0-	-1071	-0-	132	1	5121	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	5213	-0-	-547	-0-	185	1	5028	3	N	-0-			-0-
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	185	1	5556	3	N	-0-			-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	178	1	5428	3	N	-0-			-0-
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	194	1	5575	3	N	-0-			-0-
*08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	192	1	5563	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	489	1	14110	2	N	-0-			-0-
04	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	490	1	14083	2	N	-0-			-0-
05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	507	1	14516	2	N	-0-			-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	447	1	12556	2	N	-0-			-0-
07	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	459	1	12940	2	N	-0-			-0-
*08	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	431	1	11949	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	6613	-0-	-2966	-0-	221	1	6392	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	5880	-0-	-2610	-0-	198	1	5682	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	6263	-0-	-3688	-0-	211	1	6052	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	9137	-0-	-493	-0-	314	1	8823	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	9324	-0-	-627	-0-	319	1	9005	2	N	-0-			-0-
*08	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	337	1	9332	2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	2054	2	N	-0-			-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2084	2	N	-0-			-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	2415	2	N	-0-			-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2441	2	N	-0-			-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	89	1	2434	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	75	1	2084	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7014	-0-	-798	-0-	181	1	6833	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6901	-0-	-659	-0-	205	1	6696	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6942	-0-	-870	-0-	189	1	6753	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6213	-0-	-1167	-0-	153	1	6060	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6514	-0-	-616	-0-	218	1	6296	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6227	-0-	-903	-0-	223	1	6004	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	107	1	4671	3	N	-0-			-0-
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	103	1	4410	3	N	-0-			-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	82	1	3559	3	N	-0-			-0-
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	97	1	4461	3	N	-0-			-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	107	1	4379	3	N	-0-			-0-
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	108	1	4495	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

03	3782	X	952	-0-	-2830	-0-	59	1	893	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	617	-0-	-3043	-0-	48	1	569	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	204	-0-	-3175	-0-	16	1	188	2	N	-0-			-0-
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	1257	1	7414	2	N	-0-			-0-
07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	526	1	11487	2	N	-0-			-0-
*08	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	515	1	10389	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	249	1	9401	2	N	-0-			-0-
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	292	1	9572	2	N	-0-			-0-
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	303	1	10833	2	N	-0-			-0-
06	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	286	1	11320	2	N	-0-			-0-
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	364	1	10484	2	N	-0-			-0-
*08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	395	1	10656	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	192	1	8471	3	N	-0-			-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	192	1	8415	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	8054	-0-	-254	-0-	179	1	7875	3	N	-0-			-0-
06	8040	X	6068	-0-	-1972	-0-	133	1	5935	3	N	-0-			-0-
07	8308	X	6165	-0-	-2143	-0-	143	1	6022	3	N	-0-			-0-
08	8308	X	5816	-0-	-2492	-0-	135	1	5681	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	70	1	3053	3	N	-0-			-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	65	1	2688	3	N	-0-			-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	64	1	2822	3	N	-0-			-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	59	1	2704	3	N	-0-			-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	80	1	3126	3	N	-0-			-0-
*08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	86	1	3532	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-			-0-
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-			-0-
05	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6309	3			N	-0-			-0-
06	6360	X	6127	-0-	-233	-0-	6127	3			N	-0-			-0-
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-			-0-
08	6572	X	6550	-0-	-22	-0-	6550	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	16096	-0-	-1171	-0-	539	1	15557	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	14777	-0-	-1933	-0-	497	1	14280	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	14753	-0-	-2514	-0-	498	1	14255	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	14078	-0-	-2632	-0-	484	1	13594	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	14393	-0-	-2068	-0-	493	1	13900	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	14385	-0-	-1704	-0-	501	1	13884	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	274	1	10341	2	N	-0-					-0-
04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	308	1	10084	2	N	-0-					-0-
05	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	304	1	10900	2	N	-0-					-0-
06	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	269	1	10652	2	N	-0-					-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	366	1	10539	2	N	-0-					-0-
*08	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	411	1	11090	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	91	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	93	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	94	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3002	-0-	-358	-0-	74	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	147	1	4231	2	N	-0-					-0-
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	144	1	3879	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	1113	1	10514	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	683	1	8137	3	N	-0-					-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	746	1	5452	3	N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	595	1	817	3	N	-0-					-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	622	1	1186	3	N	-0-					-0-
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	680	1	2553	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	399	1	11522	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	386	1	11074	2	N	-0-					-0-
05	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	417	1	11956	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	11511	-0-	-39	-0-	396	1	11115	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11131	-0-	-804	-0-	381	1	10750	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10360	-0-	-1699	-0-	361	1	9999	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5970	-0-	-44	-0-	208	1	5762	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5553	-0-	-267	-0-	198	1	5355	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	203	1	5571	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5416	-0-	-374	-0-	190	1	5226	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5593	-0-	-390	-0-	205	1	5388	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5601	-0-	-382	-0-	208	1	5393	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	12516	-0-	-690	-0-	288	1	12228	3	N	-0-					-0-
04	12780	X	12101	-0-	-679	-0-	283	1	11818	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12237	-0-	-752	-0-	281	1	11956	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11803	-0-	-377	-0-	263	1	11540	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	12183	-0-	-403	-0-	298	1	11885	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	12291	-0-	-233	-0-	296	1	11995	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	119	1	3119	3	Y	2	79	1			11
							2	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	128	1	3277	3	Y	-0-					11
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	136	1	3547	3	Y	-0-					11
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	131	1	3375	3	Y	-0-					11
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	146	1	3593	3	Y	-0-					11
*08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	144	1	3573	3	Y	-0-					11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	18	1	3087	3	N	-0-					13
04	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	17	1	2	2	N	-0-					13
							3178	3									
05	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	18	1	3327	3	N	-0-					13
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	21	1	3409	3	N	-0-					13
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	24	1	3477	3	N	-0-					13
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	18	1	3451	3	N	-0-					13

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	14567	-0-	-654	-0-	488	1	14079	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	14289	-0-	-441	-0-	481	1	13808	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	14593	-0-	-442	-0-	492	1	14101	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	13573	-0-	-947	-0-	467	1	13106	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	14319	-0-	-437	-0-	490	1	13829	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	14206	-0-	-550	-0-	494	1	13712	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32488	X	27922	-0-	-4566	-0-	935	1	26987	2	N	-0-					-0-
04	31590	X	26300	-0-	-5290	-0-	885	1	25415	2	N	-0-					-0-
05	30845	X	27133	-0-	-3712	-0-	915	1	26218	2	N	-0-					-0-
06	29400	X	25577	-0-	-3823	-0-	880	1	24697	2	N	-0-					-0-
07	29016	X	25996	-0-	-3020	-0-	890	1	25106	2	N	-0-					-0-
08	27931	X	25639	-0-	-2292	-0-	892	1	24747	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	645	1	18623	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	577	1	16583	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	16170	-0-	-1004	-0-	545	1	15625	2	N	-0-					-0-
06	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	589	1	16547	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	17096	-0-	-78	-0-	585	1	16511	2	N	-0-					-0-
*08	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	606	1	16808	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	15438	-0-	-3100	-0-	517	1	14921	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	14689	-0-	-1571	-0-	494	1	14195	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	15847	-0-	-955	-0-	534	1	15313	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	14482	-0-	-1778	-0-	498	1	13984	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14512	-0-	-1515	-0-	497	1	14015	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	14104	-0-	-1737	-0-	491	1	13613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	540	1	15598	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	9823	-0-	-5207	-0-	331	1	9492	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	12964	-0-	-2567	-0-	437	1	12527	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	13462	-0-	-1568	-0-	463	1	12999	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	14223	-0-	-1308	-0-	487	1	13736	2	N	-0-			-0-
*08	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	572	1	15874	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

03	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	775	1	10705	3	N	-0-			-0-
04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	750	1	6595	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	775	1	5549	3	N	-0-			-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	820	1	753	3	N	-0-			-0-
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	1043	1	1193	3	N	-0-			-0-
*08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1054	1	2858	3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

03	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3			N	-0-			-0-
04	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	3			N	-0-			-0-
05	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	3			N	-0-			-0-
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	3			N	-0-			-0-
07	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			N	-0-			-0-
*08	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	3			N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

03	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	1150	1	6759	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7391	-0-	-559	-0-	1119	1	6272	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7158	-0-	-1057	-0-	1142	1	6016	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7316	-0-	-574	-0-	1141	1	6175	2	N	-0-			-0-
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	1186	1	6987	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7755	-0-	-150	-0-	1184	1	6571	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-			-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-			-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-			-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-			-0-
*08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

03	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	181	1	6855	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6512	-0-	-568	-0-	193	1	6319	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	7070	-0-	-122	-0-	192	1	6878	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6710	-0-	-100	-0-	165	1	6545	2	N	-0-			-0-
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	241	1	6953	2	N	-0-			-0-
*08	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	358	1	9663	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	30	1	5234	3	Y	10					85
							11	9									
04	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	27	1	2	2	Y	1					86
							5145	3	1	9							
05	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	27	1	5230	3	Y	-0-					86
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	30	1	4962	3	Y	-0-	65	1			21
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	34	1	5139	3	Y	-0-					21
*08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	25	1	5057	3	Y	-0-					21

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	14855	-0-	-707	-0-	383	1	14472	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13006	-0-	-2054	-0-	386	1	12620	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	13368	-0-	-2132	-0-	364	1	13004	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	13857	-0-	-753	-0-	341	1	13516	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	13895	-0-	-954	-0-	466	1	13429	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	14094	-0-	-755	-0-	503	1	13591	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8510	-0-	-294	-0-	316	1	8111	3	Y	75	3	1			90
							83	9									
04	8430	X	8384	-0-	-46	-0-	315	1	8044	3	Y	23	106	1			7
							25	9									
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	334	1	8532	3	Y	44	51	1			-0-
							48	9									
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	316	1	8180	3	Y	37	1	1			36
							41	9									
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	340	1	8365	3	Y	33	69	1			-0-
							36	9									
08	8928	X	8720	-0-	-208	-0-	336	1	8325	3	Y	54	3	1			51
							59	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	189	1	7162	2	N	-0-					-0-
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6811	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7030	-0-	-69	-0-	191	1	6839	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6778	-0-	-242	-0-	167	1	6611	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6623	-0-	-631	-0-	222	1	6401	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6853	-0-	-401	-0-	245	1	6608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7214	-0-	-40	-0-	186	1	7028	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6872	-0-	-148	-0-	204	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6889	-0-	-365	-0-	187	1	6702	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	165	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	226	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7046	-0-	-177	-0-	252	1	6794	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	316	1	11934	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10494	-0-	-1266	-0-	311	1	10183	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	12035	-0-	-117	-0-	327	1	11708	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11434	-0-	-416	-0-	282	1	11152	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11708	-0-	-537	-0-	393	1	11315	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11731	-0-	-514	-0-	419	1	11312	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	5643	-0-	-2200	-0-	124	1	5519	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	4973	-0-	-1447	-0-	110	1	4863	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	5183	-0-	-242	-0-	114	1	5069	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	5300	-0-	-160	-0-	115	1	5185	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5349	-0-	-293	-0-	129	1	5220	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	115	1	4728	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7566	-0-	-897	-0-	195	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7713	-0-	-477	-0-	229	1	7484	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7746	-0-	-717	-0-	211	1	7535	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7198	-0-	-992	-0-	177	1	7021	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7088	-0-	-1344	-0-	238	1	6850	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7083	-0-	-884	-0-	253	1	6830	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	727	1	2684	3	Y	-0-					38
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	734	1	1	2	Y	-0-					38
							2604	3									
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					38
06	3540	X	905	-0-	-2635	-0-	188	1	717	3	Y	-0-					38
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					38
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	630	1	4551	3	N	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	306	1	4842	3	N	-0-					-0-
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	349	1	5958	3	N	-0-					-0-
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	679	1	5988	3	N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	665	1	4829	3	N	-0-					-0-
*08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	704	1	5313	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	264	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7222	-0-	-398	-0-	248	1	6974	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7612	-0-	-479	-0-	262	1	7350	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7374	-0-	-456	-0-	264	1	7110	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7409	-0-	-682	-0-	255	1	7154	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7326	-0-	-486	-0-	258	1	7068	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

03	12586	X	12162	-0-	-424	-0-	407	1	11755	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	12041	-0-	-139	-0-	405	1	11636	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	12387	-0-	-199	-0-	418	1	11969	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	12040	-0-	-140	-0-	414	1	11626	2	N	-0-					-0-
07	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	431	1	12169	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	12027	-0-	-404	-0-	419	1	11608	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

03	11687	X	1315	-0-	-10372	-0-	44	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	1354	-0-	-9956	-0-	46	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	2902	-0-	-3391	-0-	98	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	156	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	184	1	5180	2	N	-0-					-0-
*08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	182	1	5047	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

03	4960	X	2585	-0-	-2375	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4413	-0-	-57	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
*08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

03	992	N	973	-0-	-19	-0-	25	1	948	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	991	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	34	1	992	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	38	1	1008	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

03	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	236	1	6806	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6811	-0-	-89	-0-	229	1	6582	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	237	1	6784	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6623	-0-	-277	-0-	228	1	6395	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6807	-0-	-230	-0-	233	1	6574	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6595	-0-	-442	-0-	230	1	6365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7142	-0-	-1290	-0-	239	1	6903	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	7103	-0-	-97	-0-	239	1	6864	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6404	-0-	-1036	-0-	216	1	6188	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6043	-0-	-1157	-0-	208	1	5835	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6177	-0-	-1170	-0-	211	1	5966	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6659	-0-	-688	-0-	232	1	6427	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	336	1	9702	2	N	-0-					-0-
04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	366	1	10519	2	N	-0-					-0-
05	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	369	1	10565	2	N	-0-					-0-
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	307	1	8613	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7328	-0-	-1135	-0-	251	1	7077	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	279	1	7727	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	470	1	13574	2	N	-0-					-0-
04	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	422	1	12131	2	N	-0-					-0-
05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	442	1	12658	2	N	-0-					-0-
06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	442	1	12401	2	N	-0-					-0-
07	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	438	1	12368	2	N	-0-					-0-
*08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	411	1	11399	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	13307	-0-	-147	-0-	310	1	12997	3	N	-0-					-0-
04	13020	X	12846	-0-	-174	-0-	298	1	12548	3	N	-0-					-0-
05	13361	X	13266	-0-	-95	-0-	308	1	12958	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	12715	-0-	-155	-0-	286	1	12429	3	N	-0-					-0-
07	13299	X	13146	-0-	-153	-0-	320	1	12826	3	N	-0-					-0-
08	13299	X	13094	-0-	-205	-0-	458	1	12636	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	315	1	9105	2	N	-0-					-0-
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	292	1	8373	2	N	-0-					-0-
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	294	1	8414	2	N	-0-					-0-
06	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	316	1	8868	2	N	-0-					-0-
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	557	1	15719	2	N	-0-					-0-
*08	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	519	1	14397	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	9	1	263	2	N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	11	1	313	2	N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7987	-0-	-879	-0-	263	1	7724	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	7624	-0-	-926	-0-	253	1	7371	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7768	-0-	-1067	-0-	261	1	7507	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7380	-0-	-1170	-0-	240	1	7140	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7553	-0-	-724	-0-	266	1	7287	3	N	-0-					-0-
08	7998	X	7423	-0-	-575	-0-	258	1	7165	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	127	1	5581	2	N	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	130	1	5679	2	N	-0-					-0-
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	131	1	5706	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5441	-0-	-109	-0-	187	1	5254	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5526	-0-	-271	-0-	189	1	5337	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	191	1	5296	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	1009	1	29118	2	N	-0-					-0-
04	39430	X	39430	-0-	-0-	-0-	1327	1	38103	2	N	-0-					-0-
05	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	1227	1	35147	2	N	-0-					-0-
06	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	1127	1	31649	2	N	-0-					-0-
07	31927	X	31927	-0-	-0-	-0-	1093	1	30834	2	N	-0-					-0-
08	31713	X	30549	-0-	-1164	-0-	1063	1	29486	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	K	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	480	293	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	480					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1024	1	6295	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	979	1	5711	2	N	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1002	1	5617	2	N	-0-					-0-
06	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	1109	1	9238	2	N	-0-					-0-
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	1078	1	7678	2	N	-0-					-0-
*08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	1241	1	12052	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	9858	-0-	-1054	-0-	330	1	9528	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9349	-0-	-1451	-0-	315	1	9034	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9653	-0-	-1507	-0-	326	1	9327	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9248	-0-	-1552	-0-	318	1	8930	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9645	-0-	-771	-0-	330	1	9315	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9563	-0-	-295	-0-	333	1	9230	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	7644	-0-	-6151	-0-	425	1	7219	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	6395	-0-	-6685	-0-	355	1	6040	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	6983	-0-	-5107	-0-	380	1	6603	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	6006	-0-	-5694	-0-	344	1	5662	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	1428	-0-	-9019	-0-	85	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	4496	-0-	-3161	-0-	266	1	4230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10483	-0-	-1142	-0-	351	1	10132	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9925	-0-	-1205	-0-	334	1	9591	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	8767	-0-	-2176	-0-	296	1	8471	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9501	-0-	-1089	-0-	327	1	9174	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9158	-0-	-1382	-0-	314	1	8844	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9182	-0-	-1296	-0-	320	1	8862	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	12615	-0-	-188	-0-	422	1	12193	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	12045	-0-	-135	-0-	405	1	11640	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11570	-0-	-1016	-0-	390	1	11180	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11713	-0-	-497	-0-	403	1	11310	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	8711	-0-	-3906	-0-	298	1	8413	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	8761	-0-	-3856	-0-	305	1	8456	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	3			N	-0-					-0-
04	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	4	2	9613	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9908	-0-	-384	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9397	-0-	-563	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9518	-0-	-774	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	9435	-0-	-609	-0-	9435	3			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	1000	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	977	1	3683	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4438	-0-	-646	-0-	996	1	3442	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3999	-0-	-921	-0-	958	1	3041	2	N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1037	1	4471	2	N	-0-					-0-
*08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1034	1	4300	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5894	-0-	-337	-0-	197	1	5697	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5686	-0-	-374	-0-	191	1	5495	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5830	-0-	-432	-0-	197	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	199	1	5582	2	N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	207	1	5839	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	202	1	5593	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	12112	-0-	-784	-0-	406	1	11706	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11996	-0-	-304	-0-	404	1	11592	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	12089	-0-	-621	-0-	408	1	11681	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11457	-0-	-753	-0-	394	1	11063	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11663	-0-	-737	-0-	399	1	11264	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11382	-0-	-1018	-0-	396	1	10986	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	169	1	4828	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	172	1	4808	2	N	-0-					-0-
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	192	1	5420	2	N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	198	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	193	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	172	1	4685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	12491	-0-	-1583	-0-	418	1	12073	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12483	-0-	-417	-0-	420	1	12063	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12924	-0-	-406	-0-	436	1	12488	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11721	-0-	-1179	-0-	403	1	11318	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12566	-0-	-330	-0-	430	1	12136	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	11884	-0-	-1043	-0-	414	1	11470	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	141	1	3635	3	N	-0-					33
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	108	1	2870	3	N	-0-					33
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	141	1	3590	3	N	46	49	1			30
							51	9									
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	131	1	3346	3	N	-0-					30
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	141	1	3420	3	N	-0-					30
*08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	138	1	3392	3	N	-0-					30

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	145	1	6414	3	N	-0-					-0-
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	185	1	5616	3	N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	141	1	4184	3	N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	3	N	-0-					-0-
07	465	X	130	-0-	-335	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
08	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	1511	-0-	-2891	-0-	792	1	719	3	Y	-0-					59
04	5040	X	822	-0-	-4218	-0-	752	1	70	3	Y	-0-	59	1			-0-
05	5208	X	1050	-0-	-4158	-0-	770	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	714	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	770	1	127	3	Y	12					-0-
							13	9									
*08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	740	1	425	3	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10787	-0-	-404	-0-	361	1	10426	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10357	-0-	-413	-0-	349	1	10008	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10638	-0-	-212	-0-	359	1	10279	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	10144	-0-	-356	-0-	349	1	9795	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10720	-0-	-99	-0-	367	1	10353	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	10152	-0-	-636	-0-	353	1	9799	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	714	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1051	1	3937	2	N	-0-					-0-
06	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	238	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	654	-0-	-3283	-0-	134	1	520	2	N	-0-					-0-
*08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1118	1	5932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	239	1	10570	3	N	-0-			-0-
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	325	1	9697	3	N	-0-			-0-
05	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	223	1	9755	3	N	-0-			-0-
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	212	1	9703	3	N	-0-			-0-
07	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	238	1	9817	3	N	-0-			-0-
*08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	240	1	9949	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	805	1	3554	2	N	-0-			-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	768	1	3136	2	N	-0-			-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	760	1	2299	2	N	-0-			-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	741	1	2449	2	N	-0-			-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	754	1	3127	2	N	-0-			-0-
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	768	1	2371	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	15261	-0-	-301	-0-	511	1	14750	2	N	-0-			-0-
04	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	484	1	13888	2	N	-0-			-0-
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	506	1	14483	2	N	-0-			-0-
06	14760	X	14358	-0-	-402	-0-	494	1	13864	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	14622	-0-	-630	-0-	501	1	14121	2	N	-0-			-0-
08	15252	X	14856	-0-	-396	-0-	517	1	14339	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	393	1	11340	2	N	-0-			-0-
04	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	399	1	11449	2	N	-0-			-0-
05	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	406	1	11642	2	N	-0-			-0-
06	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	411	1	11545	2	N	-0-			-0-
07	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	412	1	11627	2	N	-0-			-0-
*08	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	417	1	11570	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7442	-0-	-122	-0-	249	1	7193	2	N	-0-			-0-
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	249	1	7162	2	N	-0-			-0-
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	263	1	7547	2	N	-0-			-0-
06	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	252	1	7072	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7322	-0-	-242	-0-	251	1	7071	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	260	1	7211	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1579	1	4331	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	1117	1	3639	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	4843	-0-	-1047	-0-	785	1	4058	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	4849	-0-	-881	-0-	1237	1	3612	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5165	-0-	-756	-0-	867	1	4298	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	4	-0-	-5917	-0-	4	2			N	-0-			-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11497	-0-	-469	-0-	368	1	11129	3	N	-0-			-0-
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	383	1	11470	3	N	-0-			-0-
05	11966	X	11805	-0-	-161	-0-	382	1	11423	3	N	-0-			-0-
06	11580	X	11153	-0-	-427	-0-	355	1	10798	3	N	-0-			-0-
07	11966	X	10942	-0-	-1024	-0-	372	1	10570	3	N	-0-			-0-
08	11966	X	10593	-0-	-1373	-0-	357	1	10236	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7852	-0-	-611	-0-	294	1	7461	3	N	88					228
							97	9									
04	8190	X	7463	-0-	-727	-0-	283	1	7169	3	N	10	187	1			51
							11	9									
05	8339	X	7617	-0-	-722	-0-	286	1	7308	3	N	21					72
							23	9									
06	8040	X	7125	-0-	-915	-0-	265	1	6826	3	N	31					103
							34	9									
07	8308	X	7579	-0-	-729	-0-	297	1	7275	3	N	6					109
							7	9									
08	7843	X	7226	-0-	-617	-0-	282	1	6931	3	N	12					121
							13	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	100	1	4383	3	N	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	136	1	4157	3	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	135	1	4022	3	N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	95	1	2923	3	N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2819	3	N	-0-					-0-
*08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	148	1	4307	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8031	-0-	-1331	-0-	293	1	7738	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	307	1	8214	2	N	-0-					-0-
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	386	1	10410	2	N	-0-					-0-
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	368	1	9445	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7861	-0-	-943	-0-	285	1	7576	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8546	-0-	-816	-0-	319	1	8227	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	13584	-0-	-397	-0-	445	1	13139	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	12844	-0-	-686	-0-	427	1	12417	3	N	-0-					-0-
05	13981	X	13250	-0-	-731	-0-	439	1	12811	3	N	-0-					-0-
06	13530	X	12538	-0-	-992	-0-	405	1	12133	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	13302	-0-	-679	-0-	459	1	12843	3	N	-0-					-0-
08	13578	X	13233	-0-	-345	-0-	459	1	12774	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	14038	-0-	-625	-0-	520	1	13472	3	N	42					242
							46	9									
04	14190	X	13682	-0-	-508	-0-	511	1	13139	3	N	29	187	1			84
							32	9									
05	14663	X	13997	-0-	-666	-0-	529	1	13432	3	N	33					117
							36	9									
06	13980	X	13336	-0-	-644	-0-	497	1	12809	3	N	27					144
							30	9									
07	14136	X	13957	-0-	-179	-0-	549	1	13395	3	N	12					156
							13	9									
08	14136	X	13867	-0-	-269	-0-	542	1	13292	3	N	30					186
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7542	-0-	-952	-0-	334	1	7208	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7749	-0-	-471	-0-	347	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6580	-0-	-457	-0-	294	1	6286	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6596	-0-	-694	-0-	307	1	6289	2	N	-0-					-0-
*07	7998	X	6901	-0-	-1097	-0-	316	1	6585	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6824	-0-	-1174	-0-	318	1	6506	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	3			N	-0-					-0-
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
05	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	3			N	-0-					-0-
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
*08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2016 - PLUGGED 03/10/16

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

03	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	467	1	13469	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12384	-0-	-336	-0-	417	1	11967	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	11411	-0-	-1547	-0-	385	1	11026	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	10971	-0-	-2199	-0-	377	1	10594	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12491	-0-	-1118	-0-	428	1	12063	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	11645	-0-	-1964	-0-	405	1	11240	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

03	13764	X	7811	-0-	-5953	-0-	299	1	7510	3	Y	2					108
							2	9									
04	13320	X	13109	-0-	-211	-0-	500	1	12583	3	Y	24					132
							26	9									
05	12648	X	10394	-0-	-2254	-0-	400	1	9983	3	Y	10					142
							11	9									
06	11160	X	5492	-0-	-5668	-0-	208	1	5276	3	Y	7					149
							8	9									
07	13547	X	188	-0-	-13359	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					149
08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

03	7316	X	6840	-0-	-476	-0-	159	1	6681	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6587	-0-	-493	-0-	224	1	6363	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	231	1	6635	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	6515	-0-	-235	-0-	216	1	6299	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6772	-0-	-172	-0-	240	1	6532	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	238	1	6497	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

03	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	404	1	12092	3	N	-0-					-0-
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	410	1	12131	3	N	-0-					-0-
05	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	429	1	12681	3	N	-0-					-0-
06	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	402	1	12276	3	N	-0-					-0-
07	12958	X	12626	-0-	-332	-0-	428	1	12198	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	12460	-0-	-653	-0-	420	1	12040	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

03	12214	X	9401	-0-	-2813	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	3			N	-0-					-0-
05	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	3			N	-0-					-0-
06	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	3			N	-0-					-0-
07	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3			N	-0-					-0-
*08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16558	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	635	1	9685	2	N	-0-					-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	797	1	9524	2	N	-0-					-0-
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	818	1	9718	2	N	-0-					-0-
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	559	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	310	1	6923	2	N	-0-					-0-
*08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	321	1	6467	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

03	8711	X	6172	-0-	-2539	-0-	674	1	5498	3	N	-0-					10
04	8430	X	7079	-0-	-1351	-0-	735	1	3	2	N	-0-					10
							6341	3									
05	8618	X	8171	-0-	-447	-0-	801	1	7370	3	N	-0-					10
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	772	1	7162	3	N	-0-					10
07	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	808	1	6774	3	N	-0-					10
08	8184	X	7618	-0-	-566	-0-	781	1	6837	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	125	1	2605	3	Y	-0-					22
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2498	3	Y	-0-					22
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2543	3	Y	-0-					22
06	2640	N	2044	-0-	-596	-0-	97	1	1947	3	Y	-0-					22
07	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	121	1	2340	3	Y	-0-					22
08	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	118	1	2303	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

03	9486	X	8662	-0-	-824	-0-	860	1	7802	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7816	-0-	-1364	-0-	821	1	6995	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8085	-0-	-1401	-0-	773	1	7312	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8125	-0-	-245	-0-	831	1	7294	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	6823	-0-	-1826	-0-	650	1	6173	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8441	-0-	-208	-0-	862	1	7579	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

03	12586	X	10819	-0-	-1767	-0-	59	1	10760	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10754	-0-	-346	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							10695	3									
05	11470	X	10616	-0-	-854	-0-	53	1	10563	3	N	-0-					-0-
06	11040	X	10118	-0-	-922	-0-	59	1	10059	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	10515	-0-	-893	-0-	67	1	10448	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	10440	-0-	-658	-0-	50	1	10390	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

03	9331	X	9163	-0-	-168	-0-	307	1	8856	2	N	-0-					-0-
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	318	1	9140	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10596	-0-	-316	-0-	357	1	10239	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	7154	-0-	-3406	-0-	246	1	6908	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10604	-0-	-308	-0-	363	1	10241	2	N	-0-					-0-
*08	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	370	1	10261	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	211	1	5448	3	Y	-0-					40
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	203	1	5204	3	Y	-0-					40
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	212	1	5452	3	Y	-0-					40
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	210	1	5521	3	Y	143	170	1			13
							157	9									
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	220	1	5384	3	Y	-0-					13
*08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	217	1	5472	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

03	6293	X	5873	-0-	-420	-0-	990	1	4883	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	951	1	4524	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	988	1	4776	3	Y	235	183	1			52
							259	9									
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	955	1	4632	3	Y	-0-					52
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	1009	1	5085	3	Y	-0-					52
*08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1028	1	5699	3	Y	-0-					52

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

03	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	431	1	18886	2	N	-0-					-0-
04	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	396	1	17258	2	N	-0-					-0-
05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	385	1	16729	2	N	-0-					-0-
06	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	401	1	17079	2	N	-0-					-0-
07	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	394	1	16845	2	N	-0-					-0-
*08	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	385	1	16191	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

03	5673	X	5638	-0-	-35	-0-	126	1	5512	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5401	-0-	-89	-0-	121	1	5280	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4976	-0-	-697	-0-	112	1	4864	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5017	-0-	-473	-0-	115	1	4902	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5197	-0-	-476	-0-	119	1	5078	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4418	-0-	-1224	-0-	103	1	4315	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

03	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	189	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4597	-0-	-1463	-0-	158	1	4439	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	2740	-0-	-3522	-0-	94	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	2698	-0-	-3362	-0-	97	1	2601	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	2879	-0-	-2980	-0-	99	1	2780	2	N	-0-					-0-
*08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	225	1	6109	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

03	13361	X	11528	-0-	-1833	-0-	386	1	11142	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	12558	-0-	-72	-0-	423	1	12135	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12770	-0-	-281	-0-	431	1	12339	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12030	-0-	-600	-0-	414	1	11616	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11820	-0-	-1169	-0-	405	1	11415	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	11089	-0-	-1900	-0-	386	1	10703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	881	-0-	-319	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	960	N	713	-0-	-247	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4920	-0-	-877	-0-	166	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4873	-0-	-467	-0-	168	1	4705	2	N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	184	1	5218	2	N	-0-					-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	206	1	5551	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5015	-0-	-317	-0-	175	1	4840	2	N	-0-					-0-
*08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	249	1	6803	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6423	-0-	-1575	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	4119	-0-	-3621	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	5047	-0-	-2951	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6395	-0-	-1603	-0-	6395	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1522	-0-	-524	-0-	380	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1693	-0-	-287	-0-	652	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	637	1	2737	3	N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	644	1	2267	3	N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	682	1	3632	3	N	-0-					-0-
*08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3194	-0-	94	94	711	1	2483	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2909	-0-	-91	3	477	1	2432	3	N	-0-					-0-
05	761	N	758	-0-	-3	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	38	-0-	-303	-0-	38	1			N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	1010	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
05	93	X	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-
07	93	X	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	304	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	374	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	408	1	4809	2	N	-0-					-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	319	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	228	1	4724	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	222	1	4514	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	200	1	7544	2	N	-0-					-0-
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	217	1	7109	2	N	-0-					-0-
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	203	1	7277	2	N	-0-					-0-
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	183	1	7245	2	N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	266	1	7658	2	N	-0-					-0-
*08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	279	1	7530	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18569	X	17638	-0-	-931	-0-	394	1	17244	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	16792	-0-	-1148	-0-	377	1	16415	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	17209	-0-	-1050	-0-	387	1	16822	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	16153	-0-	-1517	-0-	556	1	15597	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	16756	-0-	-1410	-0-	574	1	16182	2	N	-0-					-0-
08	17639	X	16343	-0-	-1296	-0-	569	1	15774	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	12403	-0-	-989	-0-	277	1	12126	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	11795	-0-	-595	-0-	265	1	11530	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11652	-0-	-748	-0-	262	1	11390	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11661	-0-	-339	-0-	401	1	11260	2	N	-0-					-0-
07	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	426	1	12031	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	12245	-0-	-155	-0-	426	1	11819	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
*08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	12009	-0-	-856	-0-	402	1	11607	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11600	-0-	-850	-0-	390	1	11210	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11996	-0-	-869	-0-	405	1	11591	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11290	-0-	-1160	-0-	388	1	10902	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11747	-0-	-498	-0-	402	1	11345	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11563	-0-	-434	-0-	402	1	11161	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	409	1	11452	3	Y	-0-					10
04	12000	X	10649	-0-	-1351	-0-	366	1	10280	3	Y	3					13
							3	9									
05	12400	X	10959	-0-	-1441	-0-	382	1	10577	3	Y	-0-					13
06	11910	X	7270	-0-	-4640	-0-	249	1	7021	3	Y	-0-					13
07	11935	X	141	-0-	-11794	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					13
08	11873	X	9	-0-	-11864	-0-	9	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	137	1	5922	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	132	1	5657	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	138	1	5830	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5680	-0-	-170	-0-	126	1	5554	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	5246	-0-	-799	-0-	180	1	5066	3	N	-0-					-0-
*08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	215	1	6139	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

03	9486	X	8649	-0-	-837	-0-	290	1	8359	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8303	-0-	-637	-0-	279	1	8024	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8534	-0-	-642	-0-	288	1	8246	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8035	-0-	-845	-0-	276	1	7759	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8348	-0-	-580	-0-	286	1	8062	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	285	1	7897	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

03	10230	X	4667	-0-	-5563	-0-	1040	1	3602	3	Y	23					107
							25	9									
04	9900	X	3977	-0-	-5923	-0-	985	1	2988	3	Y	4					111
							4	9									
05	10230	X	4149	-0-	-6081	-0-	1022	1	3095	3	Y	29					140
							32	9									
06	5070	X	3604	-0-	-1466	-0-	972	1	2620	3	Y	11					151
							12	9									
07	4681	X	3778	-0-	-903	-0-	1008	1	2762	3	Y	7					158
							8	9									
08	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	1025	1	3413	3	Y	16					174
							18	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

03	2170	X	866	-0-	-1304	-0-	419	1	447	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	257	1	7414	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7371	-0-	-399	-0-	248	1	7123	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7554	-0-	-320	-0-	255	1	7299	2	N	-0-			-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	301	1	8452	2	N	-0-			-0-
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	345	1	9743	2	N	-0-			-0-
*08	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	342	1	9485	2	N	-0-			-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

03	6727	X	6208	-0-	-519	-0-	138	1	6070	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5806	-0-	-194	-0-	185	1	5621	3	N	-0-			-0-
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	140	1	6117	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5649	-0-	-351	-0-	121	1	5528	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	130	1	5434	3	N	-0-			-0-
08	6262	X	5643	-0-	-619	-0-	192	1	5451	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

03	6820	X	6403	-0-	-417	-0-	139	1	6264	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6323	-0-	-247	-0-	200	1	6123	3	N	-0-			-0-
05	6851	X	6518	-0-	-333	-0-	147	1	6371	3	N	-0-			-0-
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	146	1	6650	3	N	-0-			-0-
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	164	1	6894	3	N	-0-			-0-
*08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	162	1	6865	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

03	7161	X	6575	-0-	-586	-0-	147	1	6428	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6278	-0-	-412	-0-	211	1	6067	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6476	-0-	-251	-0-	218	1	6258	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	211	1	5924	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6419	-0-	-277	-0-	220	1	6199	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	6555	-0-	-17	-0-	228	1	6327	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

03	8773	X	7721	-0-	-1052	-0-	259	1	7462	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	7223	-0-	-1267	-0-	243	1	6980	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7476	-0-	-1297	-0-	252	1	7224	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7312	-0-	-668	-0-	252	1	7060	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7692	-0-	-461	-0-	263	1	7429	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	7560	-0-	-159	-0-	263	1	7297	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	8029	-0-	-93	-0-	207	1	7822	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7842	-0-	-18	-0-	233	1	7609	2	N	-0-			-0-
05	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	221	1	7918	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	191	1	7559	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7920	-0-	-171	-0-	266	1	7654	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7992	-0-	-161	-0-	285	1	7707	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9173	-0-	-468	-0-	236	1	8937	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	9072	-0-	-258	-0-	269	1	8803	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9196	-0-	-445	-0-	250	1	8946	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8702	-0-	-298	-0-	214	1	8488	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8956	-0-	-406	-0-	300	1	8656	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	8987	-0-	-375	-0-	321	1	8666	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7873	-0-	-404	-0-	203	1	7670	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7568	-0-	-262	-0-	224	1	7344	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	212	1	7588	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	7359	-0-	-261	-0-	181	1	7178	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7623	-0-	-251	-0-	256	1	7367	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	271	1	7308	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	748	1	3320	2	N	-0-			-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	494	1	2332	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2127	-0-	-508	-0-	405	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	258	-0-	-2292	-0-	97	1	161	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
*08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1173	1	2659	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5323	-0-	-877	-0-	5323	3			N	-0-			-0-
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-			-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-			-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-			-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-			-0-
*08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	685	1	3273	2	N	-0-			-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	713	1	3256	2	N	-0-			-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	715	1	3166	2	N	-0-			-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	598	1	1511	2	N	-0-			-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	725	1	2974	2	N	-0-			-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	301	1	4800	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4754	-0-	-76	-0-	277	1	4477	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	232	1	4416	2	N	-0-			-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	265	1	4632	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4804	-0-	-187	-0-	270	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	294	1	4536	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10244	-0-	-761	-0-	264	1	9980	2	N	-0-					-0-
04	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	310	1	10141	2	N	-0-					-0-
05	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	297	1	10630	2	N	-0-					-0-
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	262	1	10375	2	N	-0-					-0-
07	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	364	1	10499	2	N	-0-					-0-
*08	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	399	1	10782	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8284	-0-	-1078	-0-	277	1	8007	2	N	-0-					-0-
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	295	1	8460	2	N	-0-					-0-
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	301	1	8614	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7888	-0-	-482	-0-	271	1	7617	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7974	-0-	-1078	-0-	273	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7964	-0-	-1088	-0-	277	1	7687	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4454	-0-	-506	-0-	26	1	4417	3	Y	10					97
							11	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					97
							5070	3									
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	Y	-0-					97
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	29	1	4642	3	Y	130	185	1			42
							143	9									
07	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	32	1	4726	3	Y	-0-					42
08	5177	X	4669	-0-	-508	-0-	24	1	4645	3	Y	-0-					42

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	358	1	6979	3	Y	61					154
							67	9									
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	Y	50					204
							7198	3	55	9							
05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	39	1	7431	3	Y	-0-	178	1			26
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	47	1	7653	3	Y	-0-					26
07	7688	X	7375	-0-	-313	-0-	50	1	7325	3	Y	-0-					26
08	7533	X	7484	-0-	-49	-0-	37	1	7264	3	Y	166	177	1			15
							183	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	456	1	17226	2	N	-0-					-0-
04	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	480	1	15705	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	12058	-0-	-4527	-0-	328	1	11730	2	N	-0-					-0-
06	16740	X	13337	-0-	-3403	-0-	329	1	13008	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	6971	-0-	-10327	-0-	234	1	6737	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	166	-0-	-17132	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	457	1	17263	2	N	-0-			-0-
04	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	550	1	18008	2	N	-0-			-0-
05	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	419	1	14993	2	N	-0-			-0-
06	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	380	1	15040	2	N	-0-			-0-
07	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	524	1	15109	2	N	-0-			-0-
*08	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	561	1	15134	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

03	8711	X	8334	-0-	-377	-0-	215	1	8119	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	242	1	7912	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	8364	-0-	-130	-0-	228	1	8136	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	7767	-0-	-333	-0-	191	1	7576	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7915	-0-	-517	-0-	265	1	7650	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	7849	-0-	-583	-0-	280	1	7569	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	200	1	7559	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	5309	-0-	-2491	-0-	157	1	5152	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	8307	-0-	-187	-0-	225	1	8082	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	6491	-0-	-1729	-0-	160	1	6331	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	8058	-0-	-436	-0-	270	1	7788	2	N	-0-			-0-
*08	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	335	1	9047	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

03	10881	X	1088	-0-	-9793	-0-	203	1	885	2	N	-0-			-0-
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	781	1	10252	2	N	-0-			-0-
05	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	344	1	12320	2	N	-0-			-0-
06	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	300	1	11896	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	8080	-0-	-3328	-0-	271	1	7809	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	10577	-0-	-1389	-0-	378	1	10199	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

03	34100	X	25121	-0-	-8979	-0-	841	1	24280	2	N	-0-			-0-
04	32520	X	24383	-0-	-8137	-0-	820	1	23563	2	N	-0-			-0-
05	30597	X	24118	-0-	-6479	-0-	813	1	23305	2	N	-0-			-0-
06	27840	X	22494	-0-	-5346	-0-	774	1	21720	2	N	-0-			-0-
07	27497	X	21893	-0-	-5604	-0-	749	1	21144	2	N	-0-			-0-
08	25203	X	21176	-0-	-4027	-0-	737	1	20439	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

03	6913	X	6783	-0-	-130	-0-	175	1	6608	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	185	1	6049	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6472	-0-	-379	-0-	176	1	6296	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6208	-0-	-362	-0-	153	1	6055	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	6072	-0-	-717	-0-	204	1	5868	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6182	-0-	-607	-0-	221	1	5961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	24	1	4206	3	N	-0-					12
04	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							4022	3									
05	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	21	1	4046	3	N	90					102
							99	9									
06	4320	X	4016	-0-	-304	-0-	24	1	3914	3	N	71					173
							78	9									
07	4464	X	4065	-0-	-399	-0-	27	1	3994	3	N	40	189	1			24
							44	9									
08	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					24

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	512	1	14789	2	N	-0-					-0-
04	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	473	1	13575	2	N	-0-					-0-
05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	471	1	13489	2	N	-0-					-0-
06	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	441	1	12390	2	N	-0-					-0-
07	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	437	1	12318	2	N	-0-					-0-
*08	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	431	1	11965	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7146	-0-	-1472	-0-	239	1	6907	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6964	-0-	-686	-0-	234	1	6730	2	N	-0-					-0-
05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	252	1	7217	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6910	-0-	-290	-0-	238	1	6672	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7009	-0-	-431	-0-	240	1	6769	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7167	-0-	-304	-0-	249	1	6918	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
*08	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4562	-0-	-553	-0-	26	1	4457	3	Y	72	83	1			11
							79	9									
04	4950	X	4045	-0-	-905	-0-	22	1	2	2	Y	9					20
							4011	3	10	9							
05	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	23	1	4306	3	Y	25	31	1			14
							28	9									
06	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	28	1	4403	3	Y	44					58
							48	9									
07	5766	X	4583	-0-	-1183	-0-	31	1	4548	3	Y	4	43	1			19
							4	9									
08	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	23	1	4533	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	1076	1	7710	2	N	-0-			-0-
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	1094	1	6418	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7549	-0-	-449	-0-	1120	1	6429	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	6498	-0-	-1992	-0-	1064	1	5434	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8092	-0-	-681	-0-	1099	1	6993	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	7997	-0-	-776	-0-	1083	1	6914	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	379	1	1683	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3854	-0-	854	854	673	1	3181	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3549	-0-	449	1303	674	1	2875	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2130	-0-	-870	433	804	1	1326	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
08	2139	X	38	-0-	-2101	-0-	11	1	27	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	12983	-0-	-1959	-0-	435	1	12548	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	12622	-0-	-1928	-0-	425	1	12197	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12829	-0-	-656	-0-	433	1	12396	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	12514	-0-	-326	-0-	430	1	12084	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	12614	-0-	-654	-0-	432	1	12182	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	12543	-0-	-508	-0-	437	1	12106	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6608	-0-	-119	-0-	145	1	6463	3	N	-0-			-0-
04	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	206	1	6247	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	6424	-0-	-210	-0-	141	1	6283	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	6098	-0-	-322	-0-	133	1	5965	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6286	-0-	-379	-0-	149	1	6137	3	N	-0-			-0-
08	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	210	1	6096	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	11568	-0-	-460	-0-	392	1	11176	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10942	-0-	-728	-0-	372	1	10570	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	10601	-0-	-1458	-0-	366	1	10235	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10193	-0-	-1477	-0-	365	1	9828	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	10438	-0-	-1311	-0-	369	1	10069	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10584	-0-	-979	-0-	373	1	10211	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6687	-0-	-133	-0-	224	1	6463	2	N	-0-			-0-
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	250	1	7186	2	N	-0-			-0-
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	270	1	7739	2	N	-0-			-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	244	1	6859	2	N	-0-			-0-
07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	255	1	7206	2	N	-0-			-0-
*08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	266	1	7385	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	101	1	4585	3	N	-0-			-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	144	1	4324	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	1870	-0-	-1850	-0-	39	1	1831	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	35	-0-	-3565	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	3720	X	9	-0-	-3711	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5014	-0-	-380	-0-	178	1	4836	3	N	-0-					21
04	5010	X	4802	-0-	-208	-0-	177	1	4625	3	N	-0-					21
05	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	182	1	4764	3	N	-0-					21
06	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	160	1	4278	3	N	-0-					21
07	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	186	1	4699	3	N	-0-					21
08	5022	X	4671	-0-	-351	-0-	177	1	4494	3	N	-0-					21

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	1333	1	9439	2	N	-0-					-0-
04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1300	1	8681	2	N	-0-					-0-
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	1267	1	8548	2	N	-0-					-0-
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1162	1	7910	2	N	-0-					-0-
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	1334	1	8149	2	N	-0-					-0-
*08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	1434	1	9333	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	10288	-0-	-2112	-0-	388	1	9900	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	6372	-0-	-5628	-0-	224	1	6148	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	4700	-0-	-7700	-0-	369	1	4331	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	5236	-0-	-4724	-0-	393	1	4843	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7903	-0-	-2389	-0-	834	1	7069	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9006	-0-	-1286	-0-	528	1	8478	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	103	1	3899	2	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	110	1	3598	2	N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	101	1	3594	2	N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	88	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	126	1	3625	2	N	-0-					-0-
*08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	137	1	3690	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	18051	-0-	-394	-0-	604	1	17447	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	17597	-0-	-253	-0-	592	1	17005	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	18115	-0-	-144	-0-	611	1	17504	2	N	-0-					-0-
06	17460	X	17397	-0-	-63	-0-	598	1	16799	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	17584	-0-	-613	-0-	602	1	16982	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	17228	-0-	-969	-0-	600	1	16628	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	480	1	13858	2	N	-0-					-0-
04	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	468	1	13435	2	N	-0-					-0-
05	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	481	1	13784	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	12792	-0-	-1098	-0-	440	1	12352	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	13192	-0-	-1161	-0-	452	1	12740	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	14103	-0-	-250	-0-	491	1	13612	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	184	1	5322	2	N	-0-					-0-
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	180	1	5056	2	N	-0-					-0-
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	190	1	5360	2	N	-0-					-0-
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	216	1	5802	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4294	-0-	-976	-0-	148	1	4146	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4572	-0-	-698	-0-	161	1	4411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	1299	1	4554	2	N	-0-			-0-
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1233	1	4269	2	N	-0-			-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1220	1	4283	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4877	-0-	-43	-0-	1104	1	3773	2	N	-0-			-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1264	1	4251	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4934	-0-	-150	-0-	1248	1	3686	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	457	1	13184	2	N	-0-			-0-
04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	419	1	12045	2	N	-0-			-0-
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	492	1	14096	2	N	-0-			-0-
06	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	451	1	12650	2	N	-0-			-0-
07	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	458	1	12911	2	N	-0-			-0-
*08	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	458	1	12690	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	220	1	6563	3	N	-0-			-0-
04	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	225	1	6750	3	N	-0-			-0-
05	7719	X	7535	-0-	-184	-0-	245	1	7290	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	6358	-0-	-1112	-0-	202	1	6156	3	N	-0-			-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	302	1	8556	3	N	-0-			-0-
*08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	710	1	7228	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	306	1	8751	2	N	-0-			-0-
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	313	1	8781	2	N	-0-			-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	327	1	9207	2	N	-0-			-0-
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	330	1	8900	2	N	-0-			-0-
07	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	333	1	9213	2	N	-0-			-0-
*08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	331	1	9017	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	11907	-0-	-1671	-0-	268	1	11639	3	N	-0-			-0-
04	13140	X	11827	-0-	-1313	-0-	383	1	11444	3	N	-0-			-0-
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	279	1	12159	3	N	-0-			-0-
06	11700	X	10205	-0-	-1495	-0-	223	1	9982	3	N	-0-			-0-
07	12214	X	10401	-0-	-1813	-0-	248	1	10153	3	N	-0-			-0-
08	12431	X	9796	-0-	-2635	-0-	232	1	9564	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	817	1	5414	3	N	-0-			-0-
04	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	140	1	14429	3	N	-0-			-0-
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	3			N	-0-			-0-
06	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	3			N	-0-			-0-
07	11470	X	9767	-0-	-1703	-0-	9767	3			N	-0-			-0-
08	11470	X	9077	-0-	-2393	-0-	9077	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	507	1	14636	2	N	-0-			-0-
04	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	478	1	13720	2	N	-0-			-0-
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	347	1	9944	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	9220	-0-	-380	-0-	317	1	8903	2	N	-0-			-0-
07	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	405	1	11424	2	N	-0-			-0-
*08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	516	1	14310	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

03	11811	X	9535	-0-	-2276	-0-	319	1	9216	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	9709	-0-	-1331	-0-	327	1	9382	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9933	-0-	-700	-0-	335	1	9598	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	7176	-0-	-3114	-0-	247	1	6929	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	7333	-0-	-2711	-0-	251	1	7082	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8925	-0-	-1119	-0-	311	1	8614	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

03	13051	X	12903	-0-	-148	-0-	440	1	12463	2	N	-0-			-0-
04	12540	X	12352	-0-	-188	-0-	432	1	11920	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	12677	-0-	-374	-0-	442	1	12235	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	12125	-0-	-505	-0-	433	1	11692	2	N	-0-			-0-
07	13051	X	10997	-0-	-2054	-0-	385	1	10612	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	12371	-0-	-525	-0-	439	1	11932	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

03	10602	X	9889	-0-	-713	-0-	331	1	9558	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9588	-0-	-672	-0-	323	1	9265	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	10097	-0-	-226	-0-	341	1	9756	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	3540	-0-	-6210	-0-	122	1	3418	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	8676	-0-	-1399	-0-	297	1	8379	2	N	-0-			-0-
*08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	358	1	9924	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

03	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	160	1	4612	2	N	-0-			-0-
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	108	1	4689	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	71	1	3083	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	2957	-0-	-1663	-0-	68	1	2889	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	1138	-0-	-3822	-0-	26	1	1112	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	419	-0-	-4541	-0-	10	1	409	2	N	-0-			-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

03	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	593	1	16900	3	Y	-0-			-0-
04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	604	1	17036	3	Y	-0-			-0-
05	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	494	1	14010	3	Y	-0-			-0-
06	17790	X	5688	-0-	-12102	-0-	192	1	5496	3	Y	-0-			-0-
07	18383	X	18359	-0-	-24	-0-	654	1	17705	3	Y	-0-			-0-
08	18228	X	17460	-0-	-768	-0-	617	1	16843	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	9000	-0-	-114	-0-	400	1	8600	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	7479	-0-	-1341	-0-	528	1	6951	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7747	-0-	-1367	-0-	814	1	6933	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8208	-0-	-612	-0-	595	1	7613	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	5204	-0-	-3786	-0-	588	1	4616	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7960	-0-	-1030	-0-	844	1	7116	2	N	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	1221	1	2090	3	N	-0-					139
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	1154	1	1480	3	N	-0-					139
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1205	1	1788	3	N	-0-					139
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1187	1	2152	3	N	-0-	74	1			65
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	1219	1	1910	3	N	119					183
							131	9									
*08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1201	1	2096	3	N	-0-					183

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
*08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	14642	-0-	-734	-0-	490	1	14152	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	14207	-0-	-223	-0-	478	1	13729	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	14641	-0-	-270	-0-	494	1	14147	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	13936	-0-	-494	-0-	479	1	13457	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	14257	-0-	-437	-0-	488	1	13769	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14173	-0-	-521	-0-	493	1	13680	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	311	1	8900	3	N	-0-					-0-
04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	312	1	8885	3	N	-0-					-0-
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	319	1	8997	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	7280	-0-	-1180	-0-	244	1	7036	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	7581	-0-	-1161	-0-	270	1	7311	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	290	1	7787	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

03	5642	X	5231	-0-	-411	-0-	163	1	5068	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	144	1	4325	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5341	-0-	-363	-0-	173	1	5168	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4715	-0-	-805	-0-	148	1	4567	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4491	-0-	-1213	-0-	149	1	4342	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	141	1	4123	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	405	1	11569	2	N	-0-					-0-
04	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	388	1	10854	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10422	-0-	-862	-0-	358	1	10064	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	3267	-0-	-7653	-0-	117	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	560	-0-	-10724	-0-	19	1	541	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	29	-0-	-11255	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

03	620	X	224	-0-	-396	-0-	224	1			N	-0-					-0-
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	821	1	5955	2	N	-0-					-0-
05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	319	1	11396	2	N	-0-					-0-
06	600	X	12	-0-	-588	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
*08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	682	1	1813	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

03	13485	X	12884	-0-	-601	-0-	288	1	12596	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	12443	-0-	-337	-0-	279	1	12164	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12845	-0-	-361	-0-	289	1	12556	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12096	-0-	-504	-0-	416	1	11680	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12537	-0-	-483	-0-	429	1	12108	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	12531	-0-	-365	-0-	436	1	12095	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	450	1	12377	3	Y	-0-					11
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	437	1	11963	3	Y	-0-					11
05	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	445	1	12066	3	Y	-0-					11
06	12420	X	11475	-0-	-945	-0-	402	1	11073	3	Y	-0-					11
07	12834	X	11892	-0-	-942	-0-	438	1	11454	3	Y	-0-					11
08	12834	X	11583	-0-	-1251	-0-	423	1	11160	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	997	1	7709	3	N	35					90
							39	9									
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	878	1	5158	3	N	26					116
							29	9									
05	9300	X	5940	-0-	-3360	-0-	825	1	5095	3	Y	18	134	1			-0-
							20	9									
06	9000	X	8459	-0-	-541	-0-	965	1	7491	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	9300	X	7664	-0-	-1636	-0-	945	1	6688	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	8742	X	8588	-0-	-154	-0-	1006	1	7545	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

03	11749	X	10967	-0-	-782	-0-	647	1	10320	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10600	-0-	-350	-0-	618	1	9982	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10075	-0-	-1054	-0-	505	1	9570	2	N	-0-					-0-
06	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	577	1	10111	2	N	-0-					-0-
07	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	774	1	12974	2	N	-0-					-0-
*08	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	795	1	12220	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	816	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	810	1	3449	2	N	-0-					-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	838	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	801	1	3106	2	N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	790	1	2161	2	N	-0-					-0-
*08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	823	1	3680	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

03	7657	X	6636	-0-	-1021	-0-	234	1	6350	3	Y	47					57
							52	9									
04	7410	X	6234	-0-	-1176	-0-	224	1	6009	3	Y	1					58
							1	9									
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	248	1	6591	3	Y	26					84
							29	9									
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	229	1	6180	3	Y	21					105
							23	9									
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	245	1	6159	3	Y	50					155
							55	9									
*08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	243	1	6133	3	Y	46					201
							51	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	29	-0-	-541	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	594	1	1301	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9593	-0-	6493	6493	878	1	8715	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	12223	-0-	9123	15616	681	1	11542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	965	1	9545	2	N	-0-					-0-
04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	983	1	9592	2	N	-0-					-0-
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	978	1	9565	2	N	-0-					-0-
06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	915	1	9609	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	6980	-0-	-3653	-0-	923	1	6057	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	8048	-0-	-2585	-0-	970	1	7078	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

03	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

03	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	606	1	22926	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	12749	-0-	-8071	-0-	378	1	12371	2	N	-0-					-0-
05	21514	X	20516	-0-	-998	-0-	557	1	19959	2	N	-0-					-0-
06	20820	X	18180	-0-	-2640	-0-	448	1	17732	2	N	-0-					-0-
07	21514	X	16372	-0-	-5142	-0-	549	1	15823	2	N	-0-					-0-
08	21514	X	19344	-0-	-2170	-0-	691	1	18653	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

03	8060	X	5416	-0-	-2644	-0-	1005	1	4331	3	Y	73	177	1			37
							80	9									
04	6930	X	810	-0-	-6120	-0-	810	1			Y	-0-					37
05	7936	X	909	-0-	-7027	-0-	681	1	228	3	Y	-0-					37
06	7440	X	1248	-0-	-6192	-0-	724	1	524	3	Y	-0-					37
07	7688	X	3237	-0-	-4451	-0-	929	1	2308	3	Y	-0-					37
08	5425	X	3767	-0-	-1658	-0-	951	1	2813	3	Y	3					40
							3	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

03	10044	X	9464	-0-	-580	-0-	317	1	9147	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9592	-0-	-128	-0-	323	1	9269	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9356	-0-	-533	-0-	316	1	9040	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8802	-0-	-768	-0-	303	1	8499	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8881	-0-	-1039	-0-	304	1	8577	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	8523	-0-	-1397	-0-	297	1	8226	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

03	7130	X	6742	-0-	-388	-0-	252	1	6434	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	236	1	6191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	7130	X	6039	-0-	-1091	-0-	223	1	5792	3	Y	22					22
							24	9									
06	6900	X	6247	-0-	-653	-0-	228	1	6004	3	Y	14					36
							15	9									
07	7130	X	6145	-0-	-985	-0-	238	1	5900	3	Y	6	40	1			2
							7	9									
08	6727	X	6032	-0-	-695	-0-	230	1	5794	3	Y	7	2	1			7
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

03	16182	X	12988	-0-	-3194	-0-	435	1	12553	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12713	-0-	-1147	-0-	428	1	12285	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12257	-0-	-1011	-0-	413	1	11844	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	10910	-0-	-1660	-0-	375	1	10535	2	N	-0-					-0-
07	13144	X	10191	-0-	-2953	-0-	349	1	9842	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	9431	-0-	-3713	-0-	328	1	9103	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

03	9486	X	9283	-0-	-203	-0-	466	1	8756	3	N	55					106
							61	9									
04	9120	X	8938	-0-	-182	-0-	453	1	8452	3	N	30					136
							33	9									
05	9486	X	9177	-0-	-309	-0-	464	1	8663	3	N	45	159	1			22
							50	9									
06	9180	X	8936	-0-	-244	-0-	437	1	8456	3	N	39					61
							43	9									
07	9486	X	9193	-0-	-293	-0-	469	1	8674	3	N	45					106
							50	9									
08	9269	X	9115	-0-	-154	-0-	464	1	8577	3	N	67					173
							74	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	175	1	6599	2	N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	73	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	65	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	474	1	13653	2	N	-0-					-0-
*08	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	557	1	15031	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

03	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	161	1	4271	3	Y	1					120
							1	9									
04	4440	X	3629	-0-	-811	-0-	136	1	3480	3	Y	12					132
							13	9									
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	176	1	4479	3	Y	-0-					132
06	4440	X	3765	-0-	-675	-0-	137	1	3598	3	Y	27	131	1			28
							30	9									
07	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	164	1	4047	3	Y	-0-					28
08	4650	X	4291	-0-	-359	-0-	168	1	4123	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4241					N	-0-					-0-
04	4242	X	1	-0-	-4241	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1	-0-	-2293	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	615	1	66	3	N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7716	-0-	-282	-0-	258	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7637	-0-	-13	-0-	257	1	7380	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7147	-0-	-758	-0-	241	1	6906	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7161	-0-	-489	-0-	246	1	6915	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7182	-0-	-723	-0-	246	1	6936	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7141	-0-	-764	-0-	249	1	6892	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	215	1	6025	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5947	-0-	-293	-0-	207	1	5740	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6058	-0-	-390	-0-	210	1	5848	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5751	-0-	-369	-0-	196	1	5555	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5922	-0-	-402	-0-	214	1	5708	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	210	1	5591	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	375	1	10654	2	N	-0-					-0-
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	324	1	9068	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	2756	-0-	-5645	-0-	95	1	2661	2	N	-0-					-0-
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	362	1	9752	2	N	-0-					-0-
07	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	351	1	9716	2	N	-0-					-0-
*08	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	344	1	9384	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12464	-0-	-525	-0-	426	1	12038	3	Y	-0-					-0-
04	12570	X	12456	-0-	-114	-0-	428	1	12028	3	Y	-0-					-0-
05	12989	X	12853	-0-	-136	-0-	445	1	12408	3	Y	-0-					-0-
06	14010	X	13253	-0-	-757	-0-	448	1	12805	3	Y	-0-					-0-
07	14477	X	11759	-0-	-2718	-0-	421	1	11338	3	Y	-0-					-0-
08	12865	X	12501	-0-	-364	-0-	446	1	12055	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	12350	-0-	-1662	-0-	419	1	11931	2	N	-0-					-0-
04	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	454	1	12678	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	13452	-0-	-95	-0-	463	1	12989	2	N	-0-					-0-
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	454	1	12230	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	12393	-0-	-1185	-0-	430	1	11963	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	12008	-0-	-1570	-0-	427	1	11581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			N	-0-					-0-
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3			N	-0-					-0-
07	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	3			N	-0-					-0-
*08	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	114	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4794	-0-	-66	-0-	142	1	4652	2	N	-0-					-0-
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	139	1	4975	2	N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	123	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	158	1	4565	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	175	1	4743	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	168	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	209	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	216	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	171	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	128	1	2445	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	165	1	2414	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5432	-0-	-303	-0-	29	1	5384	3	N	17					28
							19	9									
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	Y	-0-	28	1			-0-
							6067	3									
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	31	1	6271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5580	X	4308	-0-	-1272	-0-	25	1	4283	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5325	-0-	-968	-0-	33	1	5292	3	Y	-0-					-0-
*08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	32	1	6766	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	250	1	9438	2	N	-0-					-0-
04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	279	1	9140	2	N	-0-					-0-
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	266	1	9522	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9123	-0-	-267	-0-	225	1	8898	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8391	-0-	-1343	-0-	281	1	8110	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9049	-0-	-747	-0-	323	1	8726	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	12752	-0-	-268	-0-	439	1	12313	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12436	-0-	-164	-0-	433	1	12003	3	N	-0-					-0-
05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	448	1	12368	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	12271	-0-	-59	-0-	422	1	11849	3	N	-0-					-0-
07	12865	X	12448	-0-	-417	-0-	450	1	11998	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12388	-0-	-477	-0-	450	1	11938	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3098	-0-	-1072	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
*08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	853	-0-	-2588	-0-	674	1	171	3	Y	7					152
							8	9									
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	773	1	3534	3	Y	50	162	1			40
							55	9									
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	1065	1	4875	3	Y	71					111
							78	9									
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	1096	1	6334	3	Y	94	177	1			28
							103	9									
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	1115	1	5475	3	Y	79					107
							87	9									
*08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1099	1	5127	3	Y	72					179
							79	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5511	-0-	-193	-0-	185	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	186	1	5349	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	187	1	5349	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	182	1	5109	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5288	-0-	-447	-0-	181	1	5107	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5262	-0-	-473	-0-	183	1	5079	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	140	1	5281	2	N	-0-					-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	161	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	132	1	4733	2	N	-0-					-0-
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	100	1	3960	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-					-0-
*08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	172	1	4644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	227	1	8582	2	N	-0-			-0-
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	249	1	8148	2	N	-0-			-0-
05	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	236	1	8449	2	N	-0-			-0-
06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	198	1	7843	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	278	1	7999	2	N	-0-			-0-
*08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	295	1	7966	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	16179	-0-	-840	-0-	417	1	15762	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	15167	-0-	-1003	-0-	450	1	14717	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	14912	-0-	-1425	-0-	405	1	14507	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	14400	-0-	-1260	-0-	355	1	14045	2	N	-0-			-0-
07	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	558	1	16094	2	N	-0-			-0-
*08	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	590	1	15944	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	9000	-0-	-114	-0-	232	1	8768	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	8117	-0-	-643	-0-	241	1	7876	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8600	-0-	-452	-0-	234	1	8366	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	8287	-0-	-413	-0-	204	1	8083	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	8131	-0-	-859	-0-	273	1	7858	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	8239	-0-	-751	-0-	294	1	7945	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1152	1	15358	2	N	-0-			-0-
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	863	1	14684	2	N	-0-			-0-
05	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	984	1	15813	2	N	-0-			-0-
06	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	931	1	14110	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	14272	-0-	-856	-0-	932	1	13340	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	13097	-0-	-2031	-0-	910	1	12187	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	15104	-0-	-1295	-0-	519	1	14585	3	Y	-0-			-0-
04	15270	X	13935	-0-	-1335	-0-	478	1	13457	3	Y	-0-			-0-
05	15779	X	14839	-0-	-940	-0-	511	1	14328	3	Y	-0-			-0-
06	14610	X	14014	-0-	-596	-0-	476	1	13538	3	Y	-0-			-0-
07	15097	X	14186	-0-	-911	-0-	508	1	13678	3	Y	-0-			-0-
08	15097	X	14132	-0-	-965	-0-	509	1	13623	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	115	1	5053	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4953	-0-	-27	-0-	111	1	4842	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4662	-0-	-484	-0-	105	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4841	-0-	-169	-0-	111	1	4730	2	N	-0-					-0-
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	121	1	5174	2	N	-0-					-0-
*08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	126	1	5318	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

03	5487	X	4317	-0-	-1170	-0-	834	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4129	-0-	-1181	-0-	808	1	3321	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4110	-0-	-1377	-0-	836	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1472	1	3164	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2507	-0-	-2236	-0-	669	1	1838	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2739	-0-	-1570	-0-	719	1	2020	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	760	1	924	2	N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	761	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	618	1	604	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

03	6882	X	6760	-0-	-122	-0-	220	1	6540	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6458	-0-	-202	-0-	211	1	6247	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	6619	-0-	-263	-0-	214	1	6405	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6443	-0-	-97	-0-	206	1	6237	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6480	-0-	-278	-0-	224	1	6256	3	N	-0-					-0-
*08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	235	1	6646	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

03	5301	X	3552	-0-	-1749	-0-	210	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	2531	-0-	-2599	-0-	147	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	17	-0-	-4974	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	1822	-0-	-3008	-0-	549	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	1079	1	4853	2	N	-0-					-0-
*08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1145	1	4910	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4319	-0-	-83	-0-	156	1	4137	3	Y	24	188	1			51
							26	9									
04	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	149	1	3945	3	Y	30					81
							33	9									
05	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	160	1	4169	3	Y	47					128
							52	9									
*06	4410	X	3411	-0-	-999	-0-	125	1	3271	3	Y	14					142
							15	9									
*07	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	171	1	4196	3	Y	-0-	139	1			3
08	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	168	1	4062	3	Y	25					28
							28	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	695	1	2556	3	N	94					219
							103	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	670	1	1	2	N	10					229
							2668	3	11	9							
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	700	1	3910	3	N	11					240
							12	9									
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	677	1	2795	3	N	-0-					240
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	701	1	3325	3	N	-0-	182	1			58
*08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	702	1	3919	3	N	3					58
							3	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

03	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	357	1	3039	3	N	100	177	1			101
							110	9									
04	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	237	1	2954	3	N	53					154
							58	9									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	761	1	2990	3	N	25					179
							28	9									
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	816	1	2859	3	Y	115	85	1			209
							127	9									
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	854	1	3071	3	Y	81	1	1			289
							89	9									
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	850	1	2990	3	Y	26	29	1			286
							29	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		96	-0-	96	96	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	806	1	6238	3	N	-0-					-0-
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	810	1	3	2	N	-0-					-0-
							6381	3									
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	836	1	6483	3	N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	813	1	6063	3	N	-0-					-0-
07	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	842	1	6051	3	N	-0-					-0-
*08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	832	1	5883	3	N	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	110	1	4211	3	N	-0-					12
04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	111	1	4150	3	N	-0-					12
05	4557	X	4474	-0-	-83	-0-	114	1	4291	3	N	63					75
							69	9									
06	4410	X	4304	-0-	-106	-0-	105	1	4199	3	N	-0-					75
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	121	1	4476	3	N	-0-					75
08	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	118	1	4236	3	N	-0-					75

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

03	6665	X	6044	-0-	-621	-0-	286	1	5723	3	Y	32					60
							35	9									
04	6000	X	4803	-0-	-1197	-0-	227	1	4541	3	Y	32					92
							35	9									
05	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	274	1	5402	3	Y	8					100
							9	9									
06	5850	X	5675	-0-	-175	-0-	272	1	5402	3	Y	1					101
							1	9									
07	6045	X	5793	-0-	-252	-0-	283	1	5445	3	Y	59	96	1			64
							65	9									
08	6045	X	5083	-0-	-962	-0-	251	1	4832	3	Y	-0-					59

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	730	1	3997	3	N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	710	1	3004	3	N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	744	1	2601	3	N	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	336	1	4273	3	N	-0-					-0-
07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	275	1	3898	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

03	10447	X	10042	-0-	-405	-0-	339	1	9703	2	N	-0-			-0-
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	328	1	9207	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9890	-0-	-650	-0-	343	1	9547	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	9809	-0-	-391	-0-	351	1	9458	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	8842	-0-	-1698	-0-	311	1	8531	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	9671	-0-	-373	-0-	342	1	9329	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-			-0-
04	6360	X	974	-0-	-5386	-0-	326	1	648	3	N	-0-			-0-
05	2666	X	154	-0-	-2512	-0-	112	1	42	3	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	733	1	3698	3	N	-0-			-0-
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	750	1	5330	3	N	-0-			-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	733	1	4839	3	N	-0-			-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	746	1	4775	3	N	-0-			-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	775	1	4714	3	N	-0-			-0-
*08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	749	1	4328	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

03	8866	X	8122	-0-	-744	-0-	45	1	8077	3	N	-0-			28
04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	-0-			28
							8004	3							
05	8184	X	7623	-0-	-561	-0-	39	1	7584	3	N	-0-			28
06	7860	X	7726	-0-	-134	-0-	46	1	7680	3	N	-0-			28
07	8308	X	7676	-0-	-632	-0-	50	1	7626	3	N	-0-			28
08	8308	X	7481	-0-	-827	-0-	36	1	7445	3	N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	741	1	4331	3	N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	720	1	3031	3	N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	744	1	3160	3	N	-0-					-0-
06	450	X	120	-0-	-330	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	465	X	245	-0-	-220	-0-	245	1			N	-0-					-0-
*08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	1085	1	3937	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	602	1	5611	3	N	-0-					16
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	563	1	2	2	N	-0-					16
							4971	3									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	534	1	4903	3	N	-0-					16
06	6000	X	5093	-0-	-907	-0-	528	1	4565	3	N	-0-					16
07	6200	X	5178	-0-	-1022	-0-	596	1	4582	3	N	-0-					16
08	6200	X	5358	-0-	-842	-0-	597	1	4761	3	N	-0-					16

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

03	11098	X	7925	-0-	-3173	-0-	265	1	7660	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	5426	-0-	-5434	-0-	183	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	5806	-0-	-5416	-0-	196	1	5610	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	5866	-0-	-4994	-0-	202	1	5664	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	5511	-0-	-4564	-0-	189	1	5322	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6005	-0-	-1931	-0-	209	1	5796	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

03	8680	X	6662	-0-	-2018	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7034	-0-	-1006	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7775	-0-	-192	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
06	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7409	-0-	-372	-0-	7409	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

03	7719	X	5509	-0-	-2210	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
07	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
*08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	138	1	4050	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3777	-0-	-573	-0-	126	1	3651	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3796	-0-	-637	-0-	127	1	3669	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	123	1	3640	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4046	-0-	-387	-0-	140	1	3906	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	144	1	3983	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4547	-0-	-506	-0-	116	1	4431	3	Y	-0-					42
04	4890	X	4260	-0-	-630	-0-	156	1	4104	3	Y	-0-	36	1			6
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	171	1	4520	3	Y	29	1	1			34
							32	9									
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	171	1	4611	3	Y	28					62
							31	9									
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	190	1	4841	3	Y	3	65	1			-0-
							3	9									
*08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	171	1	4303	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	246	1	7615	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7445	-0-	-55	-0-	236	1	7209	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7579	-0-	-171	-0-	242	1	7337	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	227	1	7142	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7667	-0-	-83	-0-	255	1	7412	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7627	-0-	-123	-0-	252	1	7375	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	295	1	6993	3	N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	630	1	6238	3	N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	993	-0-	-2517	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
*08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	868	1	8071	3	N	-0-					-0-
04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	840	1	8437	3	N	-0-					-0-
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	868	1	8616	3	N	-0-					-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	840	1	7516	3	N	-0-					-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	868	1	6245	3	N	-0-					-0-
*08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	868	1	5300	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

03	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	297	1	8577	2	N	-0-			-0-
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	298	1	8558	2	N	-0-			-0-
05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	245	1	7013	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	6648	-0-	-1932	-0-	229	1	6419	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	6872	-0-	-2273	-0-	235	1	6637	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	7200	-0-	-1945	-0-	251	1	6949	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

03	10261	X	9497	-0-	-764	-0-	318	1	9179	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9164	-0-	-766	-0-	308	1	8856	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	9366	-0-	-678	-0-	316	1	9050	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	8693	-0-	-907	-0-	299	1	8394	2	N	-0-			-0-
07	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	393	1	11100	2	N	-0-			-0-
*08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	404	1	11194	2	N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

03	12493	X	10222	-0-	-2271	-0-	342	1	9880	2	N	-0-			-0-
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	407	1	11702	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	11230	-0-	-116	-0-	379	1	10851	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	10158	-0-	-42	-0-	349	1	9809	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	9936	-0-	-2588	-0-	340	1	9596	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	10158	-0-	-2366	-0-	354	1	9804	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
04	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	1349	1	11080	2	N	-0-			-0-
05	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	1391	1	11677	2	N	-0-			-0-
06	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1514	1	12373	2	N	-0-			-0-
07	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	1406	1	8830	2	N	-0-			-0-
*08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	1109	1	7941	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

03	12741	X	5176	-0-	-7565	-0-	132	1	5044	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	7946	-0-	-4384	-0-	216	1	7730	3	N	-0-			-0-
05	9982	X	7967	-0-	-2015	-0-	7967	3			N	-0-			-0-
06	8370	X	6136	-0-	-2234	-0-	6136	3			N	-0-			-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-			-0-
*08	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5321	-0-	-73	-0-	186	1	5135	3	Y	-0-					3
04	5190	X	4981	-0-	-209	-0-	179	1	4802	3	Y	-0-					3
05	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	184	1	4921	3	Y	-0-					3
06	5160	X	4984	-0-	-176	-0-	173	1	4811	3	Y	-0-					3
07	5332	X	5083	-0-	-249	-0-	187	1	4896	3	Y	-0-					3
08	5332	X	4942	-0-	-390	-0-	184	1	4758	3	Y	-0-					3

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	838	1	3561	2	N	-0-					-0-
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	293	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	310	X	179	-0-	-131	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
06	300	X	249	-0-	-51	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
07	310	X	100	-0-	-210	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	223	1	5574	2	N	-0-					-0-
04	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	168	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	436	1	13701	2	N	-0-					-0-
07	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	542	1	15635	2	N	-0-					-0-
*08	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	551	1	14868	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	14107	-0-	-1021	-0-	537	1	13544	3	N	24					122
							26	9									
04	14490	X	13634	-0-	-856	-0-	520	1	13085	3	N	26					148
							29	9									
05	14787	X	14002	-0-	-785	-0-	539	1	13400	3	N	57	183	1			22
							63	9									
06	13920	X	13263	-0-	-657	-0-	501	1	12754	3	N	7					29
							8	9									
07	14384	X	13766	-0-	-618	-0-	548	1	13198	3	N	18					47
							20	9									
08	14105	X	13511	-0-	-594	-0-	536	1	12964	3	N	10					57
							11	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6252	-0-	-599	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6478	-0-	-2	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
*08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	775	1	8791	3	N	-0-					-0-
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	725	1	7125	3	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	775	1	4025	3	N	-0-					-0-
06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	745	1	8414	3	N	-0-					-0-
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	769	1	8850	3	N	-0-					-0-
*08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	345	1	2942	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	147	1	6549	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6348	-0-	-372	-0-	200	1	6148	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6605	-0-	-308	-0-	147	1	6458	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6406	-0-	-284	-0-	134	1	6272	3	N	-0-					-0-
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	170	1	7132	3	N	-0-					-0-
*08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	250	1	7260	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

03	10261	X	8003	-0-	-2258	-0-	271	1	7732	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8952	-0-	-768	-0-	308	1	8644	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8578	-0-	-1466	-0-	293	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	3382	-0-	-5978	-0-	121	1	3261	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8303	-0-	-935	-0-	291	1	8012	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	7531	-0-	-1707	-0-	265	1	7266	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

03	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	3			N	-0-					-0-
05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	3			N	-0-					-0-
06	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	3			N	-0-					-0-
07	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	5710	-0-	-2319	-0-	5710	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

03	9827	X	9305	-0-	-522	-0-	329	1	8976	3	Y	-0-					-0-
04	9090	X	8858	-0-	-232	-0-	315	1	8543	3	Y	-0-					-0-
05	9393	X	9107	-0-	-286	-0-	327	1	8780	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	8709	-0-	-231	-0-	304	1	8388	3	Y	15					15
							17	9									
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	337	1	8933	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	9238	X	9111	-0-	-127	-0-	328	1	8782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	903	1	136	2	N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	1			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	1			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

03	10509	X	10311	-0-	-198	-0-	266	1	10045	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9894	-0-	-246	-0-	293	1	9601	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10323	-0-	-155	-0-	280	1	10043	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9664	-0-	-326	-0-	238	1	9426	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9995	-0-	-328	-0-	335	1	9660	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	10083	-0-	-240	-0-	360	1	9723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3752	-0-	-1053	-0-	135	1	3617	3	Y	-0-					20
04	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	130	1	3430	3	Y	-0-					20
05	4805	X	3525	-0-	-1280	-0-	129	1	3396	3	Y	-0-					20
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	126	1	3365	3	Y	-0-					20
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	141	1	3483	3	Y	-0-					20
*08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	144	1	3588	3	Y	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8957	-0-	-312	-0-	309	1	8648	3	Y	-0-					10
04	8910	X	8550	-0-	-360	-0-	296	1	8232	3	Y	20					30
							22	9									
05	9207	X	8816	-0-	-391	-0-	309	1	8507	3	Y	-0-					7
06	8670	X	8440	-0-	-230	-0-	289	1	8151	3	Y	-0-					7
07	8959	X	8787	-0-	-172	-0-	317	1	8470	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	8959	X	8591	-0-	-368	-0-	315	1	8276	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3900	-0-	-37	-0-	131	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3731	-0-	-229	-0-	126	1	3605	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3817	-0-	-275	-0-	129	1	3688	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3717	-0-	-243	-0-	128	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	129	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	128	1	3541	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9869	-0-	-454	-0-	220	1	9649	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9438	-0-	-282	-0-	212	1	9226	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9598	-0-	-446	-0-	216	1	9382	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9582	-0-	-138	-0-	330	1	9252	2	N	-0-					-0-
07	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	350	1	9860	2	N	-0-					-0-
*08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	352	1	9763	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	13152	-0-	-1170	-0-	294	1	12858	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	12617	-0-	-1153	-0-	283	1	12334	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12982	-0-	-1061	-0-	292	1	12690	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	12230	-0-	-1360	-0-	421	1	11809	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12609	-0-	-721	-0-	432	1	12177	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	12708	-0-	-436	-0-	442	1	12266	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	3	N	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	159	1	4451	3	N	-0-					-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	163	1	4523	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	145	1	4205	3	N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	164	1	4412	3	N	-0-					-0-
*08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	169	1	4507	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	15854	-0-	-359	-0-	531	1	15323	2	N	-0-			-0-
04	15480	X	15237	-0-	-243	-0-	513	1	14724	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	15632	-0-	-333	-0-	527	1	15105	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	14598	-0-	-852	-0-	502	1	14096	2	N	-0-			-0-
07	15841	X	14624	-0-	-1217	-0-	501	1	14123	2	N	-0-			-0-
08	15841	X	14672	-0-	-1169	-0-	511	1	14161	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	626	3	N	-0-			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	N	-0-			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	N	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	3	N	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	640	3	N	-0-			-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1084	1	5216	2	N	-0-			-0-
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1023	1	5034	2	N	-0-			-0-
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1087	1	5327	2	N	-0-			-0-
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	1062	1	5072	2	N	-0-			-0-
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	1075	1	5168	2	N	-0-			-0-
*08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	1096	1	5253	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	627	1	3423	2	N	-0-			-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	647	1	3546	2	N	-0-			-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	738	1	3928	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	553	1	3250	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	571	1	2922	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	709	1	3689	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5900	-0-	-1168	-0-	662	1	5238	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5597	-0-	-703	-0-	637	1	4960	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	589	1	4727	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5500	-0-	-830	-0-	700	1	4800	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5172	-0-	-1369	-0-	737	1	4435	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	4845	-0-	-1045	-0-	667	1	4178	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11420	-0-	-639	-0-	255	1	11165	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10578	-0-	-942	-0-	237	1	10341	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	10063	-0-	-1841	-0-	226	1	9837	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10496	-0-	-1024	-0-	241	1	10255	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	11234	-0-	-484	-0-	256	1	10978	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	11312	-0-	-96	-0-	263	1	11049	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	418	1	11836	3	N	-0-			-0-
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	402	1	11348	3	N	-0-			-0-
05	12059	X	11839	-0-	-220	-0-	408	1	11431	3	N	-0-			-0-
06	11670	X	11570	-0-	-100	-0-	393	1	11177	3	N	-0-			-0-
07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	437	1	11664	3	N	-0-			-0-
*08	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	444	1	11805	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

03	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	404	1	11483	3	Y	-0-			-0-
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	394	1	11002	3	Y	-0-			-0-
05	12152	X	11543	-0-	-609	-0-	397	1	11146	3	Y	-0-			-0-
06	11370	X	10972	-0-	-398	-0-	376	1	10596	3	Y	-0-			-0-
07	11749	X	8810	-0-	-2939	-0-	318	1	8492	3	Y	-0-			-0-
08	11749	X	9272	-0-	-2477	-0-	334	1	8938	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

03	19592	X	16668	-0-	-2924	-0-	558	1	16110	2	N	-0-			-0-
04	18540	X	15908	-0-	-2632	-0-	535	1	15373	2	N	-0-			-0-
05	18538	X	16046	-0-	-2492	-0-	541	1	15505	2	N	-0-			-0-
06	17580	X	14971	-0-	-2609	-0-	515	1	14456	2	N	-0-			-0-
07	17484	X	15097	-0-	-2387	-0-	517	1	14580	2	N	-0-			-0-
08	16678	X	14875	-0-	-1803	-0-	518	1	14357	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

03	8122	X	7144	-0-	-978	-0-	246	1	6898	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	6621	-0-	-1029	-0-	229	1	6392	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	6825	-0-	-708	-0-	234	1	6591	3	N	-0-			-0-
06	7110	X	6090	-0-	-1020	-0-	208	1	5882	3	N	-0-			-0-
07	7130	X	7045	-0-	-85	-0-	252	1	6793	3	N	-0-			-0-
08	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	229	1	6176	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

03	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	263	1	7743	3	N	-0-			-0-
04	7890	X	7634	-0-	-256	-0-	253	1	7381	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	7700	-0-	-453	-0-	256	1	7444	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7031	-0-	-859	-0-	229	1	6802	3	N	-0-			-0-
07	8122	X	7148	-0-	-974	-0-	248	1	6900	3	N	-0-			-0-
08	7998	X	7057	-0-	-941	-0-	250	1	6807	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

03	8215	X	7706	-0-	-509	-0-	267	1	7439	3	N	-0-			-0-
04	7860	X	7216	-0-	-644	-0-	249	1	6967	3	N	-0-			-0-
05	8184	X	7367	-0-	-817	-0-	252	1	7115	3	N	-0-			-0-
06	7920	X	7075	-0-	-845	-0-	238	1	6837	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	7332	-0-	-852	-0-	264	1	7068	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	7333	-0-	-386	-0-	261	1	7072	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

03	11625	X	11548	-0-	-77	-0-	385	1	11163	3	N	-0-			-0-
04	11220	X	11059	-0-	-161	-0-	370	1	10689	3	N	-0-			-0-
05	11842	X	11667	-0-	-175	-0-	394	1	11273	3	N	-0-			-0-
06	11460	X	10704	-0-	-756	-0-	356	1	10348	3	N	-0-			-0-
07	11842	X	11432	-0-	-410	-0-	403	1	11029	3	N	-0-			-0-
*08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	413	1	11320	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8256	-0-	-269	-0-	270	1	7986	3	N	-0-			-0-
04	8070	X	7943	-0-	-127	-0-	260	1	7683	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	8171	-0-	-137	-0-	268	1	7903	3	N	-0-			-0-
06	8040	X	7886	-0-	-154	-0-	253	1	7633	3	N	-0-			-0-
07	8308	X	7925	-0-	-383	-0-	284	1	7641	3	N	-0-			-0-
08	8246	X	7780	-0-	-466	-0-	279	1	7501	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8133	-0-	-671	-0-	272	1	7861	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7673	-0-	-637	-0-	258	1	7415	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7933	-0-	-344	-0-	268	1	7665	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7621	-0-	-299	-0-	262	1	7359	2	N	-0-			-0-
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	306	1	8640	2	N	-0-			-0-
*08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	283	1	7840	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	267	1	7612	2	N	-0-			-0-
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	255	1	7283	2	N	-0-			-0-
05	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	287	1	8022	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	294	1	7926	2	N	-0-			-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	284	1	7868	2	N	-0-			-0-
*08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	251	1	6869	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	16448	-0-	-2462	-0-	565	1	15883	2	N	-0-			-0-
04	18300	X	15434	-0-	-2866	-0-	540	1	14894	2	N	-0-			-0-
05	18910	X	15773	-0-	-3137	-0-	558	1	15215	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	14752	-0-	-3548	-0-	587	1	14165	2	N	-0-			-0-
07	18910	X	15839	-0-	-3071	-0-	589	1	15250	2	N	-0-			-0-
08	16461	X	15391	-0-	-1070	-0-	580	1	14811	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	16926	-0-	-496	-0-	567	1	16359	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	13849	-0-	-3011	-0-	466	1	13383	2	N	-0-			-0-
05	17515	X	14050	-0-	-3465	-0-	474	1	13576	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	13137	-0-	-3813	-0-	452	1	12685	2	N	-0-			-0-
07	17515	X	13543	-0-	-3972	-0-	464	1	13079	2	N	-0-			-0-
08	16926	X	11985	-0-	-4941	-0-	417	1	11568	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	3664	-0-	-6132	-0-	180	1	3484	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	2830	-0-	-2870	-0-	269	1	2561	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	3321	-0-	-2569	-0-	349	1	2972	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	2993	-0-	-1687	-0-	382	1	2611	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	712	-0-	-3814	-0-	711	1	1	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	714	-0-	-2944	-0-	713	1	1	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	156	1	4059	3	N	37					81
							41	9									
04	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	149	1	3917	3	N	21					102
							23	9									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	160	1	4188	3	N	-0-					102
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	166	1	4453	3	N	13					115
							14	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	173	1	4357	3	N	12					127
							13	9									
08	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	158	1	4037	3	N	19					146
							21	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
*08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	1453	-0-	-2019	-0-	296	1	1157	3	Y	-0-					72
04	3360	X	1743	-0-	-1617	-0-	593	1	1150	3	Y	-0-					72
05	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					72
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	397	1	4074	3	Y	-0-					72
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	144	1	3753	3	Y	-0-					72
*08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	165	1	4173	3	Y	47					119
							52	9									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	868	1	12944	3	N	-0-					-0-
04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	840	1	12363	3	N	-0-					-0-
05	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	840	1	13328	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
07	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	3			N	-0-					-0-
*08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	868	1	7522	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	11514	-0-	8514	8514	28	1	11486	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	9277	-0-	6177	14691	9277	3			N	-0-					-0-
*08	25370	X	10679	-0-	-14691	-0-	10679	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
*08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	114	1	4305	2	N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	115	1	3765	2	N	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	99	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	94	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	145	1	4168	2	N	-0-					-0-
*08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	101	1	2733	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	10123	-0-	-386	-0-	235	1	9888	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	9735	-0-	-435	-0-	322	1	9413	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	10149	-0-	-360	-0-	340	1	9809	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	9831	-0-	-339	-0-	322	1	9509	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	10081	-0-	-149	-0-	350	1	9731	3	N	-0-					-0-
08	10137	X	10041	-0-	-96	-0-	347	1	9694	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	154	1	6702	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6552	-0-	-318	-0-	148	1	6404	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	152	1	6604	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6481	-0-	-209	-0-	140	1	6341	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	231	1	6537	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6801	-0-	-50	-0-	229	1	6572	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7557	-0-	-689	-0-	253	1	7304	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7512	-0-	-438	-0-	253	1	7259	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	255	1	7312	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6898	-0-	-1022	-0-	237	1	6661	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7038	-0-	-1115	-0-	241	1	6797	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7115	-0-	-635	-0-	248	1	6867	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	809	1	3632	3	N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	785	1	3429	3	N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	807	1	3506	3	N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	773	1	3346	3	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	814	1	3446	3	N	-0-					-0-
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	805	1	3237	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9627	-0-	-169	-0-	322	1	9305	2	N	-0-					-0-
04	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	313	1	8999	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9322	-0-	-319	-0-	314	1	9008	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8573	-0-	-757	-0-	295	1	8278	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9287	-0-	-354	-0-	318	1	8969	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9497	-0-	-144	-0-	331	1	9166	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	9423	-0-	-1179	-0-	339	1	9084	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	9535	-0-	-695	-0-	347	1	9188	3	Y	-0-					-0-
05	10571	X	9511	-0-	-1060	-0-	348	1	9163	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	9172	-0-	-308	-0-	331	1	8841	3	Y	-0-					-0-
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	369	1	9438	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9588	-0-	-208	-0-	365	1	9223	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	810	1	6016	3	N	59					169
							65	9									
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	783	1	3	2	N	73	160	1			82
							6210	3	80	9							
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	807	1	6186	3	N	56					138
							62	9									
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	784	1	5984	3	N	18					156
							20	9									
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	816	1	6026	3	N	-0-					156
*08	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	805	1	5850	3	N	1	131	1			26
							1	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	22	1	833	2	N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-					-0-
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	2	N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	N	-0-					-0-
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	965	1	7271	2	N	-0-					-0-
*08	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	800	1	11064	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	2	2	4073	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3746	-0-	-470	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	212	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	195	1	5607	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	195	1	5587	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5357	-0-	-283	-0-	184	1	5173	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5318	-0-	-510	-0-	182	1	5136	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5233	-0-	-595	-0-	182	1	5051	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20336	X	14079	-0-	-6257	-0-	471	1	13608	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	17026	-0-	-1154	-0-	573	1	16453	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	18841	-0-	-131	-0-	635	1	18206	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	17475	-0-	-885	-0-	601	1	16874	2	N	-0-					-0-
07	18972	X	12480	-0-	-6492	-0-	427	1	12053	2	N	-0-					-0-
08	18848	X	13113	-0-	-5735	-0-	456	1	12657	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	730	1	10710	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10476	-0-	-474	-0-	705	1	9771	3	N	-0-					-0-
05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	756	1	10606	3	N	-0-					-0-
06	11070	X	10747	-0-	-323	-0-	726	1	10021	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	9879	-0-	-1560	-0-	728	1	9151	3	N	-0-					-0-
08	11439	X	10798	-0-	-641	-0-	760	1	10038	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	192	1	7257	2	N	-0-					-0-
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	162	1	5296	2	N	-0-					-0-
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	203	1	7285	2	N	-0-					-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	147	1	5814	2	N	-0-					-0-
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	195	1	5607	2	N	-0-					-0-
*08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	230	1	6205	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9613	-0-	-307	-0-	326	1	9287	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9420	-0-	-180	-0-	323	1	9097	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9871	-0-	-979	-0-	339	1	9532	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9414	-0-	-1086	-0-	337	1	9077	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9586	-0-	-1264	-0-	335	1	9251	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9470	-0-	-388	-0-	336	1	9134	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	247	-0-	-1892	-0-	74	1	173	3	N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	563	1	2678	3	N	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	736	1	2286	3	N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	744	1	2192	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	619	1	1491	3	N	-0-					-0-
*08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	747	1	2304	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6490	-0-	-764	-0-	223	1	6265	3	Y	2					27
							2	9									
04	7020	X	5934	-0-	-1086	-0-	208	1	5725	3	Y	1					28
							1	9									
05	7254	X	5887	-0-	-1367	-0-	209	1	5676	3	Y	2					30
							2	9									
06	6750	X	5120	-0-	-1630	-0-	174	1	4924	3	Y	20	50	1			-0-
							22	9									
07	6975	X	5233	-0-	-1742	-0-	193	1	5039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6479	X	5989	-0-	-490	-0-	216	1	5773	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8684	-0-	-368	-0-	302	1	8382	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	295	1	8032	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8596	-0-	-239	-0-	304	1	8292	3	Y	-0-					-0-
06	8430	X	7323	-0-	-1107	-0-	259	1	7064	3	Y	-0-					-0-
07	8711	X	7532	-0-	-1179	-0-	280	1	7252	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	7692	-0-	-988	-0-	283	1	7409	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	276	1	12126	3	N	-0-					-0-
04	10440	X	6968	-0-	-3472	-0-	155	1	6813	3	N	-0-					-0-
05	10788	X	8092	-0-	-2696	-0-	182	1	7910	3	N	-0-					-0-
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	231	1	10495	3	N	-0-					-0-
07	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	276	1	11277	3	N	-0-					-0-
08	10788	X	9225	-0-	-1563	-0-	219	1	9006	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	313	1	9029	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8759	-0-	-331	-0-	295	1	8464	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8878	-0-	-515	-0-	299	1	8579	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8911	-0-	-179	-0-	307	1	8604	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8349	-0-	-1044	-0-	286	1	8063	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8281	-0-	-1050	-0-	288	1	7993	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	151	1	4368	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4287	-0-	-243	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	150	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4110	-0-	-390	-0-	141	1	3969	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	148	1	4163	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	149	1	4127	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19		19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8721	-0-	-114	-0-	218	1	8503	3	N	-0-					-0-
04	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	319	1	8507	3	N	-0-					-0-
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	342	1	9079	3	N	-0-					-0-
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	320	1	8661	3	N	-0-					-0-
07	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	342	1	8542	3	N	-0-					-0-
*08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	349	1	8770	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	554	1	5635	2	N	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	483	1	3967	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3141	-0-	-2656	-0-	334	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	3247	-0-	-2363	-0-	354	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	44	-0-	-5753	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	70	-0-	-5727	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	122	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	2	N	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	117	1	3339	2	N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	112	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	116	1	3267	2	N	-0-					-0-
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	117	1	3243	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	239	1	6182	3	N	72					107
							79	9									
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	297	1	7657	3	N	48					155
							53	9									
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	368	1	9342	3	N	24	159	1			20
							26	9									
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	272	1	7115	3	N	43					63
							47	9									
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	256	1	6255	3	N	44					107
							48	9									
*08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	270	1	6624	3	N	31					138
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	174	1	4479	3	N	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	3	N	-0-					-0-
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	174	1	4353	3	N	-0-					-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	169	1	4316	3	N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	186	1	4420	3	N	-0-					-0-
*08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	183	1	4403	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	242	1	6984	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6922	-0-	-338	-0-	233	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7050	-0-	-390	-0-	238	1	6812	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6692	-0-	-478	-0-	230	1	6462	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6723	-0-	-562	-0-	230	1	6493	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6545	-0-	-678	-0-	228	1	6317	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	549	1	14749	3	Y	-0-					19
04	14250	X	13688	-0-	-562	-0-	491	1	13132	3	Y	59					78
							65	9									
05	14725	X	14019	-0-	-706	-0-	509	1	13510	3	Y	-0-	72	1			6
06	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	482	1	13262	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	15376	X	14104	-0-	-1272	-0-	521	1	13583	3	Y	-0-					6
08	15283	X	13938	-0-	-1345	-0-	516	1	13422	3	Y	-0-					6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	356	1	10173	2	N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	355	1	9498	2	N	-0-					-0-
05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	358	1	9946	2	N	-0-					-0-
06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	404	1	9808	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	386	1	9782	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	357	1	8600	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	73	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	86	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	80	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	68	1	2700	2	N	-0-					-0-
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	2	N	-0-					-0-
*08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	101	1	2728	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	89	1	2580	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	86	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	91	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2568	-0-	-12	-0-	88	1	2480	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	87	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	87	1	2413	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	343	1	8834	3	N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	336	1	8592	3	N	-0-					-0-
05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	351	1	8919	3	N	-0-					-0-
06	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	328	1	8501	3	N	-0-					-0-
07	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	352	1	8704	3	N	-0-					-0-
*08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	349	1	8693	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	5489	-0-	-4338	-0-	203	1	5235	3	N	46					145
							51	9									
04	9690	X	1618	-0-	-8072	-0-	61	1	1555	3	N	2					147
							2	9									
05	10013	X	269	-0-	-9744	-0-	12	1	257	3	N	-0-					147
06	9690	X	5579	-0-	-4111	-0-	762	1	4789	3	N	25					172
							28	9									
07	7936	X	6763	-0-	-1173	-0-	980	1	5762	3	N	19					191
							21	9									
*08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	942	1	4870	3	N	16					207
							18	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	13948	-0-	-2	-0-	314	1	13634	3	N	-0-					20
04	13500	X	12389	-0-	-1111	-0-	280	1	12109	3	N	-0-					20
05	13826	X	11831	-0-	-1995	-0-	386	1	11445	3	N	-0-					20
06	13500	X	12245	-0-	-1255	-0-	390	1	11855	3	N	-0-					20
07	13950	X	11988	-0-	-1962	-0-	409	1	11579	3	N	-0-					20
08	13950	X	12783	-0-	-1167	-0-	436	1	12347	3	N	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	300	1	8102	3	Y	-0-					4
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	280	1	7580	3	Y	-0-					4
05	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	292	1	7884	3	Y	-0-					4
06	8130	X	7838	-0-	-292	-0-	275	1	7563	3	Y	-0-					4
07	8401	X	8234	-0-	-167	-0-	308	1	7926	3	Y	-0-					4
08	8401	X	8320	-0-	-81	-0-	312	1	8008	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	328	1	8856	3	Y	14					15
							15	9									
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	308	1	8300	3	Y	6					21
							7	9									
05	9083	X	8820	-0-	-263	-0-	314	1	8486	3	Y	18	39	1			-0-
							20	9									
06	8910	X	8458	-0-	-452	-0-	298	1	8159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	333	1	8550	3	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8395	-0-	-812	-0-	312	1	8083	3	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1053	1	3932	3	N	113	180	1			22
							124	9									
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1024	1	3836	3	N	92					114
							101	9									
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1045	1	3651	3	N	65	169	1			10
							72	9									
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	1012	1	3684	3	N	-0-					10
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1045	1	3539	3	N	127					137
							140	9									
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1048	1	3618	3	N	67	172	1			32
							74	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	505	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	310	1	430	2	N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	567	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	606	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	134	1	5047	2	N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	137	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	140	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	122	1	4829	2	N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-					-0-
*08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	183	1	4952	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8187	-0-	-710	-0-	184	1	8003	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7690	-0-	-920	-0-	248	1	7442	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8624	-0-	-118	-0-	282	1	8342	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8208	-0-	-162	-0-	260	1	7948	3	N	-0-					-0-
07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	295	1	8274	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	291	1	8278	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7419	-0-	-424	-0-	237	1	7182	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7034	-0-	-526	-0-	227	1	6807	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	6752	-0-	-1060	-0-	216	1	6536	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	6336	-0-	-1224	-0-	201	1	6135	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6977	-0-	-773	-0-	233	1	6744	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7146	-0-	-263	-0-	242	1	6904	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	207	1	7821	2	N	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	230	1	7513	2	N	-0-					-0-
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	214	1	7678	2	N	-0-					-0-
06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	185	1	7309	2	N	-0-					-0-
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	255	1	7361	2	N	-0-					-0-
*08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	262	1	7085	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

03	7316	X	6518	-0-	-798	-0-	910	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	4270	-0-	-2810	-0-	809	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	4757	-0-	-2559	-0-	854	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	3782	-0-	-2758	-0-	812	1	2970	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4870	-0-	-1888	-0-	870	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5014	-0-	-1496	-0-	884	1	4130	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	616	1	3148	2	N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	271	1	319	2	N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	272	1	139	2	N	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	494	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	685	1	5363	2	N	-0-					-0-
*08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	723	1	11468	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

03	10695	X	8769	-0-	-1926	-0-	297	1	8472	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9481	-0-	-869	-0-	342	1	9139	2	N	-0-					-0-
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	389	1	10776	2	N	-0-					-0-
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	412	1	9996	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10593	-0-	-102	-0-	401	1	10192	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8259	-0-	-2436	-0-	329	1	7930	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

03	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	525	1	2074	3	Y	24					85
							26	9									
04	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	200	1	1867	3	Y	26	71	1			40
							29	9									
05	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	1050	1	1401	3	Y	3	2	1			41
							3	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1106	1	1784	3	Y	-0-					41
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1150	1	2368	3	Y	23					64
							25	9									
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1133	1	2270	3	Y	15	66	1			13
							17	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

03	5394	X	1019	-0-	-4375	-0-	515	1	504	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3031	-0-	-1409	-0-	533	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	571	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	529	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	626	1	3537	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	700	1	4264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4485					N	-0-					1
04	4485	X	-0-	-0-	-4485	-0-					N	-0-					1
05	2604	X	282	-0-	-2322	-0-	282	1			N	-0-					1
06	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	502	1	7529	3	N	-0-					1
07	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	796	1	13847	3	N	-0-					1
*08	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	863	1	15333	3	N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	217	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

03	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	104	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	100	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	100	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	101	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	104	1	2877	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	Y	6					64
							7	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	3	Y	12	44	1			32
							13	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	7					39
							8	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	Y	10					49
							11	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1033	3	Y	16					65
							18	9									
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	943	3	Y	14					79
							15	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

03	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5664	-0-	-516	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5485	-0-	-901	-0-	5485	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

03	12307	X	11772	-0-	-535	-0-	394	1	11378	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11214	-0-	-696	-0-	377	1	10837	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	11571	-0-	-395	-0-	390	1	11181	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10553	-0-	-1027	-0-	363	1	10190	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11145	-0-	-821	-0-	382	1	10763	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10777	-0-	-1003	-0-	375	1	10402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6194	-0-	-657	-0-	205	1	5989	3	N	-0-			-0-
04	6630	X	5244	-0-	-1386	-0-	175	1	5069	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	232	1	6805	3	N	-0-			-0-
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	235	1	6952	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	5719	-0-	-946	-0-	198	1	5521	3	N	-0-			-0-
08	6851	X	5061	-0-	-1790	-0-	176	1	4885	3	N	-0-			-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	223	1	3406	2	N	-0-			-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	262	1	3116	2	N	-0-			-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	264	1	3194	2	N	-0-			-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	217	1	3126	2	N	-0-			-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	159	1	3259	2	N	-0-			-0-
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	159	1	3341	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5895	-0-	-1111	-0-	5895	3			N	-0-			-0-
04	6780	X	6327	-0-	-453	-0-	6327	3			N	-0-			-0-
05	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-			-0-
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			N	-0-			-0-
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	3			N	-0-			-0-
*08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			N	-0-			-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	Y	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	6	1	167	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	375	1	10832	2	N	-0-			-0-
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	363	1	10433	2	N	-0-			-0-
05	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	385	1	11029	2	N	-0-			-0-
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	371	1	10418	2	N	-0-			-0-
07	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	382	1	10769	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10539	-0-	-280	-0-	367	1	10172	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	5771	-0-	-1731	-0-	193	1	5578	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	5355	-0-	-1905	-0-	180	1	5175	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	5235	-0-	-2267	-0-	177	1	5058	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	4387	-0-	-2873	-0-	151	1	4236	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	4426	-0-	-2053	-0-	152	1	4274	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	4348	-0-	-1418	-0-	151	1	4197	2	N	-0-			-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	161	1	6090	2	N	-0-			-0-
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	177	1	5789	2	N	-0-			-0-
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	169	1	6055	2	N	-0-			-0-
06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	145	1	5733	2	N	-0-			-0-
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	202	1	5810	2	N	-0-			-0-
*08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	208	1	5614	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	367	1	10586	2	N	-0-			-0-
04	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	357	1	10254	2	N	-0-			-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	362	1	10367	2	N	-0-			-0-
06	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	339	1	9527	2	N	-0-			-0-
07	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	351	1	9888	2	N	-0-			-0-
*08	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	370	1	10268	2	N	-0-			-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	687	1	2482	3	N	9			133
							10	9							
04	3000	X	1676	-0-	-1324	-0-	611	1	1059	3	N	5			138
							6	9							
05	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	678	1	2311	3	N	1			139
							1	9							
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	660	1	2341	3	N	4			143
							4	9							
07	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	674	1	2111	3	N	6			149
							7	9							
08	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	638	1	1266	3	N	-0-			149

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

03	806	X	63	-0-	-743	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	780	X	647	-0-	-133	-0-	647	3			N	-0-			-0-
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	84	1	4934	3	N	-0-			-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-			-0-
07	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	3			N	-0-			-0-
*08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9201	-0-	-316	-0-	348	1	8730	3	N	112					156
							123	9									
04	9060	X	8673	-0-	-387	-0-	328	1	8239	3	N	96	178	1			74
							106	9									
05	9362	X	8923	-0-	-439	-0-	343	1	8523	3	N	52					126
							57	9									
06	9000	X	8123	-0-	-877	-0-	305	1	7711	3	N	97	181	1			42
							107	9									
07	9207	X	8946	-0-	-261	-0-	354	1	8491	3	N	92					134
							101	9									
08	9207	X	8929	-0-	-278	-0-	347	1	8518	3	N	58					192
							64	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	697	1	7088	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4023	-0-	-1137	-0-	437	1	3586	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	3697	-0-	-3402	-0-	394	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	3732	-0-	-3138	-0-	407	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	4546	-0-	-2553	-0-	624	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	2883	-0-	-4216	-0-	353	1	2530	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	638	1	7174	2	N	-0-					-0-
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	318	1	8859	2	N	-0-					-0-
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	355	1	9249	2	N	-0-					-0-
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	385	1	7483	2	N	-0-					-0-
07	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	328	1	9103	2	N	-0-					-0-
*08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	321	1	8419	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					33
04	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	3			N	-0-					33
05	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	3			N	-0-					33
06	1110	N	808	-0-	-302	-0-	807	1	1	9	N	1					34
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	868	1	78	3	N	-0-					34
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	392	1	106	3	N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

03	14229	X	13339	-0-	-890	-0-	294	1	13045	3	N	-0-					-0-
04	13770	X	12607	-0-	-1163	-0-	282	1	12325	3	N	-0-					-0-
05	13764	X	13017	-0-	-747	-0-	419	1	12598	3	N	-0-					-0-
06	13320	X	12529	-0-	-791	-0-	396	1	12133	3	N	-0-					-0-
07	13330	X	12632	-0-	-698	-0-	424	1	12208	3	N	-0-					-0-
08	13330	X	12739	-0-	-591	-0-	427	1	12312	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	7115	-0-	-2495	-0-	954	1	6161	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	1215	-0-	-7125	-0-	519	1	696	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	3952	-0-	-4480	-0-	719	1	3233	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	695	1	7585	2	N	-0-					-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	720	1	6955	2	N	-0-					-0-
*08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	919	1	9169	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	409	1	6333	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6252	-0-	-258	-0-	481	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6501	-0-	-164	-0-	504	1	5997	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6351	-0-	-159	-0-	419	1	5932	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6546	-0-	-181	-0-	298	1	6248	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6516	-0-	-211	-0-	308	1	6208	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	699	1	2901	3	N	8					142
							9	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	670	1	1	2	N	2					144
							2716	3	2	9							
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	697	1	2896	3	N	10					154
							11	9									
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	649	1	2415	3	N	10					164
							11	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	701	1	2835	3	N	8					172
							9	9									
*08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	696	1	2872	3	N	-0-					172

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	288	1	8210	2	N	-0-					-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	265	1	7461	2	N	-0-					-0-
05	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	262	1	7387	2	N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	247	1	6629	2	N	-0-					-0-
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	241	1	6689	2	N	-0-					-0-
*08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	247	1	6732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	630	1	9752	2	N	-0-					-0-
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	770	1	9244	2	N	-0-					-0-
05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	780	1	9284	2	N	-0-					-0-
06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	573	1	8118	2	N	-0-					-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	394	1	8244	2	N	-0-					-0-
*08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	439	1	8833	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	494	1	14103	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	13435	-0-	-635	-0-	464	1	12971	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	14223	-0-	-316	-0-	487	1	13736	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13237	-0-	-833	-0-	474	1	12763	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13741	-0-	-798	-0-	478	1	13263	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13466	-0-	-1073	-0-	476	1	12990	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	25	1	4201	3	N	61					105
							67	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	11	116	1			-0-
							3643	3	12	9							
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	21	1	3962	3	N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	25	1	3968	3	N	-0-					-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	28	1	4038	3	N	-0-					-0-
*08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	20	1	3972	3	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	246	1	7089	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6904	-0-	-716	-0-	232	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6914	-0-	-309	-0-	233	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6656	-0-	-454	-0-	229	1	6427	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6298	-0-	-1049	-0-	216	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	3825	-0-	-3522	-0-	241	1	3584	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	598	1	5714	2	N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	592	1	620	2	N	-0-					-0-
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	395	1	625	2	N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	305	1	599	2	N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8306	-0-	-467	-0-	277	1	8029	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	8027	-0-	-253	-0-	272	1	7755	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	8294	-0-	-138	-0-	279	1	8015	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	7924	-0-	-206	-0-	263	1	7661	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	292	1	7968	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	8248	-0-	-60	-0-	288	1	7960	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	676	1	15611	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	10553	-0-	-3757	-0-	435	1	10118	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	1817	-0-	-12970	-0-	578	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	11600	-0-	-2710	-0-	830	1	10770	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13883	-0-	-904	-0-	927	1	12956	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	13775	-0-	-1012	-0-	1085	1	12690	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	3568	-0-	-3531	-0-	1135	1	2433	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	4963	-0-	-1907	-0-	1741	1	3222	2	N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1771	1	2236	2	N	-0-					-0-
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	1912	1	4412	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	5022	-0-	-10478	-0-	1994	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3284	-0-	-1831	-0-	832	1	2452	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1171	1	5475	2	N	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1069	1	5030	2	N	-0-					-0-
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1015	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	983	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1053	1	3011	2	N	-0-					-0-
*08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1060	1	3011	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	12866	-0-	-619	-0-	287	1	12579	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	10341	-0-	-2709	-0-	232	1	10109	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10211	-0-	-1693	-0-	230	1	9981	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	7391	-0-	-5059	-0-	254	1	7137	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	10036	-0-	-2829	-0-	344	1	9692	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	9854	-0-	-3011	-0-	343	1	9511	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	14364	-0-	-2655	-0-	370	1	13994	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14121	-0-	-1719	-0-	419	1	13702	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14757	-0-	-1611	-0-	401	1	14356	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14579	-0-	-1141	-0-	359	1	14220	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14957	-0-	-47	-0-	501	1	14456	2	N	-0-					-0-
*08	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	539	1	14525	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	9742	-0-	-1077	-0-	353	1	9389	3	Y	-0-					20
04	10470	X	9426	-0-	-1044	-0-	346	1	9080	3	Y	-0-					20
05	10819	X	9883	-0-	-936	-0-	366	1	9516	3	Y	1					21
							1	9									
06	10050	X	8900	-0-	-1150	-0-	321	1	8579	3	Y	-0-					21
07	9951	X	9142	-0-	-809	-0-	349	1	8792	3	Y	1					22
							1	9									
08	9889	X	8805	-0-	-1084	-0-	334	1	8471	3	Y	-0-					22

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

03	6820	X	5273	-0-	-1547	-0-	191	1	5009	3	N	66	75	1			35
							73	9									
04	6600	X	5777	-0-	-823	-0-	216	1	5507	3	N	49	48	1			36
							54	9									
05	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	205	1	5317	3	N	38	56	1			18
							42	9									
06	6390	X	5329	-0-	-1061	-0-	193	1	5069	3	N	61					79
							67	9									
07	5983	X	5415	-0-	-568	-0-	208	1	5184	3	N	21	69	1			31
							23	9									
08	5983	X	5731	-0-	-252	-0-	217	1	5470	3	N	40					71
							44	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	280	1	8397	3	N	-0-					-0-
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	268	1	8000	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	8051	-0-	-102	-0-	268	1	7783	3	N	-0-					-0-
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	270	1	8123	3	N	-0-					-0-
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	301	1	8425	3	N	-0-					-0-
*08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	297	1	8409	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	728	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	870	X	48	-0-	-822	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	899	X	121	-0-	-778	-0-	121	1			N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-					-0-
04	660	N	70	-0-	-590	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

03	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	167	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	130	1	3744	2	N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	139	1	4328	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3851	-0-	-19	-0-	127	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	131	1	3805	2	N	-0-					-0-
*08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	147	1	4653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5893	-0-	-338	-0-	245	1	5648	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	184	1	5324	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	6100	-0-	-38	-0-	191	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	185	1	5423	2	N	-0-					-0-
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	214	1	6208	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6005	-0-	-102	-0-	184	1	5821	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	168	1	3878	2	N	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	124	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	124	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	119	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-					-0-
*08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	116	1	3676	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	230	1	8677	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7491	-0-	-909	-0-	222	1	7269	2	N	-0-					-0-
05	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	242	1	8675	2	N	-0-					-0-
06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	235	1	9287	2	N	-0-					-0-
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	323	1	9310	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8639	-0-	-41	-0-	309	1	8330	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	360	1	9601	3	N	64					107
							70	9									
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	359	1	9431	3	N	34	84	1			57
							37	9									
05	9486	X	9441	-0-	-45	-0-	348	1	9087	3	N	5					62
							6	9									
06	9180	X	8069	-0-	-1111	-0-	290	1	7762	3	N	15					77
							17	9									
07	9486	X	8848	-0-	-638	-0-	336	1	8492	3	Y	18	63	1			32
							20	9									
08	9486	X	9336	-0-	-150	-0-	352	1	8953	3	Y	28	3	1			57
							31	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10774	-0-	-417	-0-	245	1	10529	3	Y	-0-					-0-
04	10830	X	9721	-0-	-1109	-0-	220	1	9501	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	9977	-0-	-1214	-0-	329	1	9648	3	Y	-0-					-0-
06	10200	X	9531	-0-	-669	-0-	306	1	9225	3	Y	-0-					-0-
07	10540	X	9804	-0-	-736	-0-	333	1	9471	3	Y	-0-					-0-
08	10540	X	9433	-0-	-1107	-0-	323	1	9110	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	240	1	6334	3	Y	10					87
							11	9									
04	5010	X	4976	-0-	-34	-0-	183	1	4776	3	Y	15	85	1			17
							17	9									
05	5518	X	4512	-0-	-1006	-0-	169	1	4329	3	Y	13					30
							14	9									
06	7440	X	5829	-0-	-1611	-0-	210	1	5545	3	Y	67	33	1			64
							74	9									
07	7688	X	5949	-0-	-1739	-0-	231	1	5716	3	Y	2	1	1			65
							2	9									
08	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	229	1	5747	3	Y	1					66
							1	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	279	1	8057	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7710	-0-	-120	-0-	259	1	7451	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7483	-0-	-608	-0-	252	1	7231	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6200	-0-	-1630	-0-	213	1	5987	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4679	-0-	-3412	-0-	160	1	4519	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6121	-0-	-1970	-0-	213	1	5908	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

03	713	X	709	-0-	-4	-0-	709	1			N	-0-					-0-
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	507	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	673	1	3427	2	N	-0-					-0-
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	788	1	3316	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

03	12		12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	K	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		191	-0-	191	191	191	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	192	1	2			N	-0-					-0-
*08	224	X	32	-0-	-192	-0-	32	1			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 10689 - 11964

03	496	X	384	-0-	-112	-0-	324	1	60	2	N	-0-					-0-
04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	696	1	7429	2	N	-0-					-0-
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	353	1	10117	2	N	-0-					-0-
06	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	433	1	12146	2	N	-0-					-0-
07	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	585	1	16512	2	N	-0-					-0-
*08	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	553	1	15326	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	901	1	6331	2	N	-0-					-0-
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	880	1	6405	2	N	-0-					-0-
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	924	1	6941	2	N	-0-					-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	893	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	871	1	6366	2	N	-0-					-0-
*08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	879	1	5581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	692	1	11932	2	N	-0-					-0-
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	382	1	10442	2	N	-0-					-0-
05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	519	1	10349	2	N	-0-					-0-
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	514	1	10004	2	N	-0-					-0-
07	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	490	1	9432	2	N	-0-					-0-
*08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	504	1	9391	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7950 - 10677

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2016

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

03	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	417	1	12393	3	N	-0-					-0-
04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	414	1	12103	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	420	1	12197	3	N	-0-					-0-
06	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	399	1	11848	3	N	-0-					-0-
07	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	433	1	12193	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11670	-0-	-451	-0-	403	1	11267	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

03	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	306	1	13383	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	11146	-0-	-194	-0-	250	1	10896	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10558	-0-	-1160	-0-	237	1	10321	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	7353	-0-	-3987	-0-	253	1	7100	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	8125	-0-	-3593	-0-	278	1	7847	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	9586	-0-	-2132	-0-	334	1	9252	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

03	5518	X	1251	-0-	-4267	-0-	43	1	1208	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	986	-0-	-4084	-0-	34	1	952	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	814	-0-	-4332	-0-	25	1	789	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	1038	-0-	-3942	-0-	35	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	1455	-0-	-1180	-0-	51	1	1404	3	N	-0-					-0-
*08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

03	3565	X	873	-0-	-2692	-0-	29	1	844	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2486	-0-	-964	-0-	84	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1350	-0-	-2215	-0-	46	1	1304	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1045	-0-	-575	-0-	36	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	874	-0-	-1699	-0-	30	1	844	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	924	-0-	-1649	-0-	32	1	892	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	315	1	8695	3	Y	-0-					-0-
04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	330	1	9078	3	Y	-0-					-0-
05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	388	1	10668	3	Y	-0-					-0-
06	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	317	1	8843	3	Y	-0-					-0-
07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	397	1	10428	3	Y	-0-					-0-
*08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	338	1	9003	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	9963	-0-	-2840	-0-	334	1	9629	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	8790	-0-	-3120	-0-	296	1	8494	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	9508	-0-	-1900	-0-	321	1	9187	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	8670	-0-	-2370	-0-	298	1	8372	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9593	-0-	-1071	-0-	328	1	9265	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9321	-0-	-630	-0-	324	1	8997	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6432	-0-	-16	-0-	229	1	6203	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5886	-0-	-534	-0-	207	1	5679	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	6356	-0-	-278	-0-	227	1	6129	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5919	-0-	-531	-0-	207	1	5712	3	Y	-0-					-0-
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	261	1	6738	3	Y	-0-					-0-
*08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	247	1	6466	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5334	-0-	-432	-0-	117	1	5217	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	119	1	5361	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5641	-0-	-94	-0-	178	1	5463	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5321	-0-	-229	-0-	166	1	5155	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	187	1	5389	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	191	1	5412	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	11315	-0-	-217	-0-	388	1	10927	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	380	1	10637	3	N	-0-					-0-
05	11532	X	11181	-0-	-351	-0-	388	1	10793	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	11120	-0-	-40	-0-	377	1	10743	3	N	-0-					-0-
07	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	412	1	11036	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	11344	-0-	-33	-0-	407	1	10937	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	13195	-0-	-414	-0-	443	1	12752	3	N	-0-					-0-
04	13170	X	12731	-0-	-439	-0-	431	1	12300	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	13141	-0-	-468	-0-	447	1	12694	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	12554	-0-	-616	-0-	420	1	12134	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	12544	-0-	-1065	-0-	447	1	12097	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	12560	-0-	-646	-0-	443	1	12117	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	7050	X	148	-0-	-6902	-0-	101	1	47	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	897	-0-	-4869	-0-	827	1	70	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2004	-0-	-1656	-0-	819	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	1097	1	10482	2	N	-0-					-0-
*08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	1030	1	9748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	166	1	7047	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6412	-0-	-518	-0-	151	1	6261	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6632	-0-	-715	-0-	155	1	6477	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6444	-0-	-666	-0-	144	1	6300	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	166	1	6602	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6527	-0-	-696	-0-	231	1	6296	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

03	16678	X	16306	-0-	-372	-0-	546	1	15760	2	N	-0-					-0-
04	16050	X	15626	-0-	-424	-0-	526	1	15100	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	15982	-0-	-603	-0-	539	1	15443	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	15060	-0-	-990	-0-	518	1	14542	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	15376	-0-	-1085	-0-	526	1	14850	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	15235	-0-	-1071	-0-	530	1	14705	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

03	8525	X	7955	-0-	-570	-0-	284	1	7648	3	N	21					70
							23	9									
04	8250	X	7681	-0-	-569	-0-	278	1	7391	3	N	11					81
							12	9									
05	8525	X	8021	-0-	-504	-0-	290	1	7709	3	N	20					101
							22	9									
*06	8250	X	7182	-0-	-1068	-0-	253	1	6906	3	N	21					122
							23	9									
07	8029	X	7716	-0-	-313	-0-	290	1	7426	3	Y	-0-	122	1			-0-
08	8029	X	7549	-0-	-480	-0-	281	1	7250	3	Y	16	6	1			10
							18	9									

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

03	5735	X	4082	-0-	-1653	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3938	-0-	-1102	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3939	-0-	-1176	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3306	-0-	-1034	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3063	-0-	-1029	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

03	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	237	1	8950	2	N	-0-					-0-
04	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	274	1	8951	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	9043	-0-	-133	-0-	246	1	8797	2	N	-0-					-0-
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	225	1	8890	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	9008	-0-	-168	-0-	302	1	8706	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8913	-0-	-263	-0-	318	1	8595	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	75	1	2826	2	N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	84	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	94	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	79	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	104	1	2799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3172	-0-	-1230	-0-	106	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2443	-0-	-1817	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	180	1	5156	2	N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	195	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	198	1	5580	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4608	-0-	-73	-0-	160	1	4448	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980	X	13837	-0-	-4143	-0-	468	1	13369	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	12732	-0-	-4098	-0-	436	1	12296	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	13723	-0-	-3575	-0-	470	1	13253	2	N	-0-					-0-
06	16740	X	12355	-0-	-4385	-0-	443	1	11912	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	13565	-0-	-3268	-0-	472	1	13093	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13467	-0-	-359	-0-	474	1	12993	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8744	-0-	-60	-0-	313	1	8411	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	8340	X	8140	-0-	-200	-0-	294	1	7845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8773	X	8462	-0-	-311	-0-	303	1	8159	3	Y	-0-					-0-
06	8490	X	8078	-0-	-412	-0-	287	1	7789	3	Y	2					2
							2	9									
07	8773	X	8205	-0-	-568	-0-	308	1	7882	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
08	8742	X	8258	-0-	-484	-0-	306	1	7951	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	636	-0-	-4045	-0-	611	1	25	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1535	-0-	-1855	-0-	665	1	870	2	N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	925	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	872	1	5158	2	N	-0-					-0-
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	780	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4239	-0-	-1775	-0-	678	1	3561	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	13813	-0-	-695	-0-	467	1	13346	2	N	-0-					-0-
04	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	486	1	13676	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	13941	-0-	-629	-0-	477	1	13464	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	13251	-0-	-849	-0-	475	1	12776	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	13816	-0-	-754	-0-	480	1	13336	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12991	-0-	-1579	-0-	458	1	12533	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	8025	-0-	-283	-0-	620	1	7405	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7686	-0-	-114	-0-	587	1	7099	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7751	-0-	-278	-0-	568	1	7183	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	566	1	6779	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7414	-0-	-615	-0-	613	1	6801	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7424	-0-	-605	-0-	615	1	6809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	12535	-0-	-857	-0-	424	1	12111	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11956	-0-	-674	-0-	410	1	11546	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11913	-0-	-859	-0-	411	1	11502	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	12065	-0-	-295	-0-	434	1	11631	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12013	-0-	-759	-0-	416	1	11597	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	12270	-0-	-254	-0-	438	1	11832	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	12766	-0-	-688	-0-	284	1	12482	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12270	-0-	-600	-0-	402	1	11868	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	417	1	12415	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	12082	-0-	-698	-0-	384	1	11698	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	12573	-0-	-447	-0-	428	1	12145	3	N	-0-					-0-
08	12834	X	12622	-0-	-212	-0-	431	1	12191	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	48	-0-	-634	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	895	-0-	-965	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	193	-0-	-1487	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10466	-0-	-353	-0-	270	1	10196	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9669	-0-	-801	-0-	287	1	9382	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10214	-0-	-605	-0-	277	1	9937	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9762	-0-	-708	-0-	240	1	9522	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	8597	-0-	-2222	-0-	288	1	8309	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9400	-0-	-1078	-0-	335	1	9065	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6157	-0-	-539	-0-	215	1	5942	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	5993	-0-	-457	-0-	213	1	5780	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5959	-0-	-706	-0-	209	1	5750	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	5346	-0-	-1014	-0-	184	1	5162	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5377	-0-	-1164	-0-	199	1	5178	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5250	-0-	-950	-0-	191	1	5059	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2782	-0-	-1217	-0-	678	1	2104	3	N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	676	1	1	2	N	-0-					-0-
							2860	3									
05	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	676	1	2551	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3283	-0-	-407	-0-	676	1	2607	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	702	1	2854	3	N	-0-					-0-
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	701	1	3593	3	N	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	12400	-0-	-1581	-0-	415	1	11985	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	13556	-0-	-34	-0-	456	1	13100	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12467	-0-	-1080	-0-	420	1	12047	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	11654	-0-	-526	-0-	401	1	11253	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13283	-0-	-729	-0-	455	1	12828	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12558	-0-	-1454	-0-	437	1	12121	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	306	1	8277	3	Y	29					168
							32	9									
04	7350	X	2800	-0-	-4550	-0-	102	1	2688	3	Y	9	165	1			12
							10	9									
05	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	290	1	7617	3	Y	-0-					12
06	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	314	1	8491	3	Y	11					23
							12	9									
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	319	1	8174	3	Y	37					60
							41	9									
*08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	340	1	8737	3	Y	16					76
							18	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5454	-0-	-33	-0-	128	1	5326	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5163	-0-	-147	-0-	123	1	5040	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	124	1	5193	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5057	-0-	-223	-0-	113	1	4944	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5335	-0-	-121	-0-	133	1	5202	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5242	-0-	-214	-0-	183	1	5059	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	169	1	4413	3	N	22	84	1			15
							24	9									
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	149	1	3954	3	N	17					32
							19	9									
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	218	1	5778	3	Y	28	60	1			-0-
							31	9									
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	217	1	5768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	221	1	5539	3	Y	-0-					-0-
*08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	218	1	5566	3	Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20646	X	16271	-0-	-4375	-0-	545	1	15726	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	15536	-0-	-4354	-0-	349	1	15187	2	N	-0-					-0-
05	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	523	1	22730	2	N	-0-					-0-
06	20168	X	20168	-0-	-0-	-0-	463	1	19705	2	N	-0-					-0-
07	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	533	1	22808	2	N	-0-					-0-
08	22227	X	19783	-0-	-2444	-0-	689	1	19094	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	3	2	7246	3	N	-0-					-0-
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
07	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
*08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3			N	-0-					-0-
04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	5	2	10094	3	N	-0-					-0-
05	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9598	-0-	-32	-0-	9598	3			N	-0-					-0-
07	9951	X	9673	-0-	-278	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
*08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	14195	-0-	-1553	-0-	506	1	13689	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	15049	-0-	-161	-0-	582	1	14467	2	N	-0-					-0-
05	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	599	1	15274	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13750	-0-	-1010	-0-	596	1	13154	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	14534	-0-	-1028	-0-	564	1	13970	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	14820	-0-	-928	-0-	562	1	14258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7679	-0-	-71	-0-	169	1	7510	3	N	-0-			-0-
04	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	164	1	7292	3	N	-0-			-0-
05	7750	X	7634	-0-	-116	-0-	246	1	7388	3	N	-0-			-0-
06	7500	X	7335	-0-	-165	-0-	232	1	7103	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	7611	-0-	-108	-0-	258	1	7353	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	7584	-0-	-135	-0-	255	1	7329	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4702	-0-	-72	-0-	154	1	4548	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	154	1	4454	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4741	-0-	-33	-0-	158	1	4583	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4535	-0-	-55	-0-	146	1	4389	3	N	-0-			-0-
07	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	166	1	4538	3	N	-0-			-0-
*08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	164	1	4611	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	105	1	4364	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	95	1	4023	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	93	1	3834	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	3833	-0-	-457	-0-	84	1	3749	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	3955	-0-	-478	-0-	98	1	3857	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	137	1	3875	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	953	1	5014	2	N	-0-			-0-
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	929	1	4263	2	N	-0-			-0-
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	925	1	4076	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	1369	-0-	-3551	-0-	743	1	626	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	793	-0-	-4291	-0-	793	1			N	-0-			-0-
08	5084	X	3093	-0-	-1991	-0-	547	1	2546	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	4730	-0-	-4973	-0-	122	1	4608	2	N	-0-			-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	189	1	6190	2	N	-0-			-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	195	1	6963	2	N	-0-			-0-
06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	270	1	10707	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5545	-0-	-1058	-0-	186	1	5359	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	4947	-0-	-2214	-0-	177	1	4770	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

03	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	4778	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	54	1	2346	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	53	1	2223	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	75	1	2233	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	71	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	77	1	2145	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	76	1	2106	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

03	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	285	1	8281	3	N	-0-					-0-
04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	266	1	7750	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7220	-0-	-1026	-0-	238	1	6982	3	N	-0-					-0-
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	265	1	7923	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8230	-0-	-16	-0-	286	1	7944	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	8195	-0-	-51	-0-	284	1	7911	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8680	-0-	-651	-0-	891	1	7789	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8296	-0-	-794	-0-	861	1	7435	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	7460	-0-	-1933	-0-	819	1	6641	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7347	-0-	-1743	-0-	843	1	6504	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7680	-0-	-1000	-0-	872	1	6808	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8257	-0-	-423	-0-	888	1	7369	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	4459	-0-	-4469	-0-	740	1	3719	2	N	-0-					-0-
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	945	1	9358	2	N	-0-					-0-
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	934	1	10029	2	N	-0-					-0-
06	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	756	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	801	1	9490	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9062	-0-	-1013	-0-	731	1	8331	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	13704	-0-	-990	-0-	464	1	13240	2	N	-0-					-0-
04	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	623	1	17482	2	N	-0-					-0-
05	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	599	1	16869	2	N	-0-					-0-
06	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	589	1	15880	2	N	-0-					-0-
07	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	576	1	16000	2	N	-0-					-0-
*08	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	570	1	15554	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	2	2	5002	3	N	-0-					-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
*08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	396	1	10498	3	N	44					75
							48	9									
04	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	394	1	10462	3	N	13					88
							14	9									
05	10354	X	2802	-0-	-7552	-0-	101	1	2671	3	Y	27	115	1			-0-
							30	9									
06	10020	X	7270	-0-	-2750	-0-	262	1	7006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	10354	X	8544	-0-	-1810	-0-	325	1	8219	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	8828	-0-	-1526	-0-	333	1	8463	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	7823	-0-	-3368	-0-	262	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	3178	-0-	-7652	-0-	107	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	6756	-0-	-4435	-0-	228	1	6528	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	7289	-0-	-3541	-0-	251	1	7038	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	7469	-0-	-3722	-0-	256	1	7213	2	N	-0-					-0-
*08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	272	1	7558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	15385	-0-	-1758	-0-	515	1	14870	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	15041	-0-	-1039	-0-	506	1	14535	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	15323	-0-	-208	-0-	517	1	14806	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14101	-0-	-779	-0-	485	1	13616	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14312	-0-	-1219	-0-	490	1	13822	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	14171	-0-	-1360	-0-	493	1	13678	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	59	1	10019	3	Y	145	144	1			23
							160	9									
04	7320	X	6921	-0-	-399	-0-	38	1	3	2	Y	16					39
							6862	3	18	9							
05	7564	X	5881	-0-	-1683	-0-	31	1	5794	3	Y	51	62	1			28
							56	9									
06	9690	X	6007	-0-	-3683	-0-	37	1	5873	3	Y	88					116
							97	9									
07	10013	X	5480	-0-	-4533	-0-	37	1	5433	3	Y	9	87	1			38
							10	9									
08	10013	X	6760	-0-	-3253	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-					38

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	943	-0-	-3459	-0-	614	1	250	3	Y	72	83	1			11
							79	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	523	1	2	2	Y	9					20
							2954	3	10	9							
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	585	1	4937	3	Y	25	31	1			14
							28	9									
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	578	1	4653	3	Y	44					58
							48	9									
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	627	1	4882	3	Y	4	43	1			19
							4	9									
08	5549	X	5179	-0-	-370	-0-	621	1	4558	3	Y	-0-					19

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10464	-0-	-200	-0-	350	1	10114	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9834	-0-	-486	-0-	331	1	9503	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10336	-0-	-235	-0-	349	1	9987	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9850	-0-	-380	-0-	339	1	9511	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10226	-0-	-345	-0-	350	1	9876	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9683	-0-	-795	-0-	337	1	9346	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5075	-0-	-474	-0-	29	1	4999	3	N	43					231
							47	9									
04	5100	X	5076	-0-	-24	-0-	27	1	2	2	N	27	172	1			86
							5017	3	30	9							
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	28	1	5357	3	N	38					124
							42	9									
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	31	1	5096	3	N	14					138
							15	9									
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	37	1	5451	3	N	-0-					138
08	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	26	1	5153	3	N	-0-	40	1			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	474	1	13160	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	455	1	12563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	466	1	12902	3	Y	-0-					-0-
06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	474	1	13325	3	Y	-0-					-0-
07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	543	1	14310	3	Y	-0-					-0-
*08	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	524	1	13945	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

03	6200	X	5424	-0-	-776	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5845	-0-	-293	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
*08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

03	8091	X	7469	-0-	-622	-0-	264	1	7197	3	Y	7					76
							8	9									
04	7830	X	7173	-0-	-657	-0-	253	1	6914	3	Y	5					81
							6	9									
05	7812	X	7428	-0-	-384	-0-	267	1	7160	3	Y	1					82
							1	9									
06	7230	X	7131	-0-	-99	-0-	247	1	6873	3	Y	10					92
							11	9									
07	7471	X	7313	-0-	-158	-0-	273	1	7040	3	Y	-0-					92
08	7471	X	7116	-0-	-355	-0-	263	1	6853	3	Y	-0-					92

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

03	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2828	-0-	-322	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2335	-0-	-889	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2407	-0-	-713	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2369	-0-	-855	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1777	-0-	-1416	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

03	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	133	1	23969	3	Y	-0-					15
04	13140	X	11991	-0-	-1149	-0-	61	1	6	2	Y	4	19	1			-0-
							11920	3	4	9							
05	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	103	1	20319	3	Y	-0-					-0-
06	13470	X	12960	-0-	-510	-0-	76	1	12884	3	Y	-0-					-0-
07	25910	X	25910	-0-	-0-	-0-	166	1	25744	3	Y	-0-					-0-
*08	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	69	1	14229	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

03	11563	X	11452	-0-	-111	-0-	63	1	11389	3	Y	-0-					15
04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	Y	4	19	1			-0-
							12089	3	4	9							
05	11563	X	10016	-0-	-1547	-0-	50	1	9966	3	Y	-0-					-0-
06	13800	X	7180	-0-	-6620	-0-	42	1	7138	3	Y	-0-					-0-
07	14260	X	11764	-0-	-2496	-0-	76	1	11688	3	Y	-0-					-0-
*08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	63	1	12985	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	138	1	4511	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	129	1	4604	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4044	-0-	-576	-0-	100	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	151	1	4357	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	162	1	4362	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

03	8308	X	8032	-0-	-276	-0-	257	1	7775	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7160	-0-	-880	-0-	232	1	6928	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	7816	-0-	-492	-0-	256	1	7560	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7955	-0-	-85	-0-	254	1	7701	3	N	-0-					-0-
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	287	1	8108	3	N	-0-					-0-
*08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	297	1	8474	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	510	1	14953	3	N	-0-					-0-
04	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	489	1	14265	3	N	-0-					-0-
05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	498	1	14404	3	N	-0-					-0-
06	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	427	1	12622	3	N	-0-					-0-
07	11997	X	11740	-0-	-257	-0-	406	1	11334	3	N	-0-					-0-
08	11997	X	9356	-0-	-2641	-0-	326	1	9030	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	268	1	7611	3	Y	-0-					-0-
04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	251	1	7107	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	217	1	6044	3	Y	-0-					-0-
06	7620	X	6993	-0-	-627	-0-	234	1	6759	3	Y	-0-					-0-
07	7874	X	7500	-0-	-374	-0-	270	1	7230	3	Y	-0-					-0-
*08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	306	1	8289	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

03	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	349	1	10088	2	N	-0-					-0-
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	348	1	9990	2	N	-0-					-0-
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	353	1	10101	2	N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	334	1	9377	2	N	-0-					-0-
07	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	333	1	9394	2	N	-0-					-0-
*08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	302	1	8376	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

03	8153	X	7128	-0-	-1025	-0-	598	1	6530	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	4220	-0-	-3670	-0-	490	1	3730	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	3790	-0-	-4363	-0-	487	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	3370	-0-	-4250	-0-	464	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	4632	-0-	-2684	-0-	518	1	4114	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5882	-0-	-1248	-0-	564	1	5318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	5939	-0-	-4756	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7452	-0-	-138	-0-	4	2	7448	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6947	-0-	-152	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
06	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
*08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	178	1	6721	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	184	1	6018	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6293	-0-	-372	-0-	171	1	6122	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	142	1	5626	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5436	-0-	-1291	-0-	182	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6412	-0-	-315	-0-	229	1	6183	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	10174	-0-	-304	-0-	357	1	9817	3	Y	-0-					15
04	10140	X	9429	-0-	-711	-0-	336	1	9093	3	Y	-0-					15
05	9982	X	9855	-0-	-127	-0-	351	1	9491	3	Y	12					27
							13	9									
06	9840	X	9628	-0-	-212	-0-	339	1	9286	3	Y	3					30
							3	9									
07	10168	X	9934	-0-	-234	-0-	366	1	9568	3	Y	-0-	27	1			-0-
08	10168	X	9587	-0-	-581	-0-	356	1	9230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9425	X	5686	-0-	-3739	-0-	217	1	5467	3	N	2					175
							2	9									
*03	9703	X	6024	-0-	-3679	-0-	225	1	5799	3	N	-0-					175
*04	6870	X	5715	-0-	-1155	-0-	216	1	5499	3	N	-0-					175
*05	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	206	1	5359	3	N	-0-					175
*06	5880	X	5342	-0-	-538	-0-	193	1	5149	3	N	-0-					175
*07	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	215	1	5448	3	N	-0-	96	1			79
*08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	260	1	6581	3	N	-0-					79

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	300	1	8659	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	284	1	8146	2	N	-0-					-0-
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	302	1	8660	2	N	-0-					-0-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	298	1	8354	2	N	-0-					-0-
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	299	1	8425	2	N	-0-					-0-
*08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	296	1	8196	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	333	1	9598	2	N	-0-					-0-
04	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	353	1	10142	2	N	-0-					-0-
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	337	1	9666	2	N	-0-					-0-
06	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	267	1	7488	2	N	-0-					-0-
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	266	1	7508	2	N	-0-					-0-
*08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	283	1	7837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	290	1	2578	2	N	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	695	1	3901	2	N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	715	1	3922	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	682	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3158	-0-	-965	-0-	659	1	2499	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	1446	-0-	-2677	-0-	599	1	847	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	12803	-0-	-1147	-0-	456	1	12347	3	N	-0-					-0-
04	13230	X	12798	-0-	-432	-0-	465	1	12333	3	N	-0-					-0-
05	13671	X	13172	-0-	-499	-0-	478	1	12694	3	N	-0-					-0-
06	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	521	1	14092	3	N	-0-					-0-
07	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	623	1	15946	3	N	-0-					-0-
*08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	603	1	15479	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	133	1	3453	3	N	8					58
							9	9									
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	128	1	3308	3	N	5					63
							6	9									
05	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	128	1	3292	3	N	3					66
							3	9									
06	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	113	1	2927	3	N	4					70
							4	9									
07	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	134	1	3287	3	N	4					74
							4	9									
08	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	132	1	3257	3	N	6					80
							7	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	6	-0-	-10410	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	22	-0-	-9728	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	28	-0-	-9737	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	7230	X	4735	-0-	-2495	-0-	795	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	1889	-0-	-2513	-0-	806	1	1083	2	N	-0-					-0-
*08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	203	1	5864	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	2706	-0-	-3864	-0-	91	1	2615	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5051	-0-	-1955	-0-	170	1	4881	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	4788	-0-	-1992	-0-	165	1	4623	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	4821	-0-	-2185	-0-	165	1	4656	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4940	-0-	-1136	-0-	172	1	4768	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	118	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	125	1	4075	2	N	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	114	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	97	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	132	1	3808	2	N	-0-					-0-
*08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	141	1	3811	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

03	4681	X	4029	-0-	-652	-0-	147	1	3882	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3265	-0-	-1265	-0-	121	1	3144	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3665	-0-	-1016	-0-	135	1	3530	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	3555	-0-	-975	-0-	136	1	3419	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	3763	-0-	-918	-0-	151	1	3612	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	149	1	3668	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

03	14167	X	11715	-0-	-2452	-0-	64	1	11651	3	Y	-0-					15
04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	60	1	5	2	Y	4	19	1			-0-
							11634	3	4	9							
05	14074	X	10639	-0-	-3435	-0-	53	1	10584	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	13290	X	6399	-0-	-6891	-0-	38	1	6361	3	Y	-0-					-0-
07	13733	X	11760	-0-	-1973	-0-	75	1	11685	3	Y	-0-					-0-
*08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	63	1	13002	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

03	7874	X	7568	-0-	-306	-0-	180	1	7388	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	7368	-0-	-162	-0-	173	1	7195	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7613	-0-	-75	-0-	177	1	7436	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	7231	-0-	-89	-0-	162	1	7069	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	185	1	7380	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	7477	-0-	-149	-0-	263	1	7214	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	13502	-0-	-820	-0-	452	1	13050	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	12914	-0-	-766	-0-	435	1	12479	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	13226	-0-	-693	-0-	446	1	12780	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12450	-0-	-1020	-0-	428	1	12022	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	12600	-0-	-916	-0-	431	1	12169	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	12889	-0-	-627	-0-	449	1	12440	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4044	-0-	-1288	-0-	168	1	3876	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	3466	-0-	-1694	-0-	116	1	3350	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	3452	-0-	-1787	-0-	108	1	3344	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	2755	-0-	-1925	-0-	91	1	2664	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3711	-0-	-815	-0-	124	1	3587	2	N	-0-			-0-
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	142	1	4496	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	797	1	18380	2	N	-0-			-0-
04	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	558	1	16056	2	N	-0-			-0-
05	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	548	1	17015	2	N	-0-			-0-
06	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	561	1	16451	2	N	-0-			-0-
07	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	570	1	16465	2	N	-0-			-0-
*08	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	550	1	17368	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	406	1	9363	2	N	-0-			-0-
04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	308	1	8858	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	299	1	9280	2	N	-0-			-0-
06	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	288	1	8456	2	N	-0-			-0-
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	301	1	8698	2	N	-0-			-0-
*08	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	294	1	9299	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	734	1	16925	2	N	-0-			-0-
04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	580	1	16698	2	N	-0-			-0-
05	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	576	1	17884	2	N	-0-			-0-
06	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	559	1	16411	2	N	-0-			-0-
07	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	573	1	16547	2	N	-0-			-0-
08	16864	X	15271	-0-	-1593	-0-	469	1	14802	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	473	1	10902	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	10211	-0-	-1009	-0-	343	1	9868	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10687	-0-	-907	-0-	333	1	10354	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	9871	-0-	-1349	-0-	326	1	9545	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	10063	-0-	-1314	-0-	336	1	9727	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	10578	-0-	-799	-0-	325	1	10253	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18290	X	15792	-0-	-2498	-0-	656	1	15136	2	N	-0-			-0-
04	17700	X	14812	-0-	-2888	-0-	497	1	14315	2	N	-0-			-0-
05	17887	X	16006	-0-	-1881	-0-	500	1	15506	2	N	-0-			-0-
06	16800	X	14775	-0-	-2025	-0-	487	1	14288	2	N	-0-			-0-
07	16399	X	15293	-0-	-1106	-0-	511	1	14782	2	N	-0-			-0-
*08	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	496	1	15679	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	12784	-0-	-1631	-0-	531	1	12253	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	12153	-0-	-1557	-0-	408	1	11745	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	12946	-0-	-1221	-0-	404	1	12542	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	11734	-0-	-1706	-0-	387	1	11347	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12187	-0-	-1360	-0-	408	1	11779	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12754	-0-	-204	-0-	391	1	12363	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	274	1	7676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7920	X	7879	-0-	-41	-0-	275	1	7604	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	295	1	8137	3	Y	-0-					-0-
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	291	1	8221	3	Y	-0-					-0-
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	300	1	7927	3	Y	-0-					-0-
*08	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	366	1	9807	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	9324	-0-	-2518	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	8566	-0-	-2894	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	11032	-0-	-810	-0-	11032	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	7529	-0-	-3421	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	7921	-0-	-1565	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	8652	-0-	-2384	-0-	8652	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7335	-0-	-1252	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6303	-0-	-1737	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7270	-0-	-380	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6973	-0-	-591	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6526	-0-	-1534	-0-	6526	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	60	1	211	3	N	-0-					-0-
05	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	345	1	9952	2	N	-0-					-0-
04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	326	1	9353	2	N	-0-					-0-
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	329	1	9418	2	N	-0-					-0-
06	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	318	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8779	-0-	-521	-0-	301	1	8478	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8927	-0-	-373	-0-	311	1	8616	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11563	-0-	-1116	-0-	419	1	11144	3	Y	-0-					5
04	11880	X	11073	-0-	-807	-0-	401	1	10672	3	Y	-0-					5
05	12121	X	11485	-0-	-636	-0-	420	1	11065	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	11520	X	11107	-0-	-413	-0-	390	1	10717	3	Y	-0-					-0-
07	11780	X	11519	-0-	-261	-0-	427	1	11092	3	Y	-0-					-0-
08	11563	X	11383	-0-	-180	-0-	422	1	10961	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	229	1	8670	2	N	-0-					-0-
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	250	1	8193	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7457	-0-	-1192	-0-	203	1	7254	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	6146	-0-	-2464	-0-	151	1	5995	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7019	-0-	-1878	-0-	235	1	6784	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8176	-0-	-721	-0-	292	1	7884	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	501	1	9056	2	N	-0-					-0-
04	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	369	1	12059	2	N	-0-					-0-
05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	366	1	13104	2	N	-0-					-0-
06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	324	1	12811	2	N	-0-					-0-
07	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	444	1	12805	2	N	-0-					-0-
*08	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	438	1	11809	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	1091	1	9076	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6027	-0-	-1833	-0-	719	1	5308	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	5758	-0-	-2364	-0-	1242	1	4516	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	3246	-0-	-4614	-0-	273	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	3220	-0-	-4902	-0-	108	1	3112	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	210	1	5668	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	16	-0-	-9997	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
05	9734	X	7546	-0-	-2188	-0-	503	1	7043	2	N	-0-					-0-
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	246	1	9728	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7533	X	65	-0-	-7468	-0-	28	1	37	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	216	1	5966	3	N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	208	1	5837	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	210	1	5792	3	N	-0-					-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	203	1	5912	3	N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	226	1	6059	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	217	1	5880	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	129	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4665	-0-	-705	-0-	138	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4903	-0-	-739	-0-	133	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	107	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4399	-0-	-1243	-0-	148	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4798	-0-	-224	-0-	172	1	4626	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	184	1	4240	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3807	-0-	-1593	-0-	128	1	3679	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3243	-0-	-2337	-0-	101	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3643	-0-	-1757	-0-	120	1	3523	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3788	-0-	-1482	-0-	127	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	604	-0-	-3829	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	333	1	8742	3	N	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	319	1	8398	3	N	-0-					-0-
05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	341	1	8961	3	N	27					27
							30	9									
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	313	1	8334	3	Y	30	55	1			2
							33	9									
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	330	1	8343	3	Y	31					33
							34	9									
*08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	321	1	8073	3	Y	16	30	1			19
							18	9									

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	293	1	8684	3	N	-0-					-0-
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	266	1	7803	3	N	-0-					-0-
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	256	1	7386	3	N	-0-					-0-
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	229	1	6854	3	N	-0-					-0-
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	229	1	6400	3	N	-0-					-0-
*08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	234	1	6582	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	173	1	4941	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	166	1	4710	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	174	1	4886	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	163	1	4648	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	5199	-0-	-40	-0-	188	1	5011	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5000	-0-	-115	-0-	180	1	4820	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	12158	-0-	-3745	-0-	466	1	11639	3	N	48	189	1			77
							53	9									
04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	606	1	15075	3	N	59					136
							65	9									
05	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	605	1	15312	3	N	112					248
							123	9									
06	15330	X	15163	-0-	-167	-0-	564	1	14509	3	N	82	181	1			149
							90	9									
07	15903	X	15783	-0-	-120	-0-	622	1	15153	3	N	7					156
							8	9									
08	15903	X	15444	-0-	-459	-0-	609	1	14833	3	N	2					158
							2	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

03	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	121	1	3444	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	115	1	3277	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	115	1	3264	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3295	-0-	-485	-0-	110	1	3185	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3263	-0-	-643	-0-	115	1	3148	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	109	1	2962	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

03	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	396	1	11437	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11217	-0-	-273	-0-	377	1	10840	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11682	-0-	-191	-0-	394	1	11288	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10643	-0-	-847	-0-	366	1	10277	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10686	-0-	-1156	-0-	366	1	10320	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11151	-0-	-691	-0-	388	1	10763	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

03	6479	X	6058	-0-	-421	-0-	241	1	5817	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	232	1	5676	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5986	-0-	-245	-0-	231	1	5755	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	227	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

03	8773	X	7628	-0-	-1145	-0-	197	1	7431	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7041	-0-	-1149	-0-	209	1	6832	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7286	-0-	-1177	-0-	198	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6679	-0-	-701	-0-	165	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6748	-0-	-878	-0-	226	1	6522	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6670	-0-	-956	-0-	238	1	6432	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

03	6913	X	5373	-0-	-1540	-0-	182	1	5191	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	4983	-0-	-1707	-0-	169	1	4814	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	5350	-0-	-1129	-0-	182	1	5168	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5215	-0-	-785	-0-	174	1	5041	3	N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	201	1	5487	3	N	-0-					-0-
*08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	202	1	5519	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	180	1	6821	2	N	-0-					-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	198	1	6483	2	N	-0-					-0-
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	188	1	6705	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6619	-0-	-11	-0-	163	1	6456	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	228	1	6560	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6582	-0-	-269	-0-	235	1	6347	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6747	-0-	-1189	-0-	174	1	6573	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6638	-0-	-742	-0-	197	1	6441	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	187	1	6680	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5963	-0-	-997	-0-	147	1	5816	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5909	-0-	-942	-0-	198	1	5711	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6213	-0-	-669	-0-	222	1	5991	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	288	1	8213	3	N	-0-					-0-
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	276	1	7898	3	N	-0-					-0-
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	292	1	8339	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	8020	-0-	-200	-0-	266	1	7754	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	8265	-0-	-229	-0-	293	1	7972	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8212	-0-	-375	-0-	290	1	7922	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	14239	-0-	-641	-0-	517	1	13701	3	N	19					37
							21	9									
04	14400	X	13647	-0-	-753	-0-	502	1	13139	3	N	5					42
							6	9									
05	14663	X	14202	-0-	-461	-0-	524	1	13668	3	N	9					51
							10	9									
06	14130	X	13973	-0-	-157	-0-	506	1	13459	3	Y	7	58	1			-0-
							8	9									
07	14415	X	14359	-0-	-56	-0-	551	1	13807	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14229	X	13379	-0-	-850	-0-	510	1	12869	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5380	-0-	-1688	-0-	182	1	5198	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4591	-0-	-2249	-0-	158	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4862	-0-	-1338	-0-	167	1	4695	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4099	-0-	-1901	-0-	147	1	3952	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5174	-0-	-220	-0-	180	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4522	-0-	-872	-0-	160	1	4362	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	297	1	8576	2	N	-0-					-0-
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	289	1	8313	2	N	-0-					-0-
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	300	1	8606	2	N	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	283	1	7941	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	6950	-0-	-1451	-0-	238	1	6712	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7204	-0-	-1197	-0-	251	1	6953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	121	1	4586	2	N	-0-					-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	124	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	98	1	3488	2	N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	76	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	107	1	3088	2	N	-0-					-0-
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	116	1	3127	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	97	1	3666	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	112	1	3659	2	N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	109	1	3914	2	N	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	99	1	3911	2	N	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	140	1	4042	2	N	-0-					-0-
*08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	146	1	3957	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	239	1	5738	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4933	-0-	-527	-0-	193	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	238	1	5924	2	N	-0-					-0-
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	259	1	6204	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	5638	-0-	-4	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7300	-0-	-1194	-0-	252	1	7048	3	Y	-0-					58
04	7890	X	6859	-0-	-1031	-0-	241	1	6617	3	Y	1					59
							1	9									
05	7874	X	6990	-0-	-884	-0-	245	1	6742	3	Y	3					62
							3	9									
06	7440	X	6558	-0-	-882	-0-	226	1	6331	3	Y	1					63
							1	9									
07	7502	X	6686	-0-	-816	-0-	244	1	6440	3	Y	2					65
							2	9									
08	7285	X	6432	-0-	-853	-0-	235	1	6197	3	Y	-0-					65

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	468	1	13160	3	N	-0-					-0-
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	449	1	12513	3	N	-0-					-0-
05	13733	X	13266	-0-	-467	-0-	461	1	12805	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	11071	-0-	-2219	-0-	377	1	10694	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	10788	-0-	-2945	-0-	392	1	10396	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	10370	-0-	-3270	-0-	377	1	9993	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	17195	-0-	-568	-0-	576	1	16619	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16489	-0-	-491	-0-	555	1	15934	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16978	-0-	-568	-0-	573	1	16405	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	16272	-0-	-708	-0-	560	1	15712	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	16657	-0-	-703	-0-	570	1	16087	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	16251	-0-	-954	-0-	566	1	15685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1008	1	5122	2	N	-0-					-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	980	1	4234	2	N	-0-					-0-
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1070	1	5933	2	N	-0-					-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1007	1	4354	2	N	-0-					-0-
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1077	1	5933	2	N	-0-					-0-
*08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1054	1	5510	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

03	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	110	1	4989	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	4680	-0-	-660	-0-	105	1	4575	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	103	1	4521	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4019	-0-	-1021	-0-	86	1	3933	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4203	-0-	-1005	-0-	96	1	4107	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	108	1	4418	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

03	12338	X	11841	-0-	-497	-0-	381	1	11460	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	11455	-0-	-485	-0-	373	1	11082	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	11409	-0-	-929	-0-	374	1	11035	3	N	-0-					-0-
06	11940	X	11433	-0-	-507	-0-	365	1	11068	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	11619	-0-	-719	-0-	396	1	11223	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	9035	-0-	-2807	-0-	310	1	8725	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

03	16833	X	16515	-0-	-318	-0-	553	1	15962	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	15910	-0-	-320	-0-	535	1	15375	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	16317	-0-	-454	-0-	550	1	15767	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	15566	-0-	-664	-0-	535	1	15031	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	15853	-0-	-887	-0-	543	1	15310	2	N	-0-					-0-
08	16523	X	15636	-0-	-887	-0-	544	1	15092	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1062	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1026	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1063	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	1054	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	1030	1	3060	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3521	-0-	-881	-0-	1041	1	2480	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

03	12028	X	9130	-0-	-2898	-0-	311	1	8819	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	9898	-0-	-1742	-0-	339	1	9559	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	7084	-0-	-4944	-0-	247	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	6208	-0-	-5432	-0-	223	1	5985	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	6121	-0-	-5907	-0-	572	1	5549	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	169	-0-	-10061	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	501	1	15107	3	N	-0-					-0-
04	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	479	1	14259	3	N	-0-					-0-
05	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	417	1	12466	3	N	-0-					-0-
06	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	420	1	12845	3	N	-0-					-0-
07	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	480	1	13687	3	N	-0-					-0-
08	10881	X	10643	-0-	-238	-0-	361	1	10282	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

03	5549	X	4382	-0-	-1167	-0-	957	1	3390	3	N	32					201
							35	9									
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1031	1	4187	3	N	40	179	1			62
							44	9									
05	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	1058	1	4078	3	N	37					99
							41	9									
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	1007	1	4168	3	N	38					137
							42	9									
07	5425	X	5423	-0-	-2	-0-	1001	1	4403	3	N	17					154
							19	9									
08	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	1028	1	3983	3	N	34					188
							37	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	295	1	7603	3	N	-0-					127
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	288	1	7368	3	N	7					134
							8	9									
05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	297	1	7510	3	N	8					142
							9	9									
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	255	1	6542	3	N	9					151
							10	9									
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	303	1	7364	3	N	8					159
							9	9									
*08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	299	1	7301	3	N	7					166
							8	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	133	1	5034	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	118	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	79	-0-	-6214	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	2469	-0-	-3824	-0-	83	1	2386	2	N	-0-					-0-
*08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	245	1	6618	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1032	1	3502	3	Y	20					122
							22	9									
04	3000	X	1212	-0-	-1788	-0-	866	1	344	3	Y	2					124
							2	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	962	1	2514	3	Y	8					132
							9	9									
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1045	1	4596	3	Y	18					150
							20	9									
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1069	1	4176	3	Y	14					164
							15	9									
*08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	1013	1	2890	3	Y	17	164	1			17
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

03	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	242	1	7116	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7025	-0-	-385	-0-	233	1	6792	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	7134	-0-	-523	-0-	238	1	6896	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6649	-0-	-611	-0-	213	1	6436	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6991	-0-	-511	-0-	243	1	6748	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	7048	-0-	-299	-0-	242	1	6806	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

03	6200	X	6138	-0-	-62	-0-	209	1	5929	3	Y	-0-					2
04	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	200	1	5473	3	Y	-0-					2
05	6200	X	5516	-0-	-684	-0-	192	1	5324	3	Y	-0-					2
06	6000	X	4662	-0-	-1338	-0-	162	1	4500	3	Y	-0-					2
07	6200	X	5078	-0-	-1122	-0-	183	1	4895	3	Y	-0-					2
08	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	179	1	4773	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	8654	-0-	-2444	-0-	317	1	8324	3	Y	12					143
							13	9									
04	9300	X	8747	-0-	-553	-0-	324	1	8413	3	Y	9					152
							10	9									
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	329	1	8579	3	Y	20					172
							22	9									
06	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	324	1	8572	3	Y	-0-					172
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	384	1	9611	3	Y	26	179	1			19
							29	9									
*08	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	344	1	8643	3	Y	-0-					19

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	965	1	1881	3	N	-0-					-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	935	1	1973	3	N	-0-					-0-
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	967	1	2037	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3006	-0-	6	6	940	1	2066	3	N	-0-					-0-
07	2886	N	2880	-0-	-6	-0-	461	1	2419	3	N	-0-					-0-
*08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	101	1	2854	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

03	18693	X	17015	-0-	-1678	-0-	570	1	16445	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	16490	-0-	-1600	-0-	370	1	16120	2	N	-0-					-0-
05	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	449	1	19521	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	17044	-0-	-1046	-0-	391	1	16653	2	N	-0-					-0-
07	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	716	1	20212	2	N	-0-					-0-
08	18693	X	18058	-0-	-635	-0-	419	1	17639	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

03	11036	X	10182	-0-	-854	-0-	341	1	9841	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9864	-0-	-396	-0-	332	1	9532	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10184	-0-	-232	-0-	344	1	9840	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9687	-0-	-243	-0-	333	1	9354	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9966	-0-	-295	-0-	341	1	9625	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9760	-0-	-439	-0-	340	1	9420	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	530	1	15293	2	N	-0-					-0-
04	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	519	1	14896	2	N	-0-					-0-
05	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	536	1	15358	2	N	-0-					-0-
06	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	511	1	14341	2	N	-0-					-0-
07	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	519	1	14631	2	N	-0-					-0-
*08	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	541	1	14997	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	254	1	7321	2	N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	265	1	7617	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	277	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	259	1	7260	2	N	-0-					-0-
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	269	1	7586	2	N	-0-					-0-
*08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	271	1	7501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	186	1	5202	3	N	-0-					-0-
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	181	1	5047	3	N	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	180	1	5040	3	N	-0-					-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	169	1	4842	3	N	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	194	1	5155	3	N	-0-					-0-
*08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	191	1	5110	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

03	7905	X	6887	-0-	-1018	-0-	34	1	6853	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6841	-0-	-479	-0-	31	1	3	2	N	-0-					-0-
							6807	3									
05	7905	X	6893	-0-	-1012	-0-	31	1	6862	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6592	-0-	-1058	-0-	35	1	6557	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	5847	-0-	-2058	-0-	33	1	5814	3	N	-0-					-0-
*08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	31	1	7171	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

03	10757	X	10437	-0-	-320	-0-	397	1	10039	3	N	1					90
							1	9									
04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	422	1	10573	3	N	91	169	1			12
							100	9									
05	11346	X	9220	-0-	-2126	-0-	355	1	8865	3	N	-0-					12
06	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	387	1	9669	3	N	37					49
							41	9									
07	11470	X	10712	-0-	-758	-0-	432	1	10244	3	N	33					82
							36	9									
08	11470	X	10883	-0-	-587	-0-	438	1	10421	3	N	22					104
							24	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	43	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	3	N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	41	1	1217	3	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	45	1	1273	3	N	-0-					-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1294	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

03	13609	X	13056	-0-	-553	-0-	437	1	12619	2	N	-0-					-0-
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	428	1	12300	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13163	-0-	-322	-0-	444	1	12719	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12561	-0-	-489	-0-	432	1	12129	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	13035	-0-	-450	-0-	446	1	12589	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12959	-0-	-216	-0-	451	1	12508	2	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	191	1	8234	3	N	-0-					-0-
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	183	1	7812	3	N	-0-					-0-
05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	172	1	7441	3	N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	127	1	5623	3	N	-0-					-0-
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	173	1	7005	3	N	-0-					-0-
*08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	192	1	7792	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	207	1	9014	3	N	-0-			-0-
04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	199	1	8652	3	N	-0-			-0-
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	209	1	9035	3	N	-0-			-0-
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	199	1	8866	3	N	-0-			-0-
07	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	235	1	9615	3	N	-0-			-0-
*08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	225	1	9222	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1491	3	N	-0-			-0-
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	3	N	-0-			-0-
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	26	1	1219	3	N	-0-			-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1382	3	N	-0-			-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	34	1	1454	3	N	-0-			-0-
*08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	279	1	8050	2	N	-0-			-0-
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	265	1	7622	2	N	-0-			-0-
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	273	1	7826	2	N	-0-			-0-
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	259	1	7265	2	N	-0-			-0-
07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	275	1	7748	2	N	-0-			-0-
*08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	281	1	7804	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	11574	-0-	-1570	-0-	388	1	11186	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	11086	-0-	-1184	-0-	373	1	10713	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11226	-0-	-1050	-0-	379	1	10847	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	10778	-0-	-1072	-0-	371	1	10407	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11556	-0-	-348	-0-	396	1	11160	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10970	-0-	-593	-0-	382	1	10588	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	1096	1	31630	2	N	-0-			-0-
04	27255	X	27255	-0-	-0-	-0-	917	1	26338	2	N	-0-			-0-
05	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	889	1	25473	2	N	-0-			-0-
06	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	807	1	22646	2	N	-0-			-0-
07	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	681	1	19214	2	N	-0-			-0-
*08	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	737	1	20443	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6042	-0-	-127	-0-	964	1	5078	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5830	-0-	-140	-0-	952	1	4878	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5977	-0-	-192	-0-	978	1	4999	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5531	-0-	-439	-0-	937	1	4594	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	5615	-0-	-554	-0-	974	1	4641	3	N	-0-			-0-
08	6045	X	5367	-0-	-678	-0-	963	1	4404	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7668	-0-	-299	-0-	281	1	7296	3	N	83					93
							91	9									
04	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	268	1	6929	3	N	86	129	1			50
							95	9									
05	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	281	1	7210	3	N	37					87
							41	9									
06	7800	X	7259	-0-	-541	-0-	261	1	6903	3	N	86	97	1			76
							95	9									
*07	8060	X	7541	-0-	-519	-0-	292	1	7249	3	N	-0-					76
08	7657	X	7559	-0-	-98	-0-	289	1	7251	3	N	17					93
							19	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

03	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	673	1	10749	3	N	-0-					-0-
04	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	379	1	10652	3	N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	475	1	9510	3	N	-0-					-0-
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	904	1	6457	3	N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	834	1	4289	3	N	-0-					-0-
*08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1015	1	8004	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	105	1	4340	3	Y	-0-					-0-
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	140	1	3952	3	Y	-0-					-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	128	1	3662	3	Y	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	164	1	4403	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	144	1	3980	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

03	6665	X	5285	-0-	-1380	-0-	118	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4624	-0-	-1886	-0-	156	1	4468	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	4888	-0-	-1901	-0-	165	1	4723	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5495	-0-	-1075	-0-	189	1	5306	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	199	1	5611	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4683	-0-	-587	-0-	163	1	4520	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	242	1	9134	2	N	-0-					-0-
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	289	1	9452	2	N	-0-					-0-
05	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	276	1	9889	2	N	-0-					-0-
06	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	225	1	8919	2	N	-0-					-0-
07	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	368	1	10597	2	N	-0-					-0-
*08	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	380	1	10257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	93	1	3513	2	N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	102	1	3333	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	96	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	82	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	106	1	3046	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	121	1	3264	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

03	17081	X	14801	-0-	-2280	-0-	14801	3			N	-0-					-0-
04	16530	X	12073	-0-	-4457	-0-	5	2	12068	3	N	-0-					-0-
05	17081	X	14280	-0-	-2801	-0-	14280	3			N	-0-					-0-
06	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	17842	3			N	-0-					-0-
07	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	3			N	-0-					-0-
*08	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	3	2	5877	3	N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
*08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

03	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	33	1	1260	2	N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	47	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	47	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4099	-0-	1099	1099	101	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	2907	N	1808	-0-	-1099	-0-	61	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	57	1	1518	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

03	8215	X	7873	-0-	-342	-0-	203	1	7670	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7500	-0-	-450	-0-	222	1	7278	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6825	-0-	-1390	-0-	186	1	6639	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6335	-0-	-1285	-0-	156	1	6179	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6035	-0-	-1839	-0-	202	1	5833	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	232	1	6266	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

03	4836	X	1224	-0-	-3612	-0-	817	1	407	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	780	-0-	-3690	-0-	780	1			N	-0-					-0-
05	1147	X	805	-0-	-342	-0-	787	1	18	2	N	-0-					-0-
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	764	1	904	2	N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	925	1	3431	2	N	-0-					-0-
*08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	1010	1	5925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	571	1	16488	2	N	-0-					-0-
04	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	550	1	15793	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	16302	-0-	-438	-0-	550	1	15752	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	15333	-0-	-1107	-0-	527	1	14806	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	15939	-0-	-1049	-0-	546	1	15393	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	15453	-0-	-1535	-0-	538	1	14915	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	463	1	13362	2	N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	446	1	12800	2	N	-0-					-0-
05	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	455	1	13032	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12932	-0-	-88	-0-	445	1	12487	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12872	-0-	-582	-0-	441	1	12431	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12608	-0-	-846	-0-	439	1	12169	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	468	1	17678	2	N	-0-					-0-
04	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	471	1	15416	2	N	-0-					-0-
05	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	434	1	15502	2	N	-0-					-0-
06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	380	1	15032	2	N	-0-					-0-
07	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	498	1	14370	2	N	-0-					-0-
*08	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	387	1	10463	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1015	1	58	3	Y	1					50
							1	9									
04	1350	N	381	-0-	-969	-0-	381	1			Y	-0-					50
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1120	1	939	3	Y	22					72
							24	9									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1056	1	164	3	Y	-0-					72
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1115	1	705	3	Y	-0-					72
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	1	6	9	Y	5					77

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6539	-0-	-188	-0-	229	1	6310	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5423	-0-	-1057	-0-	186	1	5237	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	5363	-0-	-1333	-0-	186	1	5177	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5250	-0-	-1230	-0-	180	1	5070	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	5542	-0-	-999	-0-	201	1	5341	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5650	-0-	-891	-0-	204	1	5446	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7636	-0-	-393	-0-	260	1	7376	3	N	-0-					-0-
04	7740	X	7425	-0-	-315	-0-	256	1	7169	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	264	1	7328	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7148	-0-	-562	-0-	244	1	6904	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	7577	-0-	-111	-0-	275	1	7302	3	N	-0-					-0-
*08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	279	1	7471	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	8078	-0-	-168	-0-	275	1	7803	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7847	-0-	-103	-0-	270	1	7577	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	8132	-0-	-114	-0-	282	1	7850	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	7669	-0-	-311	-0-	261	1	7408	3	N	-0-			-0-
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	302	1	8019	3	N	-0-			-0-
*08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	291	1	7833	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	1178	1	10965	2	N	-0-			-0-
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	997	1	6794	2	N	-0-			-0-
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	926	1	7060	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	666	-0-	-1644	-0-	666	1			N	-0-			-0-
07	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	1179	1	8745	2	N	-0-			-0-
*08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1207	1	8738	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	443	1	1407	2	N	-0-			-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	336	1	1068	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	943	1	3660	2	N	-0-			-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	921	1	3160	2	N	-0-			-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	986	1	3108	2	N	-0-			-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	944	1	2915	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	869	1	2615	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	942	1	2626	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	201	1	7583	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7896	-0-	-144	-0-	234	1	7662	2	N	-0-			-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	228	1	8133	2	N	-0-			-0-
06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	205	1	8103	2	N	-0-			-0-
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	281	1	8106	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8217	-0-	-153	-0-	294	1	7923	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5475	-0-	-1655	-0-	833	1	4642	2	N	-0-			-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	922	1	4740	2	N	-0-			-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	1060	1	2627	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	2554	-0-	-2756	-0-	1093	1	1461	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	1217	-0-	-4642	-0-	1055	1	162	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	1188	-0-	-4671	-0-	975	1	213	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7287	-0-	-866	-0-	244	1	7043	2	N	-0-					-0-
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	246	1	7055	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7551	-0-	-44	-0-	255	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7224	-0-	-126	-0-	248	1	6976	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7390	-0-	-205	-0-	253	1	7137	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	245	1	6780	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

03	14632	X	14237	-0-	-395	-0-	367	1	13870	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	13668	-0-	-432	-0-	405	1	13263	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	13976	-0-	-594	-0-	380	1	13596	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13259	-0-	-571	-0-	327	1	12932	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	13410	-0-	-819	-0-	450	1	12960	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13498	-0-	-731	-0-	482	1	13016	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

03	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	252	1	7281	2	N	-0-					-0-
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	299	1	8589	2	N	-0-					-0-
05	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	450	1	12887	2	N	-0-					-0-
06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	418	1	11745	2	N	-0-					-0-
07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	405	1	11439	2	N	-0-					-0-
*08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	403	1	11177	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	306	1	11557	2	N	-0-					-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	338	1	11065	2	N	-0-					-0-
05	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	321	1	11484	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11114	-0-	-376	-0-	274	1	10840	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11359	-0-	-514	-0-	381	1	10978	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11308	-0-	-565	-0-	404	1	10904	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

03	10633	X	9763	-0-	-870	-0-	252	1	9511	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9263	-0-	-577	-0-	275	1	8988	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	7520	-0-	-2462	-0-	205	1	7315	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	7836	-0-	-1614	-0-	193	1	7643	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8004	-0-	-1761	-0-	268	1	7736	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9681	-0-	-84	-0-	346	1	9335	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

03	6324	X	5989	-0-	-335	-0-	201	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5731	-0-	-389	-0-	193	1	5538	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5140	-0-	-1122	-0-	173	1	4967	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4745	-0-	-1315	-0-	163	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4761	-0-	-1222	-0-	163	1	4598	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4695	-0-	-1288	-0-	163	1	4532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	9181	-0-	-1855	-0-	997	1	8184	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8556	-0-	-1494	-0-	955	1	7601	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	6469	-0-	-3327	-0-	627	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7490	-0-	-1390	-0-	694	1	6796	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6675	-0-	-2501	-0-	1027	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	7389	-0-	-1787	-0-	752	1	6637	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	410	1	12191	3	N	-0-					-0-
04	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	401	1	11811	3	N	-0-					-0-
05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	390	1	11490	3	N	-0-					-0-
06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	376	1	11251	3	N	-0-					-0-
07	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	409	1	11496	3	N	-0-					-0-
*08	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	435	1	12258	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	404	1	11656	2	N	-0-					-0-
04	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	395	1	11347	2	N	-0-					-0-
05	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	399	1	11425	2	N	-0-					-0-
06	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	391	1	10968	2	N	-0-					-0-
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	402	1	11338	2	N	-0-					-0-
*08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	408	1	11302	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	444	1	11750	3	N	125	264	1			39
							138	9									
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	412	1	10738	3	N	122	134	1			27
							134	9									
05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	475	1	12413	3	N	104	128	1			3
							114	9									
06	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	448	1	11825	3	N	107					110
							118	9									
07	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	463	1	11596	3	N	80	119	1			71
							88	9									
*08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	465	1	11729	3	N	84					155
							92	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3748	-0-	-344	-0-	135	1	3613	3	N	-0-					25
04	3960	X	3247	-0-	-713	-0-	121	1	3111	3	N	14					39
							15	9									
05	4092	X	2933	-0-	-1159	-0-	106	1	2792	3	N	32					71
							35	9									
06	3960	X	3594	-0-	-366	-0-	131	1	3420	3	N	39					110
							43	9									
07	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	153	1	3865	3	N	4					114
							4	9									
*08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	157	1	3948	3	N	1					115
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6150	-0-	-2065	-0-	292	1	5785	3	N	66					225
							73	9									
04	6900	X	5303	-0-	-1597	-0-	253	1	5030	3	N	18					243
							20	9									
05	6386	X	4610	-0-	-1776	-0-	226	1	4369	3	N	14					257
							15	9									
*06	5940	X	3417	-0-	-2523	-0-	164	1	3239	3	N	13	183	1			87
							14	9									
*07	6138	X	5336	-0-	-802	-0-	270	1	5066	3	N	-0-					87
08	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	312	1	5820	3	N	3					90
							3	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10578	-0-	-334	-0-	273	1	10305	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9909	-0-	-471	-0-	294	1	9615	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10329	-0-	-335	-0-	281	1	10048	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9927	-0-	-333	-0-	245	1	9682	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10308	-0-	-263	-0-	346	1	9962	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	10020	-0-	-551	-0-	358	1	9662	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6216	-0-	-542	-0-	220	1	5940	3	N	51	183	1			47
							56	9									
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	251	1	6747	3	N	71					118
							78	9									
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	253	1	6733	3	N	82					200
							90	9									
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	234	1	6425	3	N	56	177	1			79
							62	9									
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	269	1	6677	3	N	63					142
							69	9									
*08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	270	1	6697	3	N	67					209
							74	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	303	1	8750	2	N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	268	1	7707	2	N	-0-					-0-
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	278	1	7966	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4001	-0-	-2239	-0-	138	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	3161	-0-	-3287	-0-	108	1	3053	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	3325	-0-	-3123	-0-	116	1	3209	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9387	-0-	-440	-0-	314	1	9073	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9184	-0-	-326	-0-	309	1	8875	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9505	-0-	-322	-0-	321	1	9184	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8975	-0-	-265	-0-	309	1	8666	2	N	-0-					-0-
07	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	337	1	9495	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9254	-0-	-263	-0-	322	1	8932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9014	-0-	-410	-0-	232	1	8782	2	N	-0-					-0-
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	261	1	8549	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	238	1	8509	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8310	-0-	-420	-0-	205	1	8105	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	290	1	8356	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8371	-0-	-743	-0-	299	1	8072	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	195	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7266	-0-	-114	-0-	215	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7220	-0-	-127	-0-	196	1	7024	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6856	-0-	-464	-0-	169	1	6687	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7109	-0-	-455	-0-	238	1	6871	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6965	-0-	-599	-0-	249	1	6716	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8510	-0-	-201	-0-	219	1	8291	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8240	-0-	-190	-0-	244	1	7996	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	8508	-0-	-203	-0-	231	1	8277	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7948	-0-	-302	-0-	196	1	7752	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7986	-0-	-539	-0-	268	1	7718	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8186	-0-	-339	-0-	293	1	7893	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	169	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6297	-0-	-93	-0-	187	1	6110	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	177	1	6327	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6219	-0-	-111	-0-	153	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	212	1	6122	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	226	1	6108	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	158	1	6696	3	Y	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	243	1	6858	3	Y	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	247	1	6998	3	Y	-0-					-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	227	1	6547	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	4735	-0-	-2457	-0-	170	1	4565	3	Y	-0-					-0-
*08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	293	1	8003	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8096	-0-	-1080	-0-	302	1	7765	3	N	26					169
							29	9									
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	355	1	9116	3	N	22	171	1			20
							24	9									
05	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	367	1	9344	3	N	29					49
							32	9									
06	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	340	1	8849	3	N	62	85	1			26
							68	9									
07	9827	X	9164	-0-	-663	-0-	357	1	8789	3	N	16					42
							18	9									
08	9827	X	7601	-0-	-2226	-0-	294	1	7284	3	N	21					63
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	2	2	4235	3	N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
*08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5861	-0-	-990	-0-	218	1	5614	3	Y	26	189	1			13
							29	9									
04	6210	X	5574	-0-	-636	-0-	209	1	5335	3	Y	27					40
							30	9									
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	535	1	5879	3	Y	8					48
							9	9									
06	5970	X	5869	-0-	-101	-0-	501	1	5281	3	Y	79					127
							87	9									
07	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	539	1	4646	3	Y	-0-					127
08	6417	X	5149	-0-	-1268	-0-	595	1	4530	3	Y	22					149
							24	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	205	1	5414	3	N	87	182	1			35
							96	9									
04	5640	X	5528	-0-	-112	-0-	197	1	5236	3	N	86					121
							95	9									
05	5797	X	5388	-0-	-409	-0-	195	1	5103	3	N	82	172	1			31
							90	9									
06	5520	X	4764	-0-	-756	-0-	167	1	4525	3	N	65					96
							72	9									
07	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	191	1	4920	3	N	68					164
							75	9									
08	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	200	1	5063	3	N	62	169	1			57
							68	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	1034	1	3591	3	N	57					167
							63	9									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1000	1	3448	3	N	15					182
							17	9									
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1035	1	3579	3	N	62	180	1			64
							68	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1001	1	3406	3	N	27					91
							30	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1028	1	3268	3	N	32					123
							35	9									
*08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1037	1	3440	3	N	13					136
							14	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	553	1	15970	2	N	-0-					-0-
04	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	502	1	14429	2	N	-0-					-0-
05	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	480	1	13740	2	N	-0-					-0-
06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	448	1	12564	2	N	-0-					-0-
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	472	1	13316	2	N	-0-					-0-
*08	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	435	1	12077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11411	-0-	-555	-0-	382	1	11029	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10753	-0-	-497	-0-	362	1	10391	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11053	-0-	-696	-0-	373	1	10680	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10401	-0-	-969	-0-	358	1	10043	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10638	-0-	-1111	-0-	364	1	10274	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	10476	-0-	-932	-0-	365	1	10111	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	11917	-0-	-2250	-0-	394	1	11523	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	10606	-0-	-2534	-0-	350	1	10256	3	N	-0-					-0-
05	13423	X	12055	-0-	-1368	-0-	402	1	11653	3	N	-0-					-0-
06	12990	X	8718	-0-	-4272	-0-	282	1	8436	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	11346	-0-	-620	-0-	393	1	10953	3	N	-0-					-0-
08	12059	X	9198	-0-	-2861	-0-	321	1	8877	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	12738	-0-	-406	-0-	456	1	12279	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	12810	X	12377	-0-	-433	-0-	443	1	11916	3	Y	16					19
							18	9									
05	13237	X	12805	-0-	-432	-0-	463	1	12332	3	Y	9					28
							10	9									
06	12780	X	12412	-0-	-368	-0-	441	1	11938	3	Y	30	58	1			-0-
							33	9									
07	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	487	1	12432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	12803	X	12704	-0-	-99	-0-	476	1	12228	3	Y	-0-					-0-

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	1284	1	37067	2	N	-0-					-0-
04	34379	X	34379	-0-	-0-	-0-	1157	1	33222	2	N	-0-					-0-
05	33173	X	33173	-0-	-0-	-0-	1119	1	32054	2	N	-0-					-0-
06	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	887	1	24894	2	N	-0-					-0-
07	30093	X	30093	-0-	-0-	-0-	1030	1	29063	2	N	-0-					-0-
*08	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-	1013	1	28092	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	449	1	12975	2	N	-0-					-0-
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	431	1	12388	2	N	-0-					-0-
05	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	449	1	12860	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	4140	-0-	-8580	-0-	142	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	454	1	12814	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	12810	-0-	-334	-0-	446	1	12364	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3532	-0-	-1800	-0-	127	1	3405	3	Y	-0-					104
04	5160	X	3504	-0-	-1656	-0-	129	1	3345	3	Y	27					131
							30	9									
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1064	1	3415	3	Y	56	172	1			15
							62	9									
06	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	1009	1	2622	3	Y	15					30
							17	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1013	1	3238	3	Y	6					36
							7	9									
*08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	959	1	3618	3	Y	19					55
							21	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8256	-0-	-641	-0-	276	1	7980	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	8026	-0-	-584	-0-	272	1	7754	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8189	-0-	-429	-0-	278	1	7911	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	7943	-0-	-337	-0-	263	1	7680	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	8283	-0-	-149	-0-	292	1	7991	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	8170	-0-	-138	-0-	287	1	7883	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	15998	-0-	-990	-0-	536	1	15462	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	15676	-0-	-764	-0-	527	1	15149	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	16141	-0-	-847	-0-	544	1	15597	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	15106	-0-	-644	-0-	520	1	14586	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	15706	-0-	-507	-0-	538	1	15168	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	16148	-0-	-65	-0-	562	1	15586	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	1007	1	9378	2	N	-0-					-0-
04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	902	1	6938	2	N	-0-					-0-
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1549	1	4875	2	N	-0-					-0-
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	976	1	7251	2	N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	504	1	4125	2	N	-0-					-0-
*08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	806	1	5102	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	13386	-0-	-564	-0-	448	1	12938	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12874	-0-	-206	-0-	433	1	12441	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	13406	-0-	-110	-0-	452	1	12954	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12528	-0-	-552	-0-	431	1	12097	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	12837	-0-	-555	-0-	439	1	12398	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	12562	-0-	-830	-0-	437	1	12125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8682	-0-	-370	-0-	224	1	8458	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	252	1	8262	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8754	-0-	-81	-0-	238	1	8516	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	8283	-0-	-177	-0-	204	1	8079	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8335	-0-	-469	-0-	279	1	8056	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8366	-0-	-438	-0-	299	1	8067	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10900	-0-	-725	-0-	365	1	10535	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10495	-0-	-455	-0-	353	1	10142	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10794	-0-	-521	-0-	364	1	10430	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10483	-0-	-257	-0-	361	1	10122	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10715	-0-	-383	-0-	367	1	10348	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10594	-0-	-318	-0-	369	1	10225	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	149	1	3971	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	138	1	3790	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	149	1	4048	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4058	-0-	-82	-0-	140	1	3918	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	156	1	4089	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	135	1	3623	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	259	1	7296	3	N	-0-					-0-
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	255	1	7086	3	N	-0-					-0-
05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	269	1	7491	3	N	-0-					-0-
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	249	1	7019	3	N	-0-					-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	275	1	7332	3	N	-0-					-0-
*08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	272	1	7230	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3081	-0-	-19	76	108	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2948	-0-	-52	24	104	1	2844	3	N	-0-					-0-
05	3114	X	3090	-0-	-24	-0-	108	1	2982	3	N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	99	1	2791	3	N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	112	1	2919	3	N	-0-					-0-
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	111	1	2881	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	8310	-0-	-153	-0-	283	1	8027	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7937	-0-	-253	-0-	271	1	7666	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	283	1	7909	3	N	-0-					-0-
06	8160	X	7922	-0-	-238	-0-	267	1	7655	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	8302	-0-	-130	-0-	292	1	8010	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	8115	-0-	-193	-0-	287	1	7828	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4320	-0-	-1198	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3743	-0-	-1597	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4219	-0-	-11	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3976	-0-	-488	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	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
03	9269	X	8396	-0-	-873	-0-	8396	3		N	-0-				-0-
04	8970	X	7806	-0-	-1164	-0-	7806	3		N	-0-				-0-
05	9052	X	8795	-0-	-257	-0-	8795	3		N	-0-				-0-
06	8640	X	7671	-0-	-969	-0-	7671	3		N	-0-				-0-
07	8928	X	8286	-0-	-642	-0-	8286	3		N	-0-				-0-
08	8804	X	7285	-0-	-1519	-0-	7285	3		N	-0-				-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

03	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	295	1	1928	3	N	25			111
							28	9							
04	2820	X	2100	-0-	-720	-0-	164	1	1903	3	Y	30	57	1	84
							33	9							
05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	751	1	1968	3	Y	13	2	1	95
							14	9							
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	816	1	2344	3	Y	20	83	1	32
							22	9							
07	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	498	1	1634	3	Y	34	1	1	65
							37	9							
*08	3100	N	3437	-0-	337	337	785	1	2649	3	Y	3	61	1	7
							3	9							

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

03	12121	X	11158	-0-	-963	-0-	560	1	10596	3	Y	2			68
							2	9							
04	11730	X	11652	-0-	-78	-0-	564	1	11086	3	Y	2			70
							2	9							
05	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	612	1	11894	3	Y	5			75
							6	9							
06	12210	X	7682	-0-	-4528	-0-	392	1	7289	3	Y	1			76
							1	9							
07	12617	X	11426	-0-	-1191	-0-	579	1	10844	3	Y	3			79
							3	9							
08	12524	X	11318	-0-	-1206	-0-	567	1	10749	3	Y	2			81
							2	9							

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

03	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	293	1	8453	2	N	-0-			-0-
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	274	1	7860	2	N	-0-			-0-
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	274	1	7849	2	N	-0-			-0-
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	268	1	7513	2	N	-0-			-0-
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	2	N	-0-			-0-
*08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	275	1	7617	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

03	13516	X	12630	-0-	-886	-0-	423	1	12207	2	N	-0-			-0-
04	13080	X	12072	-0-	-1008	-0-	406	1	11666	2	N	-0-			-0-
05	13392	X	12511	-0-	-881	-0-	422	1	12089	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	11809	-0-	-431	-0-	406	1	11403	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	11994	-0-	-654	-0-	411	1	11583	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	11589	-0-	-1028	-0-	403	1	11186	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	9258	-0-	-2863	-0-	354	1	8874	3	Y	27					117
							30	9									
04	11730	X	9013	-0-	-2717	-0-	347	1	8663	3	Y	3					120
							3	9									
05	12121	X	8944	-0-	-3177	-0-	348	1	8592	3	Y	4					124
							4	9									
06	8910	X	7516	-0-	-1394	-0-	286	1	7221	3	Y	8	100	1			32
							9	9									
07	9207	X	7593	-0-	-1614	-0-	301	1	7281	3	Y	10					42
							11	9									
08	9207	X	8455	-0-	-752	-0-	335	1	8111	3	Y	8					50
							9	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

03	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	420	1	12127	2	N	-0-					-0-
04	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	409	1	11759	2	N	-0-					-0-
05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	425	1	12177	2	N	-0-					-0-
06	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	410	1	11502	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11850	-0-	-457	-0-	406	1	11444	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11732	-0-	-575	-0-	408	1	11324	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

03	11532	X	10676	-0-	-856	-0-	357	1	10319	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9900	-0-	-270	-0-	333	1	9567	2	N	-0-					-0-
05	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	352	1	10087	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9953	-0-	-367	-0-	342	1	9611	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	10292	-0-	-372	-0-	352	1	9940	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10340	-0-	-324	-0-	360	1	9980	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

03	11594	X	10837	-0-	-757	-0-	363	1	10474	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10406	-0-	-694	-0-	350	1	10056	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10571	-0-	-434	-0-	357	1	10214	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9960	-0-	-600	-0-	343	1	9617	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10183	-0-	-729	-0-	349	1	9834	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10248	-0-	-602	-0-	357	1	9891	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	937	1	6690	2	N	-0-					-0-
04	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	632	1	15191	2	N	-0-					-0-
05	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	491	1	17573	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3920	-0-	-2770	-0-	298	1	3622	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	3814	-0-	-3099	-0-	528	1	3286	2	N	-0-					-0-
*08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	883	1	6947	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

03	8649	X	8390	-0-	-259	-0-	283	1	8107	3	N	-0-					-0-
04	8160	X	7996	-0-	-164	-0-	272	1	7724	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	304	1	8717	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8302	-0-	-68	-0-	274	1	8028	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8053	-0-	-596	-0-	284	1	7769	3	N	-0-					-0-
08	9021	X	7651	-0-	-1370	-0-	269	1	7382	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	10273	-0-	-50	-0-	343	1	9930	3	N	-0-					-0-
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	336	1	9719	3	N	-0-					-0-
05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	339	1	9846	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	9655	-0-	-275	-0-	316	1	9339	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	9783	-0-	-540	-0-	342	1	9441	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	9707	-0-	-616	-0-	343	1	9364	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	427	1	12334	2	N	-0-					-0-
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	416	1	11949	2	N	-0-					-0-
05	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	461	1	13209	2	N	-0-					-0-
06	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	443	1	12439	2	N	-0-					-0-
07	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	462	1	13029	2	N	-0-					-0-
*08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	463	1	12830	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	341	1	9727	3	Y	-0-					11
04	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	346	1	9794	3	Y	-0-					11
05	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	404	1	11340	3	Y	-0-					11
06	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	354	1	10104	3	Y	-0-					11
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	389	1	10459	3	Y	-0-					11
*08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	405	1	10996	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9733	-0-	-1	-0-	332	1	9401	3	Y	-0-					4
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	340	1	9511	3	Y	-0-					4
05	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	368	1	10395	3	Y	-0-					4
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	337	1	9710	3	Y	-0-					4
07	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	365	1	9932	3	Y	-0-					4
*08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	366	1	9921	3	Y	-0-					4

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	729	1	18521	3	Y	-0-					55
04	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	623	1	16270	3	Y	40					95
							44	9									
05	20119	X	16819	-0-	-3300	-0-	623	1	16194	3	Y	2					97
							2	9									
06	19470	X	15840	-0-	-3630	-0-	575	1	15181	3	Y	76	171	1			2
							84	9									
07	20119	X	14925	-0-	-5194	-0-	574	1	14351	3	Y	-0-					2
08	19251	X	14568	-0-	-4683	-0-	561	1	13995	3	Y	11					13
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8544	-0-	-74	-0-	296	1	8248	3	Y	-0-					7
04	8340	X	7514	-0-	-826	-0-	263	1	7251	3	Y	-0-					7
05	8618	X	7237	-0-	-1381	-0-	252	1	6985	3	Y	-0-					7
06	8550	X	6682	-0-	-1868	-0-	226	1	6456	3	Y	-0-					7
07	8835	X	5394	-0-	-3441	-0-	194	1	5200	3	Y	-0-					7
08	8556	X	7326	-0-	-1230	-0-	265	1	7061	3	Y	-0-					7

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7970	-0-	-59	-0-	280	1	7690	3	Y	-0-					28
04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	276	1	7641	3	Y	4					32
							4	9									
05	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	282	1	7896	3	Y	-0-					32
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	266	1	7582	3	Y	3					35
							3	9									
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	295	1	7876	3	Y	-0-					35
*08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	286	1	7722	3	Y	-0-					35

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5098	-0-	-1164	-0-	173	1	4925	3	Y	-0-					10
04	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	175	1	5044	3	Y	-0-					10
05	6262	X	5501	-0-	-761	-0-	187	1	5314	3	Y	-0-					10
06	5760	X	5480	-0-	-280	-0-	181	1	5299	3	Y	-0-					10
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	202	1	5490	3	Y	-0-					10
08	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	188	1	5158	3	Y	-0-					10

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1073	1	4429	3	Y	12					146
							13	9									
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1056	1	4700	3	Y	8					154
							9	9									
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1127	1	5706	3	Y	-0-					154
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	1084	1	5359	3	Y	-0-	84	1			69
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1074	1	4206	3	Y	1					70
							1	9									
*08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1048	1	3625	3	Y	-0-					70

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26164	X	22409	-0-	-3755	-0-	750	1	21659	2	N	-0-					-0-
04	25320	X	21365	-0-	-3955	-0-	719	1	20646	2	N	-0-					-0-
05	26164	X	22008	-0-	-4156	-0-	742	1	21266	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	21313	-0-	-377	-0-	733	1	20580	2	N	-0-					-0-
07	22413	X	21933	-0-	-480	-0-	751	1	21182	2	N	-0-					-0-
08	22413	X	21980	-0-	-433	-0-	765	1	21215	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	257	1	7003	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	247	1	6713	3	N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	249	1	6765	3	N	-0-					-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	241	1	6547	3	N	-0-					-0-
07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	266	1	6880	3	N	-0-					-0-
*08	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	268	1	6918	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6765	-0-	-1419	-0-	225	1	6540	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6475	-0-	-425	-0-	222	1	6253	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6381	-0-	-749	-0-	217	1	6164	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6056	-0-	-754	-0-	203	1	5853	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6342	-0-	-416	-0-	226	1	6116	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	231	1	6246	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18290	X	17033	-0-	-1257	-0-	570	1	16463	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	16591	-0-	-659	-0-	558	1	16033	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16993	-0-	-1080	-0-	573	1	16420	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15893	-0-	-1597	-0-	547	1	15346	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	16273	-0-	-1800	-0-	557	1	15716	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	15985	-0-	-1158	-0-	556	1	15429	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9631	-0-	-165	-0-	320	1	9311	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	9044	-0-	-286	-0-	300	1	8744	3	N	-0-					-0-
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	321	1	9239	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	9138	-0-	-192	-0-	299	1	8839	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9481	-0-	-160	-0-	330	1	9151	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	9470	-0-	-171	-0-	327	1	9143	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6434	-0-	-386	-0-	240	1	6194	3	Y	-0-					30
04	6600	X	5949	-0-	-651	-0-	217	1	5662	3	Y	64					94
							70	9									
05	6665	X	5266	-0-	-1399	-0-	194	1	5021	3	Y	46	107	1			33
							51	9									
06	6420	X	5724	-0-	-696	-0-	210	1	5466	3	Y	44	45	1			32
							48	9									
07	6572	X	5992	-0-	-580	-0-	232	1	5760	3	Y	-0-					15
08	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	242	1	6014	3	Y	-0-					15

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	13483	-0-	-994	-0-	451	1	13032	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	12541	-0-	-1199	-0-	422	1	12119	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	12670	-0-	-1280	-0-	427	1	12243	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	12014	-0-	-1336	-0-	413	1	11601	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	11275	-0-	-2210	-0-	386	1	10889	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	12160	-0-	-1325	-0-	423	1	11737	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	365	1	10787	3	N	-0-					-0-
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	329	1	9643	3	N	-0-					-0-
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	336	1	9908	3	N	-0-					-0-
06	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	311	1	9357	3	N	-0-					-0-
07	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	344	1	9690	3	N	-0-					-0-
*08	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	442	1	12509	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

03	12183	X	11241	-0-	-942	-0-	372	1	10869	3	N	-0-					-0-
04	11670	X	10871	-0-	-799	-0-	363	1	10508	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	10247	-0-	-1099	-0-	341	1	9906	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	10779	-0-	-111	-0-	352	1	10427	3	N	-0-					-0-
07	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	400	1	11202	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	9772	-0-	-1481	-0-	339	1	9433	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

03	16027	X	15063	-0-	-964	-0-	388	1	14675	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14551	-0-	-779	-0-	431	1	14120	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	14937	-0-	-873	-0-	406	1	14531	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	14357	-0-	-553	-0-	354	1	14003	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	14567	-0-	-499	-0-	488	1	14079	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	14048	-0-	-1018	-0-	501	1	13547	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	303	1	11439	2	N	-0-					-0-
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	317	1	10389	2	N	-0-					-0-
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	290	1	10388	2	N	-0-					-0-
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	258	1	10211	2	N	-0-					-0-
07	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	368	1	10619	2	N	-0-					-0-
*08	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	389	1	10519	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

03	10447	X	10054	-0-	-393	-0-	341	1	9713	3	Y	-0-					22
04	10110	X	8910	-0-	-1200	-0-	305	1	8605	3	Y	-0-					22
05	10447	X	7931	-0-	-2516	-0-	271	1	7660	3	Y	-0-					22
06	9810	X	6347	-0-	-3463	-0-	215	1	6132	3	Y	-0-					22
07	10137	X	7086	-0-	-3051	-0-	253	1	6833	3	Y	-0-					22
08	10044	X	9121	-0-	-923	-0-	325	1	8796	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	244	1	6055	3	N	-0-					208
04	6270	X	5785	-0-	-485	-0-	221	1	5564	3	N	-0-					208
05	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	228	1	5701	3	N	-0-					208
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	243	1	6244	3	N	2	143	1			67
							2	9									
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	273	1	6665	3	N	-0-					67
*08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	274	1	6610	3	N	-0-					67

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	343	1	8808	3	N	-0-	173	1			48
04	9210	X	9043	-0-	-167	-0-	342	1	8701	3	N	-0-					48
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	356	1	9033	3	N	-0-					48
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	340	1	8814	3	N	13					61
							14	9									
07	9331	X	9329	-0-	-2	-0-	364	1	8947	3	N	16					77
							18	9									
08	9393	X	9283	-0-	-110	-0-	361	1	8922	3	N	-0-					77

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5092	-0-	-2038	-0-	195	1	4897	3	N	-0-					123
04	5310	X	4715	-0-	-595	-0-	181	1	4530	3	N	4					127
							4	9									
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	198	1	4990	3	N	-0-					127
06	4920	X	4410	-0-	-510	-0-	165	1	4233	3	N	11	105	1			33
							12	9									
07	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	170	1	4134	3	N	-0-					33
08	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	180	1	4354	3	N	-0-					33

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	12205	-0-	-288	-0-	452	1	11752	3	N	1					143
							1	9									
04	11940	X	11621	-0-	-319	-0-	433	1	11187	3	N	1					144
							1	9									
05	12338	X	12100	-0-	-238	-0-	450	1	11626	3	N	22					166
							24	9									
06	11940	X	11503	-0-	-437	-0-	425	1	11071	3	N	6	169	1			3
							7	9									
07	12338	X	11721	-0-	-617	-0-	456	1	11258	3	N	6					9
							7	9									
08	12214	X	11621	-0-	-593	-0-	451	1	11120	3	N	45					54
							50	9									

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	1527	-0-	-6905	-0-	56	1	1447	3	N	22					184
							24	9									
*04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	646	1	12781	3	N	5					189
							6	9									
*05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	453	1	8868	3	N	-0-					189
*06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	266	1	5329	3	N	-0-	161	1			28
*07	8432	X	4565	-0-	-3867	-0-	229	1	4336	3	N	-0-					28
*08	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	1196	1	8398	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	934	1	4946	3	Y	-0-					13
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	856	1	3908	3	Y	-0-					13
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	904	1	4788	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	1136	1	8966	3	Y	-0-					-0-
07	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	1214	1	8647	3	Y	-0-					-0-
*08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	1131	1	8603	3	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

03	558	N	549	-0-	-9	-0-	21	1	511	3	N	15					140
							17	9									
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	20	1	491	3	N	3					143
							3	9									
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	19	1	502	3	N	1					144
							1	9									
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	17	1	458	3	N	2					146
							2	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	526	3	N	5					151
							6	9									
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	19	1	469	3	N	1					152
							1	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

03	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	463	1	12533	3	Y	-0-					-0-
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	444	1	11889	3	Y	-0-					-0-
05	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	457	1	12200	3	Y	-0-					-0-
06	12570	X	11974	-0-	-596	-0-	419	1	11555	3	Y	-0-					-0-
07	12989	X	12304	-0-	-685	-0-	458	1	11846	3	Y	-0-					-0-
08	12989	X	12135	-0-	-854	-0-	452	1	11683	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

03	20398	X	18520	-0-	-1878	-0-	666	1	17813	3	Y	37	59	1			55
							41	9									
04	18870	X	17747	-0-	-1123	-0-	645	1	17080	3	Y	20					75
							22	9									
05	19220	X	18566	-0-	-654	-0-	678	1	17840	3	Y	44	107	1			12
							48	9									
06	18060	X	17709	-0-	-351	-0-	628	1	17071	3	Y	9					21
							10	9									
07	18662	X	18415	-0-	-247	-0-	688	1	17702	3	Y	23					44
							25	9									
08	18569	X	18517	-0-	-52	-0-	693	1	17792	3	Y	29					73
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	334	1	9491	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	9046	-0-	-374	-0-	305	1	8741	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9245	-0-	-489	-0-	314	1	8931	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	9077	-0-	-343	-0-	302	1	8775	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	9322	-0-	-412	-0-	328	1	8994	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	8829	-0-	-905	-0-	313	1	8516	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	11442	-0-	-1206	-0-	401	1	11041	3	Y	-0-					-0-
04	11790	X	10821	-0-	-969	-0-	384	1	10437	3	Y	-0-					-0-
05	11966	X	10943	-0-	-1023	-0-	387	1	10556	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	10499	-0-	-781	-0-	363	1	10136	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	10785	-0-	-871	-0-	397	1	10388	3	Y	-0-					-0-
08	11439	X	10879	-0-	-560	-0-	400	1	10479	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7498	-0-	-934	-0-	247	1	7251	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7064	-0-	-886	-0-	237	1	6827	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7118	-0-	-849	-0-	241	1	6877	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6946	-0-	-734	-0-	229	1	6717	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	260	1	7131	3	N	-0-					-0-
*08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	263	1	7263	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	126	1	3344	3	Y	-0-					13
04	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	121	1	3130	3	Y	-0-					13
05	4030	X	2052	-0-	-1978	-0-	76	1	1976	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	2850	X	1305	-0-	-1545	-0-	51	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1423	-0-	-1522	-0-	55	1	1368	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	714	-0-	-2231	-0-	30	1	684	3	Y	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	165	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	174	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5961	-0-	-425	-0-	162	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5585	-0-	-595	-0-	138	1	5447	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	194	1	5579	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5855	-0-	-531	-0-	209	1	5646	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	13270	-0-	-2819	-0-	491	1	12779	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	8556	-0-	-6834	-0-	432	1	8124	3	N	-0-					-0-
05	15097	X	6026	-0-	-9071	-0-	645	1	5381	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	2577	-0-	-10563	-0-	96	1	2481	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	8366	-0-	-5212	-0-	327	1	8039	3	N	-0-					-0-
08	13268	X	9371	-0-	-3897	-0-	366	1	9005	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2274	-0-	-268	-0-	84	1	2190	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4241	-0-	1241	1241	156	1	4085	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	8784	-0-	5684	6925	328	1	8456	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4970	-0-	1970	8895	182	1	4788	3	N	-0-					-0-
07	12144	X	3249	-0-	-8895	-0-	127	1	3122	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	84	1	2085	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	307	-0-	-1429	-0-	112	1	195	3	N	-0-					72
04	2190	X	27	-0-	-2163	-0-	4	3	23	9	Y	21	62	1			31
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	255	1	9655	2	N	-0-					-0-
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	291	1	9518	2	N	-0-					-0-
05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	261	1	9330	2	N	-0-					-0-
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	223	1	8828	2	N	-0-					-0-
07	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	312	1	8996	2	N	-0-					-0-
*08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	343	1	9255	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	259	1	9793	2	N	-0-					-0-
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	279	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	266	1	9524	2	N	-0-					-0-
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	217	1	8606	2	N	-0-					-0-
07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	315	1	9083	2	N	-0-					-0-
*08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	336	1	9072	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10538	-0-	-498	-0-	353	1	10185	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10128	-0-	-612	-0-	341	1	9787	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10388	-0-	-617	-0-	350	1	10038	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9807	-0-	-813	-0-	337	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	10246	-0-	-511	-0-	351	1	9895	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10154	-0-	-386	-0-	353	1	9801	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9942	-0-	-567	-0-	333	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9799	-0-	-341	-0-	330	1	9469	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10062	-0-	-261	-0-	339	1	9723	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9634	-0-	-356	-0-	331	1	9303	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10037	-0-	-286	-0-	344	1	9693	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9852	-0-	-285	-0-	343	1	9509	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	923	1	6139	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6850	-0-	-1280	-0-	897	1	5953	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6973	-0-	-1211	-0-	924	1	6049	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5790	-0-	-1410	-0-	856	1	4934	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6288	-0-	-1028	-0-	904	1	5384	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6290	-0-	-778	-0-	907	1	5383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	448	1	12942	2	N	-0-			-0-
04	12690	X	9852	-0-	-2838	-0-	332	1	9520	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	12010	-0-	-1847	-0-	405	1	11605	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	12391	-0-	-1019	-0-	426	1	11965	2	N	-0-			-0-
07	13857	X	12978	-0-	-879	-0-	444	1	12534	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	12673	-0-	-719	-0-	441	1	12232	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10401	-0-	-573	-0-	268	1	10133	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9848	-0-	-382	-0-	292	1	9556	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9934	-0-	-606	-0-	270	1	9664	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	9139	-0-	-941	-0-	225	1	8914	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	10123	-0-	-293	-0-	339	1	9784	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	10137	-0-	-279	-0-	362	1	9775	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	135	1	5090	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	3641	-0-	-2269	-0-	108	1	3533	2	N	-0-			-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	486	1	7471	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5751	-0-	-159	-0-	765	1	4986	2	N	-0-			-0-
07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	661	1	5309	2	N	-0-			-0-
*08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	337	1	8431	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25389	X	17141	-0-	-8248	-0-	574	1	16567	2	N	-0-			-0-
04	19830	X	18617	-0-	-1213	-0-	626	1	17991	2	N	-0-			-0-
05	19437	X	17698	-0-	-1739	-0-	597	1	17101	2	N	-0-			-0-
06	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	731	1	20531	2	N	-0-			-0-
07	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	763	1	21512	2	N	-0-			-0-
*08	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	824	1	22841	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18569	X	18146	-0-	-423	-0-	608	1	17538	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	17746	-0-	-224	-0-	597	1	17149	2	N	-0-			-0-
05	18569	X	17974	-0-	-595	-0-	606	1	17368	2	N	-0-			-0-
06	17970	X	17005	-0-	-965	-0-	585	1	16420	2	N	-0-			-0-
07	18569	X	17386	-0-	-1183	-0-	595	1	16791	2	N	-0-			-0-
08	18352	X	17357	-0-	-995	-0-	604	1	16753	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	14108	-0-	-2043	-0-	515	1	13535	3	Y	53	53	1			22
							58	9									
04	15150	X	13214	-0-	-1936	-0-	487	1	12725	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
05	15407	X	14071	-0-	-1336	-0-	517	1	13554	3	Y	-0-					22
06	14160	X	13799	-0-	-361	-0-	502	1	13297	3	Y	-0-					22
07	14632	X	14094	-0-	-538	-0-	539	1	13555	3	Y	-0-					22
08	14105	X	13804	-0-	-301	-0-	527	1	13277	3	Y	-0-					22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1811	-0-	-917	-0-	418	1	1384	3	Y	8					36
							9	9									
04	2640	X	35	-0-	-2605	-0-	24	1	11	9	Y	10					46
05	2728	X	2190	-0-	-538	-0-	881	1	1309	3	Y	-0-					46
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1041	1	3634	3	Y	-0-					46
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1043	1	2675	3	Y	1					47
							1	9									
*08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	814	1	1708	3	Y	2					49
							2	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	16311	-0-	-491	-0-	420	1	15891	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	15294	-0-	-816	-0-	453	1	14841	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	15332	-0-	-1315	-0-	417	1	14915	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14211	-0-	-1719	-0-	350	1	13861	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14480	-0-	-1826	-0-	485	1	13995	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	14351	-0-	-1955	-0-	513	1	13838	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	5938	-0-	-1564	-0-	153	1	5785	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5272	-0-	-1328	-0-	156	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	2850	-0-	-3970	-0-	78	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3001	-0-	-2969	-0-	74	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	2453	-0-	-3499	-0-	82	1	2371	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	2716	-0-	-3236	-0-	97	1	2619	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	14399	-0-	-2217	-0-	518	1	13819	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	15870	X	13183	-0-	-2687	-0-	481	1	12700	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	16399	X	13773	-0-	-2626	-0-	502	1	13271	3	Y	-0-					-0-
06	15150	X	13170	-0-	-1980	-0-	487	1	12683	3	Y	-0-					-0-
07	15159	X	13430	-0-	-1729	-0-	522	1	12908	3	Y	-0-					-0-
08	14384	X	13271	-0-	-1113	-0-	517	1	12754	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9499	-0-	-2064	-0-	325	1	9174	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	5487	-0-	-5703	-0-	187	1	5300	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	5293	-0-	-6270	-0-	181	1	5112	3	N	-0-					-0-
06	11070	X	5078	-0-	-5992	-0-	174	1	4904	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	5526	-0-	-5634	-0-	201	1	5325	3	N	-0-					-0-
08	9486	X	5474	-0-	-4012	-0-	198	1	5276	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3559	-0-	459	1365	936	1	2529	3	Y	85	116	1			27
							94	9									
04	5630	X	4265	-0-	-1365	-0-	992	1	3273	3	Y	-0-					27
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	37	57	1			7
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	1	1	1			7
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					7
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	15307	-0-	-1960	-0-	553	1	14746	3	Y	7					19
							8	9									
04	16710	X	14257	-0-	-2453	-0-	522	1	13734	3	Y	1					20
							1	9									
05	17267	X	14656	-0-	-2611	-0-	537	1	14116	3	Y	3					23
							3	9									
06	16350	X	13202	-0-	-3148	-0-	477	1	12719	3	Y	5					28
							6	9									
07	16399	X	15302	-0-	-1097	-0-	582	1	14712	3	Y	7					35
							8	9									
08	15314	X	14382	-0-	-932	-0-	545	1	13833	3	Y	4					39
							4	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	12175	-0-	-969	-0-	438	1	11670	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	12720	X	11404	-0-	-1316	-0-	415	1	10987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	13144	X	11756	-0-	-1388	-0-	430	1	11326	3	Y	-0-					-0-
06	12180	X	11164	-0-	-1016	-0-	409	1	10755	3	Y	-0-					-0-
07	12586	X	11374	-0-	-1212	-0-	438	1	10936	3	Y	-0-					-0-
08	12183	X	11052	-0-	-1131	-0-	427	1	10625	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	186	-0-	-744	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8494	-0-	-279	-0-	309	1	7911	3	N	249	182	1			127
							274	9									
04	8310	X	8070	-0-	-240	-0-	302	1	7610	3	N	144	176	1			95
							158	9									
05	8587	X	8277	-0-	-310	-0-	308	1	7815	3	N	140	179	1			56
							154	9									
06	8220	X	7976	-0-	-244	-0-	284	1	7547	3	N	132					188
							145	9									
07	8494	X	8239	-0-	-255	-0-	311	1	7790	3	N	125	178	1			135
							138	9									
08	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	308	1	7751	3	N	130	184	1			81
							143	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	273	1	4197	3	Y	-0-					17
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	183	1	4748	3	Y	-0-					17
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	182	1	4777	3	Y	-0-					17
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	170	1	4492	3	Y	-0-					17
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	177	1	4386	3	Y	-0-					17
*08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	170	1	4269	3	Y	1					18
							1	9									

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	326	1	8848	3	N	69	182	1			81
							76	9									
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	319	1	8515	3	N	74					155
							81	9									
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	325	1	8722	3	N	69	183	1			41
							76	9									
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	304	1	8339	3	N	59					100
							65	9									
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	343	1	8845	3	N	60	145	1			15
							66	9									
*08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	333	1	8624	3	N	54					69
							59	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1051	1	4474	3	Y	53	68	1			27
							58	9									
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1053	1	4770	3	Y	-0-					27
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	925	1	2132	3	Y	12	10	1			29
							13	9									
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	850	1	379	3	Y	-0-					29
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	871	1	728	3	Y	-0-					29
08	1085	X	279	-0-	-806	-0-	261	1	18	9	Y	16	35	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	12134	-0-	-1010	-0-	438	1	11688	3	Y	7					7
							8	9									
04	12720	X	11342	-0-	-1378	-0-	414	1	10911	3	Y	15					22
							17	9									
05	12989	X	11195	-0-	-1794	-0-	421	1	10774	3	Y	-0-					22
06	12150	X	11228	-0-	-922	-0-	413	1	10815	3	Y	-0-					22
07	12524	X	11447	-0-	-1077	-0-	444	1	11003	3	Y	-0-					22
08	12121	X	11190	-0-	-931	-0-	434	1	10756	3	Y	-0-					22

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1086	-0-	-1270	-0-	28	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	893	-0-	-967	-0-	27	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7536	-0-	4536	4536	186	1	7350	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	12593	-0-	9493	14029	422	1	12171	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	19461	-0-	16361	30390	695	1	18766	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8874	-0-	-178	-0-	276	1	8574	3	N	22					22
							24	9									
04	8880	X	7933	-0-	-947	-0-	251	1	7682	3	Y	-0-	20	1			-0-
05	9176	X	8948	-0-	-228	-0-	285	1	8662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8880	X	8493	-0-	-387	-0-	262	1	8231	3	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	293	1	8550	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	282	1	8237	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5777	-0-	-330	-0-	206	1	5482	3	Y	81					133
							89	9									
04	5910	X	5659	-0-	-251	-0-	204	1	5371	3	Y	76	177	1			32
							84	9									
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	218	1	5729	3	Y	74					106
							81	9									
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	205	1	5379	3	Y	83	172	1			17
							91	9									
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	225	1	5598	3	Y	76					93
							84	9									
08	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	223	1	5538	3	Y	59					152
							65	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	187	1	3687	3	N	47					149
							52	9									
04	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	191	1	3661	3	Y	28	53	1			124
							31	9									
05	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	191	1	3661	3	Y	20	2	1			142
							22	9									
06	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	186	1	3560	3	Y	26	146	1			22
							29	9									
07	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	187	1	3497	3	Y	40	2	1			60
							44	9									
08	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	184	1	3485	3	Y	20	54	1			26
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305	X	18939	-0-	-1366	-0-	634	1	18305	2	N	-0-					-0-
04	19740	X	19237	-0-	-503	-0-	647	1	18590	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	19127	-0-	-341	-0-	645	1	18482	2	N	-0-					-0-
06	18750	X	17971	-0-	-779	-0-	618	1	17353	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	18563	-0-	-1308	-0-	635	1	17928	2	N	-0-					-0-
08	19871	X	18917	-0-	-954	-0-	658	1	18259	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	269	1	10153	2	N	-0-					-0-
04	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	264	1	8655	2	N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	147	1	5286	2	N	-0-					-0-
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	180	1	7126	2	N	-0-					-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	249	1	7176	2	N	-0-					-0-
*08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	227	1	6106	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	10346	-0-	-1093	-0-	397	1	9941	3	Y	7	32	1			8
							8	9									
04	11070	X	8740	-0-	-2330	-0-	340	1	8372	3	Y	25	1	1			32
							28	9									
05	11439	X	8445	-0-	-2994	-0-	330	1	8103	3	Y	11					43
							12	9									
06	11220	X	7474	-0-	-3746	-0-	286	1	7171	3	Y	15					58
							17	9									
07	11253	X	8335	-0-	-2918	-0-	336	1	7987	3	Y	11					69
							12	9									
08	10354	X	7643	-0-	-2711	-0-	309	1	7328	3	Y	5	69	1			5
							6	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	166	1	3334	3	Y	25					60
							28	9									
04	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	107	1	2145	3	Y	12	57	1			15
							13	9									
05	2821	X	595	-0-	-2226	-0-	29	1	562	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	84	1	1687	3	Y	1					18
							1	9									
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	182	1	3554	3	Y	-0-					18
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	131	1	2581	3	Y	8					26
							9	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	14176	-0-	-208	-0-	316	1	13860	3	N	-0-					-0-
04	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	324	1	13959	3	N	-0-					-0-
05	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	472	1	14091	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	13072	-0-	-638	-0-	415	1	12657	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	13712	-0-	-672	-0-	463	1	13249	3	N	-0-					-0-
08	14384	X	12963	-0-	-1421	-0-	438	1	12525	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	221	1	9397	3	N	-0-					-0-
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	219	1	9095	3	N	-0-					-0-
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	220	1	9344	3	N	-0-					-0-
06	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	209	1	9219	3	N	-0-					-0-
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	234	1	9410	3	N	-0-					-0-
*08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	322	1	8880	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	12364	-0-	-1772	-0-	282	1	12082	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	12531	-0-	-1149	-0-	291	1	12240	3	N	-0-					-0-
05	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	289	1	12232	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	12494	-0-	-376	-0-	276	1	12218	3	N	-0-					-0-
07	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	315	1	12750	3	N	-0-					-0-
08	12958	X	12795	-0-	-163	-0-	441	1	12354	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8949	-0-	-227	-0-	335	1	8480	3	N	122	166	1			117
							134	9									
04	8820	X	8649	-0-	-171	-0-	328	1	8116	3	N	186	185	1			118
							205	9									
05	9021	X	8930	-0-	-91	-0-	337	1	8433	3	N	145	185	1			78
							160	9									
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	326	1	8271	3	N	130	158	1			50
							143	9									
07	9021	X	8838	-0-	-183	-0-	350	1	8364	3	N	113					163
							124	9									
08	8959	X	8920	-0-	-39	-0-	348	1	8438	3	N	122	179	1			106
							134	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9127	-0-	-1568	-0-	328	1	8799	3	Y	-0-					25
04	10050	X	7901	-0-	-2149	-0-	286	1	7615	3	Y	-0-					25
05	10385	X	9997	-0-	-388	-0-	361	1	9636	3	Y	-0-					25
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	344	1	9305	3	Y	16					41
							18	9									
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	375	1	9550	3	Y	-0-					41
*08	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	359	1	9195	3	Y	-0-					41

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12407	-0-	-954	-0-	276	1	12131	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	11894	-0-	-1036	-0-	272	1	11622	3	Y	-0-					-0-
05	12772	X	12199	-0-	-573	-0-	273	1	11926	3	Y	-0-					-0-
06	12360	X	11672	-0-	-688	-0-	254	1	11418	3	Y	-0-					-0-
07	12741	X	11884	-0-	-857	-0-	404	1	11480	3	Y	-0-					-0-
08	12400	X	12141	-0-	-259	-0-	413	1	11728	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	357	1	11082	3	N	-0-					-0-
04	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	364	1	11165	3	N	-0-					-0-
05	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	384	1	11741	3	N	-0-					-0-
06	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	358	1	11130	3	N	-0-					-0-
07	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	409	1	11973	3	N	-0-					-0-
*08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	392	1	11510	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	13344	-0-	-482	-0-	415	1	12929	3	N	-0-					-0-
04	13380	X	12819	-0-	-561	-0-	406	1	12413	3	N	-0-					-0-
05	13764	X	13375	-0-	-389	-0-	426	1	12949	3	N	-0-					-0-
06	13230	X	12148	-0-	-1082	-0-	375	1	11773	3	N	-0-					-0-
07	13330	X	12827	-0-	-503	-0-	425	1	12402	3	N	-0-					-0-
08	13361	X	12090	-0-	-1271	-0-	397	1	11693	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	321	1	13731	3	N	-0-					-0-
04	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	313	1	13220	3	N	-0-					-0-
05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	366	1	15580	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	12458	-0-	-952	-0-	275	1	12183	3	N	-0-					-0-
07	13857	X	12888	-0-	-969	-0-	314	1	12574	3	N	-0-					-0-
08	13857	X	12623	-0-	-1234	-0-	305	1	12318	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	35	1	890	3	Y	-0-					159
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	33	1	859	3	Y	-0-					159
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	35	1	878	3	Y	-0-					159
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	983	3	Y	-0-					159
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	Y	-0-					159
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					159

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	125	1	4976	3	N	5					60
							6	9									
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	121	1	4840	3	N	2					62
							2	9									
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	135	1	5450	3	N	9					71
							10	9									
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	124	1	5172	3	N	4					75
							4	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	143	1	5452	3	N	4					79
							4	9									
*08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	148	1	5636	3	N	7					86
							8	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	968	-0-	-1605	-0-	30	1	938	3	N	-0-					-0-
04	1890	X	1045	-0-	-845	-0-	35	1	1010	3	N	-0-					-0-
05	1333	X	1022	-0-	-311	-0-	31	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1140	X	841	-0-	-299	-0-	28	1	813	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	32	1	936	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	32	1	879	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	16637	-0-	-1529	-0-	532	1	16105	3	N	-0-					-0-
04	17580	X	12686	-0-	-4894	-0-	411	1	12275	3	N	-0-					-0-
05	18166	X	9439	-0-	-8727	-0-	307	1	9132	3	N	-0-					-0-
06	17580	X	7976	-0-	-9604	-0-	250	1	7726	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	16271	-0-	-1895	-0-	547	1	15724	3	N	-0-					-0-
*08	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	663	1	19130	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	566	1	4041	3	Y	15					76
							17	9									
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1535	1	4156	3	Y	5					81
							6	9									
05	4588	X	4542	-0-	-46	-0-	1587	1	2949	3	Y	5					86
							6	9									
06	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	1435	1	2924	3	Y	9					95
							10	9									
07	5890	X	4620	-0-	-1270	-0-	1545	1	3071	3	Y	4					99
							4	9									
08	5890	X	4380	-0-	-1510	-0-	1477	1	2897	3	Y	5					104
							6	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	532	1	16093	3	N	-0-					-0-
04	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	539	1	16213	3	N	-0-					-0-
05	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	567	1	17006	3	N	-0-					-0-
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	503	1	15511	3	N	-0-					-0-
07	15252	X	13948	-0-	-1304	-0-	469	1	13479	3	N	-0-					-0-
*08	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	569	1	16353	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	3546	-0-	-2530	-0-	722	1	2812	3	Y	11					45
							12	9									
04	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	1046	1	3371	3	Y	18					63
							20	9									
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	1064	1	3070	3	Y	16					79
							18	9									
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	984	1	2871	3	Y	10					89
							11	9									
07	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	1110	1	2833	3	Y	10					99
							11	9									
08	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	1085	1	2691	3	Y	8					107
							9	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	347	1	10559	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	335	1	10195	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	276	1	8342	3	N	-0-					-0-
06	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	298	1	9191	3	N	-0-					-0-
07	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	374	1	10790	3	N	-0-					-0-
*08	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	365	1	10644	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	8602	-0-	-1287	-0-	288	1	8314	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8996	-0-	-574	-0-	303	1	8693	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8433	-0-	-402	-0-	284	1	8149	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8078	-0-	-472	-0-	278	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8081	-0-	-1219	-0-	277	1	7804	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8642	-0-	-658	-0-	301	1	8341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	449	1	13557	3	N	-0-					-0-
04	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	502	1	14923	3	N	-0-					-0-
05	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	508	1	15040	3	N	-0-					-0-
06	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	507	1	15384	3	N	-0-					-0-
07	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	538	1	15244	3	N	-0-					-0-
*08	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	489	1	13994	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

03	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	333	1	8215	3	N	16					177
							18	9									
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	320	1	7823	3	N	34	186	1			25
							37	9									
05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	332	1	8310	3	N	116					141
							128	9									
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	315	1	7991	3	N	25					166
							28	9									
07	8556	X	7763	-0-	-793	-0-	308	1	7392	3	N	57	168	1			55
							63	9									
08	8773	X	7932	-0-	-841	-0-	316	1	7554	3	N	56					111
							62	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

03	10261	X	10243	-0-	-18	-0-	379	1	9735	3	Y	117	177	1			22
							129	9									
04	9630	X	9460	-0-	-170	-0-	351	1	9011	3	Y	89					111
							98	9									
05	9827	X	9604	-0-	-223	-0-	371	1	9135	3	Y	89	166	1			34
							98	9									
06	9900	X	9505	-0-	-395	-0-	359	1	9057	3	Y	81					115
							89	9									
07	10230	X	10165	-0-	-65	-0-	408	1	9673	3	Y	76	178	1			13
							84	9									
08	10230	X	10191	-0-	-39	-0-	404	1	9702	3	Y	77					90
							85	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

03	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	260	1	7504	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8080	-0-	-710	-0-	272	1	7808	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7185	-0-	-1495	-0-	242	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6121	-0-	-2279	-0-	211	1	5910	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8030	-0-	-650	-0-	275	1	7755	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7922	-0-	-417	-0-	276	1	7646	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

03	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	343	1	10755	3	N	-0-					-0-
04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	392	1	12076	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	13287	-0-	-260	-0-	421	1	12866	3	N	-0-					-0-
06	13110	X	12972	-0-	-138	-0-	399	1	12573	3	N	-0-					-0-
07	13547	X	10800	-0-	-2747	-0-	356	1	10444	3	N	-0-					-0-
08	13299	X	12319	-0-	-980	-0-	405	1	11914	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1247	1	12203	3	N	-0-					-0-
04	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	2213	1	16461	3	N	-0-					-0-
05	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	604	1	17619	3	N	-0-					-0-
06	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	1315	1	18926	3	N	-0-					-0-
07	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	1308	1	16790	3	N	-0-					-0-
*08	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	1284	1	16174	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	485	1	13696	3	Y	-0-					-0-
04	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	500	1	14116	3	Y	-0-					-0-
05	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	500	1	14057	3	Y	-0-					-0-
06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	471	1	13639	3	Y	-0-					-0-
07	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	536	1	14570	3	Y	-0-					-0-
*08	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	549	1	14933	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	552	1	14618	3	Y	3					45
							3	9									
04	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	535	1	13952	3	Y	1					46
							1	9									
05	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	536	1	14153	3	Y	-0-					46
06	14670	X	13573	-0-	-1097	-0-	484	1	12972	3	Y	106					152
							117	9									
07	15159	X	12843	-0-	-2316	-0-	484	1	12347	3	Y	11	163	1			-0-
							12	9									
08	15159	X	13353	-0-	-1806	-0-	503	1	12850	3	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	11439	-0-	-341	-0-	356	1	11083	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	11111	-0-	-289	-0-	349	1	10762	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	352	1	10728	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10599	-0-	-801	-0-	328	1	10271	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	11128	-0-	-652	-0-	369	1	10759	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10582	-0-	-888	-0-	353	1	10229	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	253	1	6574	3	N	5	189	1			89
							6	9									
04	7140	X	5899	-0-	-1241	-0-	222	1	5625	3	N	47					136
							52	9									
05	7378	X	5661	-0-	-1717	-0-	211	1	5427	3	N	21					157
							23	9									
06	7050	X	5102	-0-	-1948	-0-	187	1	4894	3	N	19					176
							21	9									
07	7130	X	5006	-0-	-2124	-0-	195	1	4789	3	N	20	170	1			26
							22	9									
08	6820	X	5329	-0-	-1491	-0-	205	1	5095	3	N	26					52
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	11526	-0-	-1122	-0-	423	1	11102	3	Y	1					19
							1	9									
04	11490	X	10933	-0-	-557	-0-	400	1	10533	3	Y	-0-					19
05	11749	X	11748	-0-	-1	-0-	435	1	11247	3	Y	60					79
							66	9									
06	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	415	1	10912	3	Y	-0-					79
07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	451	1	11213	3	Y	-0-					79
08	11501	X	11489	-0-	-12	-0-	441	1	11047	3	Y	1	74	1			-0-
							1	9									

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

03	11067	X	10901	-0-	-166	-0-	281	1	10620	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10401	-0-	-309	-0-	308	1	10093	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10765	-0-	-302	-0-	293	1	10472	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	10168	-0-	-392	-0-	250	1	9918	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10369	-0-	-543	-0-	348	1	10021	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10378	-0-	-534	-0-	370	1	10008	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	270	1	7230	3	Y	9					13
							10	9									
04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	251	1	6682	3	Y	10					23
							11	9									
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	260	1	6964	3	Y	34	57	1			-0-
							37	9									
06	7260	X	6745	-0-	-515	-0-	240	1	6504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7502	X	7060	-0-	-442	-0-	265	1	6775	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	256	1	6570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

03	14601	X	13535	-0-	-1066	-0-	316	1	13219	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	12885	-0-	-1245	-0-	303	1	12582	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	12527	-0-	-1671	-0-	293	1	12226	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	13350	X	12683	-0-	-667	-0-	291	1	12392	3	Y	-0-					-0-
07	13795	X	13455	-0-	-340	-0-	334	1	13121	3	Y	-0-					-0-
08	13547	X	13264	-0-	-283	-0-	327	1	12937	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	209	1	7916	2	N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	220	1	7186	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7326	-0-	-145	-0-	199	1	7127	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7505	-0-	-85	-0-	185	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	271	1	7815	2	N	-0-					-0-
*08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	298	1	8045	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

03	12090	X	10103	-0-	-1987	-0-	338	1	9765	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	11489	-0-	-121	-0-	387	1	11102	2	N	-0-					-0-
05	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	471	1	13504	2	N	-0-					-0-
06	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	461	1	12948	2	N	-0-					-0-
07	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	479	1	13512	2	N	-0-					-0-
*08	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	449	1	12450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	12842	-0-	-1573	-0-	430	1	12412	2	N	-0-					-0-
04	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	487	1	13985	2	N	-0-					-0-
05	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	536	1	15370	2	N	-0-					-0-
06	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	506	1	14210	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14138	-0-	-804	-0-	484	1	13654	2	N	-0-					-0-
08	15593	X	13782	-0-	-1811	-0-	480	1	13302	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	528	1	13748	3	N	10					156
							11	9									
04	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	506	1	13055	3	N	38	168	1			26
							42	9									
05	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	538	1	13825	3	N	65					91
							72	9									
06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	534	1	14054	3	N	78					169
							86	9									
07	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	540	1	13266	3	N	41	170	1			40
							45	9									
*08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	534	1	13030	3	N	53					93
							58	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	119	1	4817	3	Y	-0-					17
04	4710	X	4631	-0-	-79	-0-	113	1	4507	3	Y	10					27
							11	9									
05	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	116	1	4531	3	Y	10	20	1			17
							11	9									
06	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	111	1	4589	3	Y	-0-					17
07	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	111	1	4283	3	Y	-0-					17
08	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	116	1	4339	3	Y	-0-					17

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

03	11098	X	10026	-0-	-1072	-0-	258	1	9768	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9253	-0-	-1487	-0-	274	1	8979	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8905	-0-	-1356	-0-	242	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	7930	-0-	-1760	-0-	195	1	7735	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	1663	-0-	-8350	-0-	56	1	1607	2	N	-0-					-0-
*08	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	411	1	11105	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

03	11315	X	11120	-0-	-195	-0-	287	1	10833	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10594	-0-	-356	-0-	314	1	10280	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10991	-0-	-324	-0-	299	1	10692	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10499	-0-	-271	-0-	259	1	10240	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10674	-0-	-455	-0-	358	1	10316	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10657	-0-	-472	-0-	380	1	10277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	305	1	8098	3	Y	-0-					67
04	8850	X	7294	-0-	-1556	-0-	270	1	7023	3	Y	1					68
							1	9									
05	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	290	1	7600	3	Y	2					70
							2	9									
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	303	1	8075	3	Y	-0-					70
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	308	1	7768	3	Y	-0-					70
*08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	329	1	8284	3	Y	-0-					70

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	229	1	9140	3	N	39					123
							43	9									
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	233	1	9094	3	N	36					159
							40	9									
05	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	249	1	9776	3	N	41					200
							45	9									
06	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	234	1	9450	3	N	25	147	1			78
							28	9									
07	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	264	1	9795	3	N	22					100
							24	9									
*08	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	260	1	9638	3	N	21					121
							23	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6817	-0-	-871	-0-	176	1	6641	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6670	-0-	-620	-0-	198	1	6472	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	183	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	197	1	7781	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6420	-0-	-462	-0-	215	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6187	-0-	-695	-0-	221	1	5966	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					38
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					38
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	9096	-0-	-235	-0-	326	1	8731	3	Y	35					89
							39	9									
04	9030	X	8504	-0-	-526	-0-	310	1	8159	3	Y	32					121
							35	9									
05	9331	X	7810	-0-	-1521	-0-	288	1	7499	3	Y	21					142
							23	9									
06	9000	X	8427	-0-	-573	-0-	307	1	8083	3	Y	34					176
							37	9									
07	9300	X	7948	-0-	-1352	-0-	305	1	7623	3	Y	18	177	1			17
							20	9									
08	9083	X	6473	-0-	-2610	-0-	248	1	6203	3	Y	20					37
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	1080	1	5136	2	N	-0-					-0-
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	765	1	5354	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5122	-0-	-551	-0-	514	1	4608	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	3080	-0-	-2410	-0-	801	1	2279	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4459	-0-	-1214	-0-	765	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	889	1	4391	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	224	1	8455	2	N	-0-					-0-
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	227	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	234	1	8347	2	N	-0-					-0-
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	188	1	7428	2	N	-0-					-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	N	-0-					-0-
*08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	253	1	6834	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	12181	-0-	-5892	-0-	540	1	11641	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	15686	-0-	-1804	-0-	702	1	14984	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16894	-0-	-590	-0-	755	1	16139	2	N	-0-					-0-
06	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	784	1	16056	2	N	-0-					-0-
*07	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	854	1	17809	2	N	-0-					-0-
*08	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	861	1	17605	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	261	1	9881	2	N	-0-					-0-
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	276	1	9045	2	N	-0-					-0-
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	298	1	10647	2	N	-0-					-0-
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	233	1	9213	2	N	-0-					-0-
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	314	1	9047	2	N	-0-					-0-
*08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	323	1	8719	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	298	1	7913	3	Y	-0-					62
04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	306	1	8093	3	Y	1					63
							1	9									
05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	319	1	8589	3	Y	1					64
							1	9									
06	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	281	1	7733	3	Y	-0-					64
07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	302	1	7814	3	Y	-0-					64
08	7998	X	7866	-0-	-132	-0-	292	1	7574	3	Y	-0-					64

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	188	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2791	-0-	-329	-0-	214	1	2577	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	222	1	2601	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	185	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	131	1	2773	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	125	1	2616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	1315	1	10942	3	N	44					140
							48	9									
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1114	1	6379	3	N	5					145
							6	9									
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	1248	1	9349	3	N	18					163
							20	9									
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1144	1	7414	3	N	54	177	1			40
							59	9									
07	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	1249	1	9042	3	N	1					41
							1	9									
*08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	1172	1	7029	3	N	2					43
							2	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

03	16740	X	16397	-0-	-343	-0-	549	1	15848	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	15430	-0-	-770	-0-	519	1	14911	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	15730	-0-	-979	-0-	531	1	15199	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	14758	-0-	-1412	-0-	508	1	14250	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	13989	-0-	-2720	-0-	479	1	13510	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14540	-0-	-1859	-0-	506	1	14034	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

03	T. A.		7517	-0-	7517	35199	194	1	7323	2	N	-0-					-0-
04	47421	X	12222	-0-	-35199	-0-	362	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10235	-0-	-1948	-0-	279	1	9956	2	N	-0-					-0-
06	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	367	1	14531	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	3017	-0-	-9228	-0-	101	1	2916	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	59	-0-	-12186	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

03	13795	X	12725	-0-	-1070	-0-	465	1	12214	3	Y	42					84
							46	9									
04	12900	X	12325	-0-	-575	-0-	459	1	11813	3	Y	48					132
							53	9									
05	13330	X	12673	-0-	-657	-0-	470	1	12148	3	Y	50					182
							55	9									
06	12660	X	12091	-0-	-569	-0-	442	1	11604	3	Y	41	179	1			44
							45	9									
07	13082	X	12452	-0-	-630	-0-	480	1	11925	3	Y	43					87
							47	9									
08	12741	X	12179	-0-	-562	-0-	469	1	11664	3	Y	42					129
							46	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

03	13764	X	13481	-0-	-283	-0-	451	1	13030	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	13230	-0-	-90	-0-	445	1	12785	2	N	-0-					-0-
05	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	466	1	13344	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12767	-0-	-283	-0-	439	1	12328	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12649	-0-	-1022	-0-	433	1	12216	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	12919	-0-	-876	-0-	450	1	12469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	110	1	4161	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	121	1	3969	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	111	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3778	-0-	-362	-0-	93	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	132	1	3792	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	141	1	3794	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	8269	-0-	-194	-0-	302	1	7814	3	N	139	184	1			139
							153	9									
04	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	289	1	7395	3	N	86	185	1			40
							95	9									
05	8401	X	8108	-0-	-293	-0-	303	1	7660	3	N	132					172
							145	9									
06	8040	X	7811	-0-	-229	-0-	283	1	7389	3	N	126	183	1			115
							139	9									
07	8277	X	8000	-0-	-277	-0-	310	1	7615	3	N	68	168	1			15
							75	9									
08	8277	X	8030	-0-	-247	-0-	306	1	7601	3	N	112					127
							123	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1042	1	5369	3	Y	15					144
							17	9									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1004	1	5056	3	Y	5					149
							6	9									
05	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	996	1	4461	3	Y	6					155
							7	9									
06	6210	X	5064	-0-	-1146	-0-	915	1	4139	3	Y	9					164
							10	9									
07	6417	X	5810	-0-	-607	-0-	1032	1	4774	3	Y	4					168
							4	9									
08	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	1023	1	4565	3	Y	3					171
							3	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5552	-0-	-989	-0-	199	1	5353	3	Y	-0-					25
04	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	198	1	5267	3	Y	-0-					25
05	6076	X	5154	-0-	-922	-0-	189	1	4962	3	Y	3					28
							3	9									
06	5460	X	4690	-0-	-770	-0-	167	1	4523	3	Y	-0-					28
07	5642	X	5242	-0-	-400	-0-	197	1	5045	3	Y	-0-					28
08	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	194	1	5017	3	Y	37	55	1			10
							41	9									

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8825	-0-	-41	-0-	1244	1	7581	3	N	-0-					58
04	8580	X	8502	-0-	-78	-0-	1208	1	7294	3	N	-0-					58
05	8866	X	3577	-0-	-5289	-0-	979	1	2598	3	N	-0-					58
06	8580	X	8445	-0-	-135	-0-	1191	1	7083	3	N	155					213
							171	9									
07	8866	X	7106	-0-	-1760	-0-	1086	1	6019	3	N	1	184	1			25
							1	9									
08	8835	X	8452	-0-	-383	-0-	1233	1	7215	3	N	4					25
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	141	1	3721	3	Y	10					74
							11	9									
04	3900	X	3306	-0-	-594	-0-	121	1	3175	3	Y	9					83
							10	9									
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	154	1	3999	3	Y	7					90
							8	9									
06	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	126	1	3397	3	Y	9					99
							10	9									
07	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	142	1	3624	3	Y	15					114
							17	9									
08	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	145	1	3634	3	Y	18					132
							20	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

03	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	459	1	13257	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13344	-0-	-516	-0-	449	1	12895	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	14149	-0-	-173	-0-	477	1	13672	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13441	-0-	-419	-0-	462	1	12979	2	N	-0-					-0-
07	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	476	1	13429	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13849	-0-	-287	-0-	482	1	13367	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

03	11036	X	9674	-0-	-1362	-0-	364	1	9310	3	N	-0-	167	1			18
04	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	355	1	8953	3	N	41					59
							45	9									
05	10106	X	10079	-0-	-27	-0-	384	1	9672	3	N	21					80
							23	9									
06	9660	X	9586	-0-	-74	-0-	356	1	9191	3	N	35					115
							39	9									
07	9982	X	9906	-0-	-76	-0-	388	1	9503	3	N	14					129
							15	9									
08	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	383	1	9325	3	N	4					133
							4	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

03	16492	X	15662	-0-	-830	-0-	524	1	15138	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	15066	-0-	-954	-0-	507	1	14559	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15112	-0-	-1225	-0-	510	1	14602	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	14138	-0-	-1012	-0-	486	1	13652	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	14360	-0-	-1295	-0-	492	1	13868	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	14095	-0-	-1560	-0-	491	1	13604	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

03	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	319	1	9838	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	7386	-0-	-1464	-0-	235	1	7151	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	7464	-0-	-1681	-0-	241	1	7223	3	N	-0-					-0-
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	303	1	9475	3	N	-0-					-0-
07	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	356	1	10411	3	N	-0-					-0-
*08	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	314	1	9159	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	175	1	4457	3	N	-0-					-0-
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	161	1	4174	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	164	1	4134	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	153	1	4024	3	N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	171	1	4217	3	N	-0-					-0-
*08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	175	1	4363	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	8025	-0-	-2763	-0-	269	1	7756	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	7779	-0-	-2661	-0-	262	1	7517	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	7579	-0-	-2775	-0-	256	1	7323	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7134	-0-	-2016	-0-	245	1	6889	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7364	-0-	-1595	-0-	252	1	7112	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7576	-0-	-453	-0-	264	1	7312	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5901	-0-	-454	-0-	218	1	5683	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5885	-0-	-265	-0-	217	1	5668	3	N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	230	1	5962	3	N	-0-					-0-
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	216	1	5688	3	N	-0-					-0-
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	238	1	5897	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5955	-0-	-245	-0-	229	1	5726	3	N	-0-					-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8772	-0-	-683	-0-	275	1	8497	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	8561	-0-	-409	-0-	270	1	8291	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	8744	-0-	-401	-0-	278	1	8466	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	8223	-0-	-627	-0-	256	1	7967	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8775	-0-	-153	-0-	292	1	8483	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	282	1	8303	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	321	1	10513	2	N	-0-					-0-
05	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	300	1	10722	2	N	-0-					-0-
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	168	1	6665	2	N	-0-					-0-
07	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	328	1	9461	2	N	-0-					-0-
*08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	410	1	11073	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	879	1	33225	2	N	-0-					-0-
04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	912	1	29865	2	N	-0-					-0-
05	30223	X	30223	-0-	-0-	-0-	822	1	29401	2	N	-0-					-0-
06	27415	X	27415	-0-	-0-	-0-	675	1	26740	2	N	-0-					-0-
07	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	909	1	26193	2	N	-0-					-0-
*08	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	944	1	25481	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9315	-0-	-1039	-0-	240	1	9075	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9260	-0-	-520	-0-	275	1	8985	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9790	-0-	-316	-0-	266	1	9524	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9177	-0-	-483	-0-	226	1	8951	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	7054	-0-	-2525	-0-	237	1	6817	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	6235	-0-	-3561	-0-	223	1	6012	2	N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6417	-0-	-124	-0-	201	1	6216	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	3813	-0-	-2517	-0-	122	1	3691	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	2765	-0-	-3776	-0-	88	1	2677	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	3806	-0-	-2524	-0-	118	1	3688	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	2788	-0-	-3753	-0-	92	1	2696	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	5220	-0-	-1197	-0-	173	1	5047	3	N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	14339	-0-	-510	-0-	447	1	13892	3	N	-0-					-0-
04	14370	X	14364	-0-	-6	-0-	451	1	13913	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	14261	-0-	-433	-0-	453	1	13808	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	13459	-0-	-731	-0-	417	1	13042	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	13956	-0-	-893	-0-	460	1	13496	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	13505	-0-	-1344	-0-	443	1	13062	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	555	1	16949	3	N	-0-					-0-
04	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	546	1	16427	3	N	-0-					-0-
05	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	582	1	17294	3	N	-0-					-0-
06	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	549	1	16705	3	N	-0-					-0-
07	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	571	1	16232	3	N	-0-					-0-
*08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	534	1	15303	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5836	-0-	-643	-0-	150	1	5686	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5556	-0-	-714	-0-	165	1	5391	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6128	-0-	-351	-0-	167	1	5961	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5833	-0-	-347	-0-	144	1	5689	2	N	-0-					-0-
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	204	1	5888	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	217	1	5854	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	524	1	15930	3	N	-0-					-0-
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	503	1	15147	3	N	-0-					-0-
05	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	534	1	15841	3	N	-0-					-0-
06	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	515	1	15773	3	N	-0-					-0-
07	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	649	1	18465	3	N	-0-					-0-
*08	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	611	1	17478	3	N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	11635	-0-	-52	-0-	364	1	11271	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	10382	-0-	-1138	-0-	328	1	10054	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	9597	-0-	-2307	-0-	303	1	9294	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	9119	-0-	-2401	-0-	281	1	8838	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	7071	-0-	-4833	-0-	234	1	6837	3	N	-0-					-0-
08	11625	X	7782	-0-	-3843	-0-	257	1	7525	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	201	1	7589	2	N	-0-					-0-
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	230	1	7523	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7817	-0-	-88	-0-	213	1	7604	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7258	-0-	-392	-0-	179	1	7079	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6558	-0-	-1347	-0-	220	1	6338	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6149	-0-	-1756	-0-	220	1	5929	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	177	1	6678	2	N	-0-					-0-
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	204	1	6685	2	N	-0-					-0-
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	193	1	6912	2	N	-0-					-0-
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	163	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6447	-0-	-125	-0-	216	1	6231	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6265	-0-	-307	-0-	223	1	6042	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	14238	-0-	-1324	-0-	477	1	13761	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	13947	-0-	-663	-0-	469	1	13478	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14686	-0-	-101	-0-	495	1	14191	2	N	-0-					-0-
06	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	496	1	13921	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	14452	-0-	-242	-0-	495	1	13957	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14560	-0-	-134	-0-	507	1	14053	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6145	-0-	-830	-0-	158	1	5987	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5861	-0-	-589	-0-	174	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5993	-0-	-486	-0-	163	1	5830	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	140	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	188	1	5433	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	204	1	5506	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	3	-0-	-6657	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	569	1	5041	2	N	-0-					-0-
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	243	1	7001	2	N	-0-					-0-
*08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	182	1	4927	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	10776	-0-	-1376	-0-	1383	1	9368	3	Y	23					104
							25	9									
04	11760	X	2340	-0-	-9420	-0-	1130	1	1200	3	Y	9					113
							10	9									
05	12121	X	7625	-0-	-4496	-0-	1824	1	5792	3	Y	8					121
							9	9									
06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	1947	1	9184	3	Y	-0-					121
07	10912	X	9390	-0-	-1522	-0-	1918	1	7399	3	Y	66	170	1			17
							73	9									
08	10788	X	9911	-0-	-877	-0-	1940	1	7958	3	Y	12					29
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	176	1	4612	3	N	9					103
							10	9									
04	5100	X	3845	-0-	-1255	-0-	142	1	3672	3	N	28					131
							31	9									
05	5270	X	4734	-0-	-536	-0-	176	1	4535	3	N	21					152
							23	9									
06	5100	X	4434	-0-	-666	-0-	165	1	4265	3	N	4					156
							4	9									
07	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	177	1	4333	3	N	9	158	1			7
							10	9									
08	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	175	1	4290	3	N	1					8
							1	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1050	1	5997	3	N	-0-					19
04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1074	1	7247	3	N	1					20
							1	9									
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1074	1	6156	3	N	2					22
							2	9									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	858	1	2665	3	N	1					23
							1	9									
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	892	1	1337	3	N	8					31
							9	9									
*08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	824	1	1083	3	N	2					33
							2	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1042	1	6591	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	939	1	5086	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4419	-0-	-2153	-0-	965	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	3990	-0-	-3390	-0-	894	1	3096	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5320	-0-	-2306	-0-	1017	1	4303	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	4125	-0-	-3501	-0-	917	1	3208	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	514	1	751	3	N	40					60
							44	9									
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	32	92	1			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	300	-0-	-1498	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
08	1302	X	899	-0-	-403	-0-	899	1			Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	398	1	17132	3	N	-0-					-0-
04	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	359	1	15190	3	N	-0-					-0-
05	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	291	1	12512	3	N	-0-					-0-
06	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	355	1	15788	3	N	-0-					-0-
07	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	416	1	16991	3	N	-0-					-0-
*08	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	418	1	16967	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10563	-0-	-256	-0-	339	1	10224	3	N	-0-					-0-
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	334	1	10141	3	N	-0-					-0-
05	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	388	1	11680	3	N	-0-					-0-
06	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	368	1	11327	3	N	-0-					-0-
07	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	476	1	13712	3	N	-0-					-0-
*08	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	554	1	15938	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	151	1	4345	2	N	-0-					-0-
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	7812	-0-	-961	-0-	479	1	7333	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7577	-0-	-583	-0-	588	1	6989	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7765	-0-	-512	-0-	600	1	7165	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7406	-0-	-514	-0-	489	1	6917	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7613	-0-	-230	-0-	350	1	7263	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7440	-0-	-403	-0-	347	1	7093	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	857	1	1731	3	N	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	818	1	1	2	N	-0-					-0-
							1144	3									
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	855	1	1288	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1609	-0-	-101	-0-	719	1	890	3	N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	874	1	1363	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	913	-0-	-854	-0-	610	1	303	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	1177	1	2353	3	Y	16					90
							18	9									
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1158	1	2812	3	Y	10					100
							11	9									
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1202	1	3057	3	Y	15					115
							17	9									
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	1169	1	3181	3	Y	5					120
							6	9									
07	4123	X	3863	-0-	-260	-0-	1194	1	2648	3	Y	19					139
							21	9									
08	4154	X	3214	-0-	-940	-0-	1169	1	2038	3	Y	6	132	1			13
							7	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

03	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	494	1	18669	2	N	-0-					-0-
04	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	543	1	17766	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	18209	-0-	-794	-0-	495	1	17714	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	16658	-0-	-1732	-0-	410	1	16248	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	17003	-0-	-2000	-0-	570	1	16433	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	17229	-0-	-1774	-0-	615	1	16614	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	222	1	6810	3	N	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	214	1	6515	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	216	1	6511	3	N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	190	1	5869	3	N	-0-					-0-
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	216	1	6316	3	N	-0-					-0-
*08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	237	1	6869	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

03	9300	X	8581	-0-	-719	-0-	268	1	8313	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8259	-0-	-381	-0-	264	1	7995	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8406	-0-	-429	-0-	265	1	8141	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	8036	-0-	-514	-0-	250	1	7786	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8228	-0-	-452	-0-	272	1	7956	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	7112	-0-	-1475	-0-	237	1	6875	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	1482	1	9248	2	N	-0-					-0-
04	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1488	1	10007	2	N	-0-					-0-
05	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	1519	1	10098	2	N	-0-					-0-
06	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1402	1	7834	2	N	-0-					-0-
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1143	1	1860	2	N	-0-					-0-
*08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1068	1	969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	7128	-0-	-2978	-0-	159	1	6969	2	N	-0-					-0-
04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	300	1	13066	2	N	-0-					-0-
05	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	350	1	15231	2	N	-0-					-0-
06	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	521	1	14636	2	N	-0-					-0-
07	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	530	1	14953	2	N	-0-					-0-
*08	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	503	1	13937	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

03	10819	X	9372	-0-	-1447	-0-	53	1	9230	3	N	81	170	1			95
							89	9									
04	10470	X	7937	-0-	-2533	-0-	42	1	4	2	N	71					166
							7813	3	78	9							
05	10788	X	8741	-0-	-2047	-0-	46	1	8587	3	N	98	166	1			98
							108	9									
06	9240	X	7739	-0-	-1501	-0-	48	1	7622	3	N	63					161
							69	9									
07	9548	X	7671	-0-	-1877	-0-	52	1	7541	3	N	71					232
							78	9									
08	9424	X	8617	-0-	-807	-0-	43	1	8487	3	N	79	177	1			134
							87	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

03	18104	X	15946	-0-	-2158	-0-	365	1	15581	3	N	-0-					-0-
04	17520	X	16017	-0-	-1503	-0-	373	1	15644	3	N	-0-					-0-
05	17453	X	16830	-0-	-623	-0-	385	1	16445	3	N	-0-					-0-
06	16860	X	14932	-0-	-1928	-0-	331	1	14601	3	N	-0-					-0-
07	16554	X	13946	-0-	-2608	-0-	335	1	13611	3	N	-0-					-0-
08	16833	X	13978	-0-	-2855	-0-	338	1	13640	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

03	8308	X	7687	-0-	-621	-0-	198	1	7489	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	7081	-0-	-2729	-0-	210	1	6871	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8599	-0-	-1538	-0-	234	1	8365	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9124	-0-	-686	-0-	225	1	8899	2	N	-0-					-0-
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	326	1	9393	2	N	-0-					-0-
*08	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	401	1	10835	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

03	11501	X	9224	-0-	-2277	-0-	207	1	9017	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9026	-0-	-904	-0-	205	1	8821	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	227	1	9724	3	N	-0-					-0-
06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	217	1	9679	3	N	-0-					-0-
07	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	229	1	9307	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9445	-0-	-506	-0-	225	1	9220	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

03	6727	X	9	-0-	-6718	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	363	-0-	-717	-0-	11	1	352	2	N	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	202	1	7251	2	N	-0-					-0-
06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	196	1	7771	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1510	-0-	-319	-0-	51	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	2825	-0-	-4615	-0-	101	1	2724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	6	2	11802	3	N	-0-					-0-
05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			N	-0-					-0-
06	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	3			N	-0-					-0-
07	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
*08	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	845	1	4972	2	N	-0-					-0-
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	883	1	6319	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4093	-0-	-588	-0-	795	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5610	-0-	-30	-0-	769	1	4841	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	980	-0-	-5158	-0-	433	1	547	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	3946	-0-	-2192	-0-	141	1	3805	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	922	1	7891	2	N	-0-					-0-
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	871	1	6245	2	N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	886	1	6467	2	N	-0-					-0-
06	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	898	1	8225	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	2121	-0-	-3552	-0-	471	1	1650	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3957	-0-	-1716	-0-	141	1	3816	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

03	4216	X	2698	-0-	-1518	-0-	963	1	1729	3	Y	5					64
							6	9									
04	3480	X	3027	-0-	-453	-0-	936	1	2081	3	Y	9					73
							10	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	988	1	2234	3	Y	7					80
							8	9									
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	967	1	2511	3	Y	7					87
							8	9									
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	1003	1	2576	3	Y	11					98
							12	9									
*08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	1033	1	3384	3	Y	10	46	1			62
							11	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

03	10633	X	9357	-0-	-1276	-0-	296	1	9061	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9130	-0-	-470	-0-	291	1	8839	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9782	-0-	-138	-0-	310	1	9472	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	9491	-0-	-79	-0-	293	1	9198	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	9449	-0-	-440	-0-	312	1	9137	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	9553	-0-	-243	-0-	315	1	9238	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

03	3100	N	5696	-0-	2596	3513	593	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6024	-0-	3024	6537	550	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	12459	X	5922	-0-	-6537	-0-	545	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	607	1	7249	2	N	-0-					-0-
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	616	1	7042	2	N	-0-					-0-
*08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	212	1	6690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	414	1	9560	2	N	-0-					-0-
04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	299	1	8605	2	N	-0-					-0-
05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	308	1	9561	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8533	-0-	-167	-0-	281	1	8252	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7469	-0-	-1521	-0-	250	1	7219	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7523	-0-	-1467	-0-	231	1	7292	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	988	1	7288	3	Y	28					158
							31	9									
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	947	1	6718	3	Y	40	178	1			20
							44	9									
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	947	1	6172	3	Y	3					23
							3	9									
06	8370	X	6128	-0-	-2242	-0-	888	1	5229	3	Y	10					33
							11	9									
07	8308	X	5602	-0-	-2706	-0-	890	1	4690	3	Y	20					53
							22	9									
08	8308	X	6892	-0-	-1416	-0-	948	1	5934	3	Y	9					62
							10	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	603	1	18262	3	N	-0-					-0-
04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	566	1	16982	3	N	-0-					-0-
05	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	570	1	16981	3	N	-0-					-0-
06	18270	X	17415	-0-	-855	-0-	550	1	16865	3	N	-0-					-0-
07	18879	X	15137	-0-	-3742	-0-	512	1	14625	3	N	-0-					-0-
08	18879	X	16976	-0-	-1903	-0-	577	1	16399	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	15954	-0-	-507	-0-	360	1	15594	3	N	-0-					-0-
04	15780	X	15634	-0-	-146	-0-	353	1	15281	3	N	-0-					-0-
05	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	362	1	15798	3	N	-0-					-0-
06	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	339	1	15320	3	N	-0-					-0-
07	16151	X	16121	-0-	-30	-0-	383	1	15738	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15501	-0-	-650	-0-	366	1	15135	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	13435	-0-	-794	-0-	346	1	13089	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12916	-0-	-494	-0-	383	1	12533	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13360	-0-	-94	-0-	364	1	12996	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12411	-0-	-579	-0-	306	1	12105	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	12967	-0-	-456	-0-	435	1	12532	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	12751	-0-	-672	-0-	456	1	12295	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22010	X	11788	-0-	-10222	-0-	395	1	11393	2	N	-0-					-0-
04	21150	X	12773	-0-	-8377	-0-	430	1	12343	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	13364	-0-	-3562	-0-	451	1	12913	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12112	-0-	-2138	-0-	417	1	11695	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12659	-0-	-547	-0-	433	1	12226	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	11555	-0-	-1806	-0-	402	1	11153	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	224	1	5758	3	Y	21	146	1			7
							23	9									
04	6060	X	5849	-0-	-211	-0-	221	1	5564	3	Y	58					65
							64	9									
05	6262	X	5155	-0-	-1107	-0-	193	1	4920	3	Y	38					103
							42	9									
06	6000	X	5511	-0-	-489	-0-	203	1	5273	3	Y	32					135
							35	9									
07	6107	X	5388	-0-	-719	-0-	212	1	5169	3	Y	6	42	1			99
							7	9									
08	6045	X	5333	-0-	-712	-0-	210	1	5091	3	Y	29					128
							32	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17484	X	17471	-0-	-13	-0-	585	1	16886	2	N	-0-					-0-
04	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	576	1	16540	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16928	-0-	-556	-0-	571	1	16357	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15336	-0-	-1584	-0-	527	1	14809	2	N	-0-					-0-
07	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	603	1	17006	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	16791	-0-	-693	-0-	584	1	16207	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	430	1	12413	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12327	-0-	-273	-0-	415	1	11912	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12706	-0-	-314	-0-	429	1	12277	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12412	-0-	-188	-0-	427	1	11985	2	N	-0-					-0-
07	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	441	1	12438	2	N	-0-					-0-
*08	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	449	1	12464	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					2
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					2
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					2
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					2
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	-0-					2
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	Y	-0-					2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	955	1	7978	2	N	-0-					-0-
04	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	706	1	9199	2	N	-0-					-0-
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	476	1	6597	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	217	1	6245	2	N	-0-					-0-
*08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	336	1	9088	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8015	-0-	-355	-0-	301	1	7714	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7273	-0-	-707	-0-	275	1	6998	3	N	-0-					-0-
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	308	1	7874	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	7705	-0-	-65	-0-	287	1	7418	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7711	-0-	-318	-0-	303	1	7408	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	7863	-0-	-321	-0-	306	1	7557	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	9333	-0-	-7934	-0-	302	1	9031	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	7983	-0-	-7407	-0-	261	1	7722	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	6813	-0-	-4998	-0-	221	1	6592	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8674	-0-	-416	-0-	272	1	8402	3	N	-0-					-0-
07	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	322	1	9312	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	7357	-0-	-1974	-0-	248	1	7109	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4542	1	144	9	Y	131					131
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	Y	22	107	1			46
							7141	3	24	9							
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4732	3	Y	148					194
							163	9									
06	4530	X	1182	-0-	-3348	-0-	6	1	1025	3	Y	137	127	1			204
							151	9									
07	6138	X	1072	-0-	-5066	-0-	7	1	1065	3	Y	-0-					204
08	6138	X	3241	-0-	-2897	-0-	16	1	3217	3	Y	7	208	1			3
							8	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	362	1	8602	3	Y	42					70
							46	9									
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	Y	63	52	1			81
							7519	3	69	9							
05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	40	1	7556	3	Y	-0-	81	1			-0-
06	9060	X	5956	-0-	-3104	-0-	36	1	5918	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	9362	X	7417	-0-	-1945	-0-	50	1	7367	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	6062	-0-	-2959	-0-	31	1	5967	3	Y	58	52	1			6
							64	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	208	1	4054	3	Y	-0-					44
04	4170	X	4074	-0-	-96	-0-	199	1	3875	3	Y	-0-					44
05	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	207	1	3988	3	Y	-0-					44
06	4200	X	3988	-0-	-212	-0-	195	1	3793	3	Y	-0-					44
07	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	209	1	3912	3	Y	-0-					44
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	207	1	3873	3	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	9148	-0-	-245	-0-	342	1	8740	3	N	60					106
							66	9									
04	9090	X	8806	-0-	-284	-0-	335	1	8408	3	N	57	54	1			109
							63	9									
05	9393	X	9213	-0-	-180	-0-	461	1	8688	3	N	58					167
							64	9									
06	8880	X	8831	-0-	-49	-0-	437	1	8343	3	N	46	177	1			36
							51	9									
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	487	1	8899	3	N	50					86
							55	9									
08	9207	X	8957	-0-	-250	-0-	352	1	8546	3	N	54					140
							59	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6490	-0-	-702	-0-	296	1	6194	3	N	-0-					100
04	6960	X	6473	-0-	-487	-0-	303	1	6170	3	N	-0-					100
05	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	321	1	6507	3	N	-0-					100
06	6630	X	3721	-0-	-2909	-0-	490	1	3231	3	N	-0-					100
07	6851	X	5293	-0-	-1558	-0-	655	1	4638	3	N	-0-					100
*08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	734	1	6739	3	N	-0-					100

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					32
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					32
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					32
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					32
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	12508	-0-	-1008	-0-	71	1	12343	3	Y	85					117
							94	9									
04	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	Y	88	86	1			119
							12563	3	97	9							
05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	65	1	12438	3	Y	-0-	119	1			-0-
06	12090	X	10201	-0-	-1889	-0-	62	1	10139	3	Y	-0-					-0-
07	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	87	1	12933	3	Y	-0-					-0-
08	12958	X	11886	-0-	-1072	-0-	60	1	11762	3	Y	58	52	1			6
							64	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5010	-0-	-2430	-0-	28	1	4936	3	Y	42					70
							46	9									
04	6570	X	5281	-0-	-1289	-0-	28	1	2	2	Y	63	52	1			81
							5182	3	69	9							
05	6572	X	5741	-0-	-831	-0-	30	1	5711	3	Y	-0-	81	1			-0-
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	34	1	5475	3	Y	-0-					-0-
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	50	1	7481	3	Y	-0-					-0-
*08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	34	1	6615	3	Y	58	52	1			6
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	17328	-0-	-683	-0-	580	1	16748	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	16666	-0-	-584	-0-	561	1	16105	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	17048	-0-	-529	-0-	575	1	16473	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	16075	-0-	-875	-0-	553	1	15522	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	16104	-0-	-1411	-0-	551	1	15553	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	16523	-0-	-806	-0-	575	1	15948	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	537	1	15505	2	N	-0-					-0-
04	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	520	1	14934	2	N	-0-					-0-
05	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	534	1	15295	2	N	-0-					-0-
06	15330	X	15134	-0-	-196	-0-	521	1	14613	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	15506	-0-	-335	-0-	531	1	14975	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	13934	-0-	-1907	-0-	485	1	13449	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	992	1	2485	3	N	-0-					64
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	959	1	2399	3	N	-0-					64
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	977	1	2110	3	N	-0-					64
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	899	1	861	3	N	40					104
							44	9									
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	501	1	1001	3	N	88	167	1			25
							97	9									
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	13595	-0-	-2463	-0-	455	1	13140	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	12368	-0-	-2992	-0-	416	1	11952	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	12607	-0-	-3141	-0-	425	1	12182	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	10798	-0-	-3332	-0-	371	1	10427	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12363	-0-	-1556	-0-	423	1	11940	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13112	-0-	-497	-0-	456	1	12656	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	1541	-0-	-6643	-0-	57	1	1484	3	Y	-0-					33
04	6150	X	5402	-0-	-748	-0-	29	1	2	2	Y	22	27	1			28
							5347	3	24	9							
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	40	1	7693	3	Y	-0-					28
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	52	1	8476	3	Y	-0-	18	1			10
07	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	79	1	11628	3	Y	1					11
							1	9									
*08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	59	1	11739	3	Y	200	128	1			83
							220	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352	X	17502	-0-	-850	-0-	652	1	16810	3	N	36					192
							40	9									
04	17760	X	16888	-0-	-872	-0-	630	1	16225	3	N	30	188	1			34
							33	9									
05	18073	X	17373	-0-	-700	-0-	653	1	16689	3	N	28					62
							31	9									
06	17250	X	16199	-0-	-1051	-0-	599	1	15569	3	N	28					90
							31	9									
07	17639	X	17064	-0-	-575	-0-	667	1	16384	3	N	12	82	1			20
							13	9									
08	17515	X	17064	-0-	-451	-0-	665	1	16371	3	N	25					45
							28	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7186	-0-	-440	-0-	299	1	6887	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6582	-0-	-798	-0-	221	1	6361	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6775	-0-	-851	-0-	211	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6176	-0-	-1204	-0-	204	1	5972	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6123	-0-	-1503	-0-	205	1	5918	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5882	-0-	-1310	-0-	180	1	5702	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	126	1	3213	3	Y	76					168
							84	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	122	1	3198	3	Y	52					220
							57	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	134	1	3444	3	Y	46	181	1			85
							51	9									
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	126	1	3298	3	Y	42					127
							46	9									
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	140	1	3405	3	Y	44					171
							48	9									
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	138	1	3379	3	Y	58					229
							64	9									

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	8652	-0-	-1702	-0-	121	1	8333	3	N	180	186	1			51
							198	9									
04	9300	X	7686	-0-	-1614	-0-	228	1	3	2	N	-0-					51
							7455	3									
05	9331	X	8753	-0-	-578	-0-	269	1	8306	3	N	162	181	1			32
							178	9									
06	8880	X	7832	-0-	-1048	-0-	248	1	7584	3	N	-0-					32
07	8742	X	8213	-0-	-529	-0-	289	1	7704	3	N	200	187	1			45
							220	9									
08	8742	X	8313	-0-	-429	-0-	256	1	7872	3	N	168	176	1			37
							185	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4768	-0-	-99	-0-	176	1	4520	3	Y	65					192
							72	9									
04	4710	X	4614	-0-	-96	-0-	169	1	4401	3	Y	40	181	1			51
							44	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	193	1	4997	3	Y	65					116
							72	9									
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	182	1	4767	3	Y	64					180
							70	9									
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	177	1	4418	3	Y	46	184	1			42
							51	9									
*08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	176	1	4377	3	Y	54					96
							59	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	380	1	11225	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	10721	-0-	-799	-0-	352	1	10369	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	8286	-0-	-3618	-0-	452	1	7834	3	N	-0-					-0-
06	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	406	1	12184	3	N	-0-					-0-
07	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	427	1	12049	3	N	-0-					-0-
*08	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	404	1	11411	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9202	-0-	-377	-0-	455	1	8724	3	N	21					88
							23	9									
04	9270	X	8835	-0-	-435	-0-	335	1	8480	3	N	18					106
							20	9									
05	9579	X	9116	-0-	-463	-0-	460	1	8642	3	N	13					119
							14	9									
06	8910	X	8462	-0-	-448	-0-	420	1	8029	3	N	12					131
							13	9									
07	9207	X	8840	-0-	-367	-0-	457	1	8370	3	N	12					143
							13	9									
08	9207	X	8657	-0-	-550	-0-	446	1	8193	3	N	16					159
							18	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	3360	-0-	-5537	-0-	52	1	3308	3	Y	-0-					33
04	7200	X	3657	-0-	-3543	-0-	19	1	2	2	Y	22	27	1			28
							3612	3	24	9							
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	32	1	6026	3	Y	-0-					28
06	4800	X	3816	-0-	-984	-0-	23	1	3793	3	Y	-0-	18	1			10
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	26	1	3926	3	Y	-0-					10
*08	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	129	1	25760	3	Y	6	13	1			3
							7	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	11177	-0-	-324	-0-	288	1	10889	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10383	-0-	-1137	-0-	308	1	10075	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9922	-0-	-1982	-0-	270	1	9652	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10048	-0-	-1472	-0-	248	1	9800	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	8600	-0-	-2591	-0-	288	1	8312	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10938	-0-	-253	-0-	391	1	10547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	539	1	16343	3	N	-0-					-0-
04	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	504	1	15060	3	N	-0-					-0-
05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	419	1	12583	3	N	-0-					-0-
06	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	474	1	14499	3	N	-0-					-0-
07	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	553	1	15855	3	N	-0-					-0-
*08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	543	1	15565	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

03	7037	X	3	-0-	-7034	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	69	-0-	-6741	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	5983	X	4209	-0-	-1774	-0-	780	1	3429	2	N	-0-					-0-
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	183	1	7226	2	N	-0-					-0-
07	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	419	1	12073	2	N	-0-					-0-
*08	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	465	1	12558	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

03	8742	X	8251	-0-	-491	-0-	213	1	8038	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7661	-0-	-499	-0-	227	1	7434	2	N	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	237	1	8480	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7274	-0-	-946	-0-	179	1	7095	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6951	-0-	-1543	-0-	233	1	6718	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	6921	-0-	-1790	-0-	247	1	6674	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

03	8091	X	3287	-0-	-4804	-0-	3287	1			Y	-0-					33
04	7680	X	5337	-0-	-2343	-0-	28	1	3	2	Y	22	27	1			28
							5282	3	24	9							
05	6262	X	5560	-0-	-702	-0-	29	1	5531	3	Y	-0-					28
06	6060	X	4112	-0-	-1948	-0-	26	1	4086	3	Y	-0-	18	1			10
07	3472	X	1049	-0-	-2423	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					10
08	5549	X	3718	-0-	-1831	-0-	19	1	3692	3	Y	6	13	1			3
							7	9									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

03	6479	X	6018	-0-	-461	-0-	224	1	5739	3	Y	50					89
							55	9									
04	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	234	1	5951	3	Y	41					130
							45	9									
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	251	1	6402	3	Y	72					202
							79	9									
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	227	1	5833	3	Y	22	185	1			39
							24	9									
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	249	1	6031	3	Y	38					77
							42	9									
*08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	244	1	5806	3	Y	47					124
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	156	1	4121	3	Y	46					68
							51	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	156	1	4110	3	Y	44					112
							48	9									
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	176	1	4564	3	Y	12					124
							13	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	159	1	4171	3	Y	35					159
							39	9									
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	166	1	4166	3	Y	23					182
							25	9									
*08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	164	1	4110	3	Y	44					226
							48	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

03	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	797	1	11158	3	N	-0-					-0-
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	964	1	4	2	N	-0-					-0-
							8260	3									
05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	788	1	10398	3	N	-0-					-0-
06	1800	X	1753	-0-	-47	-0-	860	1	893	3	N	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	825	1	5922	3	N	-0-					-0-
*08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	694	1	3180	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

03	14942	X	13426	-0-	-1516	-0-	337	1	12920	3	N	154	182	1			57
							169	9									
04	13590	X	13384	-0-	-206	-0-	336	1	12872	3	N	160	175	1			42
							176	9									
05	14043	X	13752	-0-	-291	-0-	345	1	13234	3	N	157					199
							173	9									
06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	335	1	13130	3	N	143	186	1			156
							157	9									
07	13826	X	11343	-0-	-2483	-0-	299	1	10965	3	N	72	163	1			65
							79	9									
08	13826	X	2129	-0-	-11697	-0-	56	1	2072	3	N	1					66
							1	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

03	12772	X	10773	-0-	-1999	-0-	278	1	10495	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	10529	-0-	-1831	-0-	312	1	10217	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11178	-0-	-1594	-0-	304	1	10874	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	1814	-0-	-10216	-0-	299	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	11269	-0-	-387	-0-	378	1	10891	2	N	-0-					-0-
*08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	445	1	12026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	1182	1	2048	3	N	5					53
							6	9									
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1199	1	2429	3	N	26					79
							29	9									
05	992	X	728	-0-	-264	-0-	23	1	605	3	N	91					170
							100	9									
06	2340	X	26	-0-	-2314	-0-	5	3	21	9	N	19	180	1			9
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					9
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					9

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	179	1	6754	2	N	-0-					-0-
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6811	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6727	-0-	-930	-0-	183	1	6544	2	N	-0-					-0-
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	202	1	8016	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6943	-0-	-714	-0-	233	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6034	-0-	-1220	-0-	216	1	5818	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9872	-0-	-296	-0-	254	1	9618	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8574	-0-	-1266	-0-	254	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	277	1	9921	2	N	-0-					-0-
06	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	235	1	9323	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8989	-0-	-869	-0-	301	1	8688	2	N	-0-					-0-
*08	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	387	1	10444	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8378	-0-	-302	-0-	281	1	8097	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	293	1	8407	2	N	-0-					-0-
05	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	347	1	9948	2	N	-0-					-0-
06	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	364	1	10216	2	N	-0-					-0-
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	353	1	9968	2	N	-0-					-0-
*08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	400	1	11098	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4576	-0-	-477	-0-	168	1	4334	3	Y	67					119
							74	9									
04	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	182	1	4641	3	Y	35					154
							39	9									
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	205	1	5246	3	Y	42					196
							46	9									
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	193	1	5090	3	Y	47	172	1			71
							52	9									
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	201	1	5058	3	Y	43					114
							47	9									
*08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	199	1	5014	3	Y	50					164
							55	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	14179	-0-	-360	-0-	317	1	13862	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13148	-0-	-772	-0-	295	1	12853	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	12183	-0-	-2201	-0-	274	1	11909	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	12046	-0-	-1874	-0-	276	1	11770	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	13041	-0-	-1126	-0-	298	1	12743	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	11497	-0-	-2670	-0-	267	1	11230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22816	X	22560	-0-	-256	-0-	507	1	22053	3	N	-0-					-0-
04	22080	X	21369	-0-	-711	-0-	486	1	20883	3	N	-0-					-0-
05	22816	X	21766	-0-	-1050	-0-	489	1	21277	3	N	-0-					-0-
06	22080	X	20596	-0-	-1484	-0-	447	1	20149	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	20902	-0-	-1914	-0-	494	1	20408	3	N	-0-					-0-
08	22568	X	20926	-0-	-1642	-0-	495	1	20431	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	18290	-0-	-992	-0-	413	1	17877	3	N	-0-					-0-
04	18450	X	17578	-0-	-872	-0-	404	1	17174	3	N	-0-					-0-
05	18507	X	18047	-0-	-460	-0-	405	1	17642	3	N	-0-					-0-
06	17910	X	17177	-0-	-733	-0-	374	1	16803	3	N	-0-					-0-
07	18507	X	17221	-0-	-1286	-0-	410	1	16811	3	N	-0-					-0-
08	18290	X	17487	-0-	-803	-0-	419	1	17068	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	8323	-0-	-1969	-0-	369	1	7954	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9894	-0-	-66	-0-	443	1	9451	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	485	1	10365	2	N	-0-					-0-
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	533	1	10905	2	N	-0-					-0-
*07	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	703	1	14672	2	N	-0-					-0-
*08	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	718	1	14658	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5353	-0-	-785	-0-	118	1	5235	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4983	-0-	-417	-0-	112	1	4871	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5239	-0-	-434	-0-	115	1	5124	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5076	-0-	-414	-0-	104	1	4972	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	4401	-0-	-1272	-0-	103	1	4298	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	117	1	4964	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6954	-0-	-641	-0-	221	1	6733	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6688	-0-	-722	-0-	214	1	6474	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	7048	-0-	-609	-0-	228	1	6820	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	7094	-0-	-316	-0-	224	1	6870	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	7015	-0-	-332	-0-	238	1	6777	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6965	-0-	-72	-0-	235	1	6730	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8605	-0-	-1315	-0-	222	1	8383	2	N	-0-					-0-
04	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	369	1	12074	2	N	-0-					-0-
05	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	355	1	12715	2	N	-0-					-0-
06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	259	1	10260	2	N	-0-					-0-
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	402	1	11599	2	N	-0-					-0-
*08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	403	1	10887	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	176	1	4515	3	Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	162	1	4296	3	Y	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	229	1	5968	3	Y	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	210	1	5526	3	Y	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	214	1	5341	3	Y	-0-					-0-
*08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	205	1	5137	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	14715	-0-	-1405	-0-	329	1	14386	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	12339	-0-	-2931	-0-	277	1	12062	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	10531	-0-	-5248	-0-	237	1	10294	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	10291	-0-	-4979	-0-	354	1	9937	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	10803	-0-	-3922	-0-	370	1	10433	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	10962	-0-	-3763	-0-	382	1	10580	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	13409	-0-	-107	-0-	503	1	12906	3	Y	-0-					-0-
04	13080	X	12231	-0-	-849	-0-	462	1	11769	3	Y	-0-					-0-
05	13516	X	10246	-0-	-3270	-0-	400	1	9846	3	Y	-0-					-0-
06	13080	X	10829	-0-	-2251	-0-	415	1	10414	3	Y	-0-					-0-
07	13485	X	11012	-0-	-2473	-0-	443	1	10569	3	Y	-0-					-0-
08	13423	X	10663	-0-	-2760	-0-	432	1	10231	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	239	1	6254	3	N	27					128
							30	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	229	1	5924	3	N	26					154
							29	9									
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	239	1	6096	3	N	37					191
							41	9									
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	227	1	5836	3	N	1	174	1			18
							1	9									
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	249	1	6166	3	N	8					26
							9	9									
*08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	257	1	6316	3	N	19					45
							21	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1110	1	5580	3	N	45					149
							50	9									
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	1139	1	7004	3	N	20					169
							22	9									
05	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1157	1	6656	3	N	69	185	1			53
							76	9									
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	895	1	4445	3	N	13					66
							14	9									
07	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	1192	1	7319	3	N	29					95
							32	9									
*08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	1115	1	5283	3	N	70					165
							77	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	942	1	9491	2	N	-0-					-0-
04	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	997	1	10060	2	N	-0-					-0-
05	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	951	1	8500	2	N	-0-					-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	853	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	1022	1	10484	2	N	-0-					-0-
*08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	846	1	9815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6422	-0-	-894	-0-	201	1	6221	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6361	-0-	-629	-0-	200	1	6161	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6745	-0-	-478	-0-	211	1	6534	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6541	-0-	-59	-0-	202	1	6339	3	N	-0-					-0-
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	228	1	6805	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6626	-0-	-132	-0-	219	1	6407	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	17084	-0-	-524	-0-	572	1	16512	2	N	-0-					-0-
04	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	594	1	17050	2	N	-0-					-0-
05	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	596	1	17070	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	16641	-0-	-219	-0-	572	1	16069	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	17089	-0-	-519	-0-	585	1	16504	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	16872	-0-	-736	-0-	587	1	16285	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	518	1	13189	3	N	52					147
							57	9									
04	13320	X	8259	-0-	-5061	-0-	315	1	7944	3	N	-0-					147
05	13764	X	13121	-0-	-643	-0-	500	1	12555	3	N	60					207
							66	9									
06	13320	X	6853	-0-	-6467	-0-	259	1	6582	3	N	11	186	1			32
							12	9									
07	13764	X	13666	-0-	-98	-0-	544	1	13121	3	N	1					33
							1	9									
08	13764	X	13076	-0-	-688	-0-	514	1	12481	3	N	74					107
							81	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	1045	1	16144	2	N	-0-					-0-
04	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	1051	1	15706	2	N	-0-					-0-
05	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	1162	1	18247	2	N	-0-					-0-
06	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	1070	1	16867	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	8547	-0-	-3481	-0-	885	1	7662	2	N	-0-					-0-
*08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1047	1	11062	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	1031	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	964	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1140	1	4172	2	N	-0-					-0-
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1176	1	5142	2	N	-0-					-0-
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1033	1	4028	2	N	-0-					-0-
*08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	902	1	849	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	18382	-0-	-342	-0-	474	1	17908	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	17916	-0-	-1914	-0-	531	1	17385	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	18791	-0-	-1700	-0-	511	1	18280	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	17930	-0-	-1900	-0-	442	1	17488	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	14157	-0-	-4350	-0-	475	1	13682	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	17995	-0-	-791	-0-	643	1	17352	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7223	-0-	-341	-0-	258	1	6965	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6913	-0-	-227	-0-	249	1	6521	3	Y	130	83	1			47
							143	9									
05	7378	X	6671	-0-	-707	-0-	242	1	6429	3	Y	-0-					47
06	6900	X	6236	-0-	-664	-0-	222	1	6014	3	Y	-0-					47
07	7130	X	6614	-0-	-516	-0-	249	1	6365	3	Y	-0-					27
*08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	271	1	6954	3	Y	-0-					27

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	11198	-0-	-24	-0-	399	1	10799	3	Y	-0-					-0-
04	10860	X	10634	-0-	-226	-0-	393	1	10241	3	Y	-0-					-0-
05	11222	X	10534	-0-	-688	-0-	382	1	10152	3	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9933	-0-	-867	-0-	355	1	9578	3	Y	-0-					-0-
07	11160	X	10199	-0-	-961	-0-	384	1	9815	3	Y	-0-					-0-
08	11160	X	9933	-0-	-1227	-0-	372	1	9561	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	854	-0-	-820	-0-	676	1	178	3	N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	730	-0-	-324	-0-	698	1	32	3	N	-0-					-0-
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	702	-0-	-321	-0-	538	1	164	3	N	-0-					-0-
*08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	719	1	187	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1003	1	4076	3	Y	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	707	1	3665	3	Y	-0-					-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1094	1	5161	3	Y	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1030	1	4284	3	Y	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	1072	1	4414	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5310	-0-	-952	-0-	1068	1	4242	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8227	-0-	-1259	-0-	293	1	7934	3	Y	-0-					-0-
04	9000	X	7741	-0-	-1259	-0-	286	1	7455	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	9029	-0-	-116	-0-	327	1	8702	3	Y	-0-					-0-
06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	379	1	10275	3	Y	-0-					-0-
07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	355	1	9101	3	Y	-0-					-0-
*08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	332	1	8502	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1516	-0-	-1584	7335	796	1	720	3	N	-0-			-0-
04	9244	X	1909	-0-	-7335	-0-	999	1	910	3	N	-0-			-0-
05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	790	1	9252	3	N	-0-			-0-
06	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	1025	1	9416	3	N	-0-			-0-
07	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	845	1	11181	3	N	-0-			-0-
*08	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	776	1	11532	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6618	-0-	-78	-0-	237	1	6381	3	Y	-0-			-0-
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	244	1	6369	3	Y	-0-			-0-
05	6665	X	6143	-0-	-522	-0-	223	1	5920	3	Y	-0-			-0-
06	6300	X	5447	-0-	-853	-0-	194	1	5253	3	Y	-0-			-0-
07	6510	X	4910	-0-	-1600	-0-	184	1	4726	3	Y	-0-			-0-
08	6510	X	5690	-0-	-820	-0-	214	1	5476	3	Y	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	8655	-0-	-2412	-0-	223	1	8432	2	N	-0-			-0-
04	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	325	1	10638	2	N	-0-			-0-
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	300	1	10753	2	N	-0-			-0-
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	264	1	10447	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10645	-0-	-670	-0-	357	1	10288	2	N	-0-			-0-
*08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	414	1	11173	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	837	1	4596	3	N	-0-			-0-
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	886	1	5203	3	N	-0-			-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	827	1	4455	3	N	-0-			-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	831	1	5070	3	N	-0-			-0-
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	883	1	5548	3	N	-0-			-0-
*08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	867	1	5195	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	817	1	8235	3	N	-0-			-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	955	1	10365	3	N	-0-			-0-
05	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	956	1	9994	3	N	-0-			-0-
06	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	951	1	9076	3	N	-0-			-0-
07	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1025	1	9799	3	N	-0-			-0-
*08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	1076	1	10917	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6034	-0-	-259	-0-	224	1	5757	3	N	48					129
							53	9									
04	6090	X	5820	-0-	-270	-0-	221	1	5589	3	N	9					138
							10	9									
05	6138	X	6134	-0-	-4	-0-	233	1	5895	3	N	5					143
							6	9									
06	5940	X	5752	-0-	-188	-0-	215	1	5515	3	N	20	83	1			80
							22	9									
07	6138	X	5937	-0-	-201	-0-	236	1	5693	3	N	7					87
							8	9									
08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	233	1	5653	3	N	8					95
							9	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

03	12400	X	10785	-0-	-1615	-0-	361	1	10424	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11857	-0-	-233	-0-	399	1	11458	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	12265	-0-	-476	-0-	414	1	11851	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	11584	-0-	-746	-0-	398	1	11186	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	11945	-0-	-796	-0-	409	1	11536	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	12239	-0-	-37	-0-	426	1	11813	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

03	12679	X	11716	-0-	-963	-0-	392	1	11324	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11085	-0-	-765	-0-	373	1	10712	2	N	-0-					-0-
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	414	1	11848	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11257	-0-	-233	-0-	387	1	10870	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11051	-0-	-760	-0-	378	1	10673	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	10142	-0-	-2134	-0-	353	1	9789	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

03	10106	X	9133	-0-	-973	-0-	306	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8808	-0-	-882	-0-	296	1	8512	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9199	-0-	-566	-0-	310	1	8889	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8835	-0-	-585	-0-	304	1	8531	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8891	-0-	-843	-0-	304	1	8587	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8611	-0-	-596	-0-	300	1	8311	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

03	18042	X	17955	-0-	-87	-0-	463	1	17492	2	N	-0-					-0-
04	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	506	1	16560	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	17394	-0-	-431	-0-	473	1	16921	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	16153	-0-	-1217	-0-	398	1	15755	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	16067	-0-	-1882	-0-	539	1	15528	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	16648	-0-	-1301	-0-	594	1	16054	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

03	15655	X	14954	-0-	-701	-0-	474	1	14480	3	N	-0-					-0-
04	15150	X	10184	-0-	-4966	-0-	326	1	9858	3	N	-0-					-0-
05	15655	X	14904	-0-	-751	-0-	475	1	14429	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13689	-0-	-1461	-0-	428	1	13261	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	14787	-0-	-217	-0-	492	1	14295	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	14064	-0-	-878	-0-	467	1	13597	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	179	1	6750	2	N	-0-					-0-
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	225	1	7348	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	179	1	6411	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6075	-0-	-645	-0-	150	1	5925	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7179	-0-	-44	-0-	241	1	6938	2	N	-0-					-0-
*08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	293	1	7892	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

03	7967	X	212	-0-	-7755	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
04	2820	X	147	-0-	-2673	-0-	147	1			Y	-0-					-0-
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	857	1	4571	3	Y	-0-					-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	811	1	4383	3	Y	-0-					-0-
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	956	1	6845	3	Y	-0-					-0-
*08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	295	1	7390	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

03	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	500	1	18910	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	18112	-0-	-128	-0-	537	1	17575	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	18015	-0-	-1112	-0-	490	1	17525	2	N	-0-					-0-
06	18780	X	16870	-0-	-1910	-0-	416	1	16454	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	16596	-0-	-2810	-0-	556	1	16040	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	17143	-0-	-2263	-0-	613	1	16530	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	435	1	11258	3	Y	-0-					-0-
04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	552	1	14324	3	Y	-0-					-0-
05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	498	1	12751	3	Y	-0-					-0-
06	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	448	1	11779	3	Y	-0-					-0-
07	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	443	1	10980	3	Y	-0-					-0-
*08	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	379	1	9410	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

03	11873	X	8698	-0-	-3175	-0-	310	1	8388	3	Y	-0-					-0-
04	11370	X	9038	-0-	-2332	-0-	334	1	8704	3	Y	-0-					-0-
05	11749	X	10514	-0-	-1235	-0-	381	1	10133	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	9800	-0-	-700	-0-	349	1	9451	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	10215	-0-	-635	-0-	384	1	9831	3	Y	-0-					-0-
08	10509	X	10387	-0-	-122	-0-	390	1	9997	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

03	13082	X	11988	-0-	-1094	-0-	300 109	1 9	11579	3	N	99	191	1			68
04	13470	X	11871	-0-	-1599	-0-	300 119	1 9	11452	3	N	108					176
05	13919	X	12538	-0-	-1381	-0-	314 116	1 9	12108	3	N	105	181	1			100
06	13470	X	12007	-0-	-1463	-0-	295 100	1 9	11612	3	N	91					191
07	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	335 86	1 9	12170	3	N	78	179	1			90
*08	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	379 117	1 9	14150	3	N	106	175	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1121	-0-	-305	-0-	896	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	870	-0-	-630	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
05	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	946	1	1214	3	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1416	-0-	-84	-0-	892	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	912	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1351	-0-	-819	-0-	917	1	434	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	9925	-0-	-522	-0-	354	1	9571	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	9100	-0-	-890	-0-	332	1	8696	3	Y	65	41	1			24
							72	9									
05	10323	X	8486	-0-	-1837	-0-	308	1	8178	3	Y	-0-					24
06	9000	X	8078	-0-	-922	-0-	288	1	7790	3	Y	-0-					24
07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	363	1	9295	3	Y	1					13
							1	9									
08	9300	X	9249	-0-	-51	-0-	347	1	8902	3	Y	-0-					13

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	1194	1	7063	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6876	-0-	-1104	-0-	1190	1	5686	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7066	-0-	-405	-0-	1210	1	5856	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	175	-0-	-7805	-0-	175	1			N	-0-					-0-
07	8246	X	5507	-0-	-2739	-0-	1002	1	4505	2	N	-0-					-0-
*08	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1672	1	17186	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6601 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2016

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	5782	-0-	-1999	-0-	196	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5555	-0-	-1345	-0-	191	1	5364	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6197	-0-	-933	-0-	213	1	5984	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5777	-0-	-493	-0-	204	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5602	-0-	-319	-0-	196	1	5406	2	N	-0-					-0-
*08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	227	1	6210	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	3398	-0-	-3298	-0-	935	1	2460	3	Y	3	70	1			94
							3	9									
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	1020	1	5942	3	Y	16					110
							18	9									
05	6324	X	6091	-0-	-233	-0-	1035	1	5033	3	Y	21					131
							23	9									
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1018	1	5314	3	Y	10					141
							11	9									
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1055	1	5301	3	Y	8					149
							9	9									
*08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1058	1	5425	3	Y	10					159
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32339	X	11414	-0-	-20925	-0-	800	1	10614	3	N	-0-					-0-
04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	1007	1	6	2	N	-0-					-0-
							11623	3									
05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	793	1	13917	3	N	-0-					-0-
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	1028	1	8646	3	N	-0-					-0-
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	845	1	10122	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	885	-0-	-2215	-0-	777	1	108	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	12884	-0-	-942	-0-	462	1	12421	3	N	1					31
							1	9									
04	12990	X	12114	-0-	-876	-0-	436	1	11678	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	13206	X	12992	-0-	-214	-0-	474	1	12517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	12750	X	12582	-0-	-168	-0-	437	1	12145	3	Y	-0-					-0-
07	13144	X	12779	-0-	-365	-0-	470	1	12309	3	Y	-0-					-0-
08	12989	X	12436	-0-	-553	-0-	454	1	11982	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	557	1	2192	3	N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	536	1	1	2	N	-0-					-0-
							2424	3									
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	538	1	2568	3	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	529	1	2568	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	411	1	2503	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	480	1	1711	3	N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3106	-0-	-2598	-0-	151	1	2946	3	N	8					79
							9	9									
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	317	1	6094	3	N	18					97
							20	9									
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	288	1	5463	3	N	10					107
							11	9									
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	253	1	4808	3	N	12					119
							13	9									
07	5859	X	5575	-0-	-284	-0-	286	1	5270	3	N	17					136
							19	9									
*08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	301	1	5598	3	N	16					152
							18	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	547	1	14513	3	Y	-0-					-0-
04	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	531	1	14113	3	Y	-0-					-0-
05	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	532	1	14099	3	Y	-0-					-0-
06	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	521	1	14054	3	Y	-0-					-0-
07	12214	X	11902	-0-	-312	-0-	449	1	11453	3	Y	-0-					-0-
08	12214	X	10861	-0-	-1353	-0-	407	1	10454	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	965	1	7730	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	7154	-0-	-1246	-0-	937	1	6217	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	4630	-0-	-4050	-0-	629	1	4001	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	3649	-0-	-4751	-0-	744	1	2905	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8576	-0-	-104	-0-	781	1	7795	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	7444	-0-	-1236	-0-	348	1	7096	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	583	1	22043	2	N	-0-					-0-
04	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	627	1	20510	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	596	1	21352	2	N	-0-					-0-
06	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	499	1	19778	2	N	-0-					-0-
07	20739	X	20593	-0-	-146	-0-	690	1	19903	2	N	-0-					-0-
08	20739	X	18428	-0-	-2311	-0-	658	1	17770	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747	X	16667	-0-	-3080	-0-	603	1	16064	3	Y	-0-					-0-
04	18630	X	14946	-0-	-3684	-0-	506	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14433	3									
05	19189	X	16827	-0-	-2362	-0-	578	1	16249	3	Y	-0-					-0-
06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	567	1	15720	3	Y	-0-					-0-
07	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	594	1	16337	3	Y	-0-					-0-
*08	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	589	1	15382	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20894	X	20558	-0-	-336	-0-	688	1	19870	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	20379	-0-	-111	-0-	686	1	19693	2	N	-0-					-0-
05	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	715	1	20494	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	20154	-0-	-336	-0-	693	1	19461	2	N	-0-					-0-
07	21049	X	20148	-0-	-901	-0-	690	1	19458	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	19928	-0-	-1245	-0-	694	1	19234	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9524	-0-	-2039	-0-	213	1	9311	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9682	-0-	-668	-0-	217	1	9465	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9520	-0-	-1020	-0-	214	1	9306	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9682	-0-	-38	-0-	222	1	9460	2	N	-0-					-0-
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	230	1	9846	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9816	-0-	-197	-0-	228	1	9588	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	20401	3			N	-0-					-0-
04	20040	X	18502	-0-	-1538	-0-	8	2	18494	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	19703	-0-	-1005	-0-	19703	3			N	-0-					-0-
06	20040	X	19792	-0-	-248	-0-	19792	3			N	-0-					-0-
07	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	21095	3			N	-0-					-0-
08	20398	X	19644	-0-	-754	-0-	19644	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	15516	-0-	-542	-0-	561	1	14955	3	Y	-0-					-0-
04	15540	X	15494	-0-	-46	-0-	524	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14963	3									
05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	582	1	16366	3	Y	-0-					-0-
06	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	576	1	15968	3	Y	-0-					-0-
07	14942	X	13736	-0-	-1206	-0-	482	1	13254	3	Y	-0-					-0-
*08	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	572	1	14930	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	18369	-0-	-355	-0-	652	1	17534	3	Y	166	188	1			62
							183	9									
04	17910	X	17907	-0-	-3	-0-	639	1	17082	3	Y	169	187	1			44
							186	9									
05	18507	X	17119	-0-	-1388	-0-	614	1	16337	3	Y	153					197
							168	9									
06	17790	X	13316	-0-	-4474	-0-	473	1	12746	3	Y	88	180	1			105
							97	9									
07	18507	X	14305	-0-	-4202	-0-	534	1	13660	3	Y	101	56	1			150
							111	9									
08	18507	X	14154	-0-	-4353	-0-	538	1	13508	3	Y	98	186	1			62
							108	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	553	1	6213	3	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	526	1	3	2	N	-0-					-0-
							6029	3									
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	509	1	4637	3	N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	567	1	36	3	N	-0-					-0-
*08	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	630	1	12325	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	3			N	-0-					-0-
04	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	8	2	16865	3	N	-0-					-0-
05	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	3			N	-0-					-0-
06	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	3			N	-0-					-0-
07	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	3			N	-0-					-0-
*08	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	3			N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9160	-0-	-791	-0-	432	1	8728	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8803	-0-	-467	-0-	415	1	8366	3	Y	20					20
							22	9									
05	9486	X	9053	-0-	-433	-0-	432	1	8621	3	Y	-0-					20
06	8940	X	8652	-0-	-288	-0-	408	1	8244	3	Y	-0-					20
07	9238	X	8825	-0-	-413	-0-	434	1	8390	3	Y	1					21
							1	9									
08	9145	X	7711	-0-	-1434	-0-	381	1	7328	3	Y	2					23
							2	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7576	-0-	-856	-0-	286	1	7264	3	N	24					134
							26	9									
04	7800	X	6448	-0-	-1352	-0-	242	1	6186	3	N	18					152
							20	9									
05	7874	X	6705	-0-	-1169	-0-	252	1	6440	3	N	12					164
							13	9									
06	7620	X	6183	-0-	-1437	-0-	228	1	5937	3	N	16	146	1			34
							18	9									
07	7564	X	6479	-0-	-1085	-0-	251	1	6219	3	N	8					42
							9	9									
08	7564	X	2681	-0-	-4883	-0-	103	1	2575	3	N	3					45
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	1024	1	4990	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	3499	-0-	-2621	-0-	679	1	2820	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	1070	1	4605	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5088	-0-	-912	-0-	1024	1	4064	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	4783	-0-	-1231	-0-	1046	1	3737	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	1564	-0-	-4450	-0-	704	1	860	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	450	1	17001	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	16218	-0-	-372	-0-	481	1	15737	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16925	-0-	-621	-0-	460	1	16465	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15000	-0-	-1980	-0-	369	1	14631	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	15175	-0-	-2371	-0-	509	1	14666	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16329	-0-	-1124	-0-	583	1	15746	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20646	X	10883	-0-	-9763	-0-	347	1	10536	3	N	-0-					-0-
04	19740	X	12131	-0-	-7609	-0-	390	1	11741	3	N	-0-					-0-
05	20367	X	12741	-0-	-7626	-0-	411	1	12330	3	N	-0-					-0-
06	16920	X	11523	-0-	-5397	-0-	362	1	11161	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	12201	-0-	-323	-0-	411	1	11790	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	10961	-0-	-1780	-0-	369	1	10592	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	10040	-0-	-314	-0-	259	1	9781	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9948	-0-	-72	-0-	295	1	9653	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	270	1	9655	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9647	-0-	-313	-0-	238	1	9409	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9835	-0-	-457	-0-	330	1	9505	2	N	-0-					-0-
*08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	378	1	10215	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	970	1	1813	3	N	3					21
							3	9									
04	3330	X	2110	-0-	-1220	-0-	917	1	1185	3	N	7					28
							8	9									
05	2697	X	1974	-0-	-723	-0-	939	1	1035	3	N	-0-					28
06	2700	X	1585	-0-	-1115	-0-	893	1	686	3	N	5					33
							6	9									
07	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	949	1	1292	3	N	12					45
							13	9									
08	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	948	1	1285	3	N	3					48
							3	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		5	-0-	5	12	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		27	-0-	27	39	27	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1852	-0-	1852	1891	726	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		843	-0-	843	2734	843	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	92	1	2338	3	N	2					67
							2	9									
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	1					68
							1	9									
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-					68
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	4					72
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					73
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	11648	-0-	-1651	-0-	397	1	11251	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	7652	-0-	-5218	-0-	571	1	7081	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	3399	-0-	-9900	-0-	363	1	3036	3	N	-0-					-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07	12834	X	246	-0-	-12588	-0-	246	1			N	-0-					-0-
08	11656	X	3537	-0-	-8119	-0-	212	1	3325	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	940	-0-	-269	-0-	24	1	916	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					-0-
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	24	1	875	2	N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	21	1	810	2	N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
08	899	N	802	-0-	-97	-0-	28	1	774	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	13762	-0-	-1583	-0-	344	1	13311	3	N	97					119
							107	9									
04	14850	X	13743	-0-	-1107	-0-	344	1	13303	3	N	87	185	1			21
							96	9									
05	14849	X	14380	-0-	-469	-0-	358	1	13917	3	N	95					116
							105	9									
06	14310	X	13727	-0-	-583	-0-	332	1	13309	3	N	78					194
							86	9									
07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	375	1	13838	3	N	75	185	1			84
							83	9									
08	14384	X	13602	-0-	-782	-0-	358	1	13164	3	N	73					157
							80	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6492	-0-	-173	-0-	307	1	6112	3	N	66					156
							73	9									
04	6360	X	6151	-0-	-209	-0-	294	1	5839	3	N	16					172
							18	9									
05	6572	X	6279	-0-	-293	-0-	302	1	5966	3	N	10					182
							11	9									
06	6360	X	6017	-0-	-343	-0-	283	1	5716	3	N	16					198
							18	9									
07	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	301	1	5832	3	N	2	175	1			25
							2	9									
08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	298	1	5737	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8478	-0-	-543	-0-	322	1	8156	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	8155	-0-	-335	-0-	315	1	7840	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8353	-0-	-420	-0-	320	1	8033	3	Y	-0-					-0-
06	8490	X	8059	-0-	-431	-0-	305	1	7754	3	Y	-0-					-0-
07	8587	X	8359	-0-	-228	-0-	332	1	8027	3	Y	-0-					-0-
08	8463	X	8326	-0-	-137	-0-	329	1	7997	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

03	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	352	1	9503	3	Y	-0-					-0-
04	9330	X	6686	-0-	-2644	-0-	246	1	6440	3	Y	-0-					-0-
05	9269	X	7492	-0-	-1777	-0-	272	1	7220	3	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7401	-0-	-999	-0-	264	1	7137	3	Y	-0-					-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	334	1	8533	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	7440	-0-	-1240	-0-	280	1	7160	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

03	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	753	1	19048	2	N	-0-					-0-
04	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	669	1	17581	2	N	-0-					-0-
05	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	696	1	18373	2	N	-0-					-0-
06	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	685	1	17766	2	N	-0-					-0-
07	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	689	1	17484	2	N	-0-					-0-
*08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	720	1	17397	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

03	10416	X	9190	-0-	-1226	-0-	308	1	8882	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9078	-0-	-1002	-0-	305	1	8773	2	N	-0-					-0-
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	382	1	10951	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8546	-0-	-904	-0-	294	1	8252	2	N	-0-					-0-
07	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	355	1	10006	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	10102	-0-	-314	-0-	352	1	9750	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

03	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	491	1	18554	2	N	-0-					-0-
04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	522	1	17076	2	N	-0-					-0-
05	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	484	1	17301	2	N	-0-					-0-
06	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	403	1	15955	2	N	-0-					-0-
07	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	500	1	14403	2	N	-0-					-0-
*08	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	595	1	16070	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 7440 - 11184

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2016

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	899	1	28	9	N	25					188
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	163	1			22
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6982	-0-	-985	-0-	266	1	6716	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	6427	-0-	-1283	-0-	247	1	6180	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6853	-0-	-556	-0-	267	1	6586	3	Y	-0-					-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	271	1	6875	3	Y	-0-					-0-
07	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	285	1	6847	3	Y	-0-					-0-
*08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	281	1	6769	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	7395	-0-	-2370	-0-	248	1	7147	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7386	-0-	-894	-0-	249	1	7137	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7741	-0-	-815	-0-	261	1	7480	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7464	-0-	-36	-0-	257	1	7207	2	N	-0-					-0-
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	263	1	7430	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7672	-0-	-78	-0-	267	1	7405	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	651	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	21	21	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	14371	-0-	-1625	-0-	357 118	1 9	13896	3	N	107	178	1			36
04	15480	X	13571	-0-	-1909	-0-	343 101	1 9	13127	3	N	92					128
05	15996	X	14109	-0-	-1887	-0-	356 103	1 9	13650	3	N	94	177	1			45
06	15300	X	13334	-0-	-1966	-0-	325 83	1 9	12926	3	N	75					120
07	14570	X	13452	-0-	-1118	-0-	356 78	1 9	13018	3	N	71					191
*08	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	390 94	1 9	14395	3	N	85	169	1			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	11373	-0-	-159	-0-	1090	1	10283	3	N	-0-					15
04	11160	X	10284	-0-	-876	-0-	1032	1	9242	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	11470	X	11326	-0-	-144	-0-	1093	1	10233	3	Y	-0-					13
06	11100	X	10903	-0-	-197	-0-	1046	1	9857	3	Y	-0-					13
07	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	1114	1	10345	3	Y	-0-					13
08	11377	X	10969	-0-	-408	-0-	1093	1	9876	3	Y	-0-					13

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	16239	-0-	-811	-0-	615	1	15624	3	N	-0-					-0-
04	16500	X	15781	-0-	-719	-0-	583	1	15152	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
05	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	647	1	16750	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
06	16440	X	15475	-0-	-965	-0-	563	1	14856	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
07	16895	X	15531	-0-	-1364	-0-	594	1	14881	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
08	17453	X	15346	-0-	-2107	-0-	586	1	14681	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	13971	-0-	-1622	-0-	468	1	13503	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	14929	-0-	-131	-0-	502	1	14427	2	N	-0-					-0-
05	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	500	1	14327	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	13654	-0-	-446	-0-	313	1	13341	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	14008	-0-	-1430	-0-	480	1	13528	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	13572	-0-	-1866	-0-	315	1	13257	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871	X	19063	-0-	-808	-0-	638	1	18425	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	17874	-0-	-126	-0-	601	1	17273	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	18260	-0-	-681	-0-	616	1	17644	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	16957	-0-	-1493	-0-	389	1	16568	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	17195	-0-	-1870	-0-	589	1	16606	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	16691	-0-	-2374	-0-	387	1	16304	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8973	-0-	-699	-0-	300	1	8673	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8708	-0-	-652	-0-	293	1	8415	2	N	-0-					-0-
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	311	1	8913	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8612	-0-	-268	-0-	296	1	8316	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8791	-0-	-199	-0-	301	1	8490	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8704	-0-	-534	-0-	303	1	8401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6495	-0-	-263	-0-	240	1	6200	3	N	50					172
							55	9									
04	6540	X	6412	-0-	-128	-0-	236	1	6123	3	N	48	180	1			40
							53	9									
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	252	1	6494	3	N	48					88
							53	9									
06	6540	X	6519	-0-	-21	-0-	238	1	6228	3	N	48	96	1			40
							53	9									
07	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	257	1	6394	3	N	45					85
							50	9									
08	6758	X	6657	-0-	-101	-0-	254	1	6351	3	N	47					132
							52	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	11380	-0-	-2012	-0-	381	1	10999	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	10017	-0-	-2943	-0-	337	1	9680	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	9048	-0-	-4344	-0-	305	1	8743	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	8551	-0-	-3119	-0-	294	1	8257	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	7985	-0-	-3609	-0-	273	1	7712	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	5370	-0-	-6007	-0-	187	1	5183	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25637	X	23793	-0-	-1844	-0-	797	1	22996	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	22884	-0-	-1836	-0-	770	1	22114	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	24054	-0-	-1490	-0-	811	1	23243	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	23342	-0-	-1378	-0-	803	1	22539	2	N	-0-					-0-
07	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	837	1	23609	2	N	-0-					-0-
*08	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	854	1	23697	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	12064	-0-	-1142	-0-	456	1	11608	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11464	-0-	-596	-0-	416	1	11008	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
05	12369	X	11333	-0-	-1036	-0-	413	1	10897	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
06	11910	X	11311	-0-	-599	-0-	401	1	10887	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
07	12307	X	11337	-0-	-970	-0-	426	1	10888	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
08	12059	X	11338	-0-	-721	-0-	426	1	10868	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8616	-0-	-498	-0-	317	1	8266	3	Y	30					164
							33	9									
04	8820	X	8730	-0-	-90	-0-	323	1	8379	3	Y	25					189
							28	9									
05	9114	X	8788	-0-	-326	-0-	322	1	8437	3	Y	26	180	1			35
							29	9									
06	8850	X	7821	-0-	-1029	-0-	284	1	7529	3	Y	7					42
							8	9									
07	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	328	1	8151	3	Y	9					51
							10	9									
08	9021	X	7861	-0-	-1160	-0-	306	1	7546	3	Y	8					59
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	128	1	4821	2	N	-0-					-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	143	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	134	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4716	-0-	-84	-0-	116	1	4600	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	161	1	4637	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	176	1	4771	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	697	1	2911	3	N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	746	1	5557	3	N	-0-					-0-
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	811	1	7706	3	N	-0-					-0-
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	802	1	5573	3	N	-0-					-0-
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	826	1	5178	3	N	-0-					-0-
*08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	832	1	5244	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	921	1	2178	3	N	1					13
							1	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	936	1	2037	3	N	-0-					13
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	982	1	2387	3	N	-0-					13
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	672	1	1167	3	N	-0-					13
07	1271	X	436	-0-	-835	-0-	422	1	12	3	N	2					15
							2	9									
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	969	1	3176	3	N	2					17
							2	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	832	1	3443	2	N	-0-					-0-
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	964	1	7866	2	N	-0-					-0-
05	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1006	1	8384	2	N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	898	1	5834	2	N	-0-					-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	851	1	5135	2	N	-0-					-0-
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	781	1	3580	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	12739	-0-	-1025	-0-	427	1	12312	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11911	-0-	-1139	-0-	401	1	11510	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11562	-0-	-1737	-0-	390	1	11172	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	11779	-0-	-551	-0-	405	1	11374	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	12170	-0-	-571	-0-	417	1	11753	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	12012	-0-	-729	-0-	418	1	11594	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	10788	-0-	-3224	-0-	406	1	10349	3	N	30	176	1			42
							33	9									
04	11130	X	10524	-0-	-606	-0-	396	1	10070	3	N	53					95
							58	9									
05	11315	X	11026	-0-	-289	-0-	419	1	10564	3	N	39					134
							43	9									
06	10950	X	10873	-0-	-77	-0-	407	1	10409	3	N	52	164	1			22
							57	9									
07	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	430	1	10462	3	N	76	95	1			3
							84	9									
08	11036	X	10812	-0-	-224	-0-	419	1	10338	3	N	50					53
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	13528	-0-	-112	-0-	349	1	13179	2	N	-0-					-0-
04	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	401	1	13134	2	N	-0-					-0-
05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	377	1	13462	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12452	-0-	-628	-0-	307	1	12145	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	12876	-0-	-1105	-0-	432	1	12444	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13199	-0-	-782	-0-	471	1	12728	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5907	-0-	-355	-0-	152	1	5755	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	170	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5808	-0-	-454	-0-	158	1	5650	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	137	1	5432	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	193	1	5570	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5535	-0-	-386	-0-	197	1	5338	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20522	X	18979	-0-	-1543	-0-	468	1	18301	3	N	191	190	1			44
							210	9									
04	19620	X	18372	-0-	-1248	-0-	457	1	17714	3	N	183	186	1			41
							201	9									
05	19809	X	18681	-0-	-1128	-0-	460	1	18031	3	N	173	170	1			44
							190	9									
06	19170	X	17974	-0-	-1196	-0-	431	1	17358	3	N	168	46	1			166
							185	9									
07	19189	X	17977	-0-	-1212	-0-	466	1	17338	3	N	157	186	1			137
							173	9									
08	18972	X	18321	-0-	-651	-0-	479	1	17666	3	N	160	175	1			122
							176	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	989	1	12114	3	N	-0-					-0-
04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	895	1	11164	3	N	-0-					-0-
05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	917	1	9045	3	N	-0-					-0-
06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	522	1	1026	3	N	-0-					-0-
07	1023	X	856	-0-	-167	-0-	494	1	362	3	N	-0-					-0-
08	1023	X	971	-0-	-52	-0-	466	1	505	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	1135	1	6291	3	N	83					121
							91	9									
04	6330	X	5703	-0-	-627	-0-	936	1	4706	3	N	55	170	1			6
							61	9									
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	1175	1	7219	3	N	82					88
							90	9									
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1121	1	6663	3	N	94	169	1			13
							103	9									
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	1139	1	6056	3	N	31					44
							34	9									
*08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1130	1	5917	3	N	65					109
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	11115	-0-	-634	-0-	372	1	10743	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	11205	-0-	-165	-0-	377	1	10828	2	N	-0-					-0-
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	397	1	11386	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	9681	-0-	-1509	-0-	333	1	9348	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10815	-0-	-779	-0-	370	1	10445	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	9892	-0-	-1888	-0-	344	1	9548	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9267	-0-	-312	-0-	239	1	9028	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8903	-0-	-367	-0-	264	1	8639	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9139	-0-	-378	-0-	249	1	8890	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8574	-0-	-456	-0-	211	1	8363	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8809	-0-	-491	-0-	295	1	8514	2	N	-0-					-0-
*08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	376	1	10152	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	11912	-0-	-2410	-0-	447	1	11413	3	N	47	264	1			50
							52	9									
04	12930	X	11525	-0-	-1405	-0-	435	1	11013	3	N	70					120
							77	9									
05	12369	X	12154	-0-	-215	-0-	460	1	11574	3	N	109	169	1			60
							120	9									
06	11970	X	11916	-0-	-54	-0-	446	1	11385	3	N	77					137
							85	9									
07	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	501	1	12112	3	N	33	156	1			14
							36	9									
*08	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	491	1	11981	3	N	74					88
							81	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	949	1	1294	3	N	61					169
							67	9									
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	958	1	1825	3	N	5					174
							6	9									
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1116	1	5580	3	N	2	176	1			-0-
							2	9									
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	1102	1	6045	3	N	3					3
							3	9									
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	1156	1	6383	3	N	1					4
							1	9									
*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1148	1	6182	3	N	27					31
							30	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1002	1	8190	3	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	689	1	3230	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	2142	-0-	-214	-0-	591	1	1551	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	888	1	6522	3	N	-0-					-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	905	1	6398	3	N	-0-					-0-
*08	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	909	1	6352	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	14826	-0-	-1759	-0-	539	1	14287	3	Y	-0-					-0-
04	16050	X	13725	-0-	-2325	-0-	503	1	13222	3	Y	-0-					-0-
05	16585	X	14273	-0-	-2312	-0-	524	1	13749	3	Y	-0-					-0-
06	14820	X	13826	-0-	-994	-0-	492	1	13334	3	Y	-0-					-0-
07	15314	X	14026	-0-	-1288	-0-	528	1	13498	3	Y	-0-					-0-
08	14818	X	10815	-0-	-4003	-0-	407	1	10408	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	18684	-0-	-908	-0-	481	1	18203	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	18113	-0-	-517	-0-	537	1	17576	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	18703	-0-	-362	-0-	509	1	18194	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	17446	-0-	-1004	-0-	430	1	17016	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	17928	-0-	-796	-0-	601	1	17327	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	17849	-0-	-875	-0-	637	1	17212	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7659	-0-	-277	-0-	197	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7372	-0-	-308	-0-	219	1	7153	2	N	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	213	1	7619	2	N	-0-					-0-
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	185	1	7308	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7243	-0-	-476	-0-	243	1	7000	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7321	-0-	-522	-0-	262	1	7059	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	14586	-0-	-821	-0-	376	1	14210	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13781	-0-	-379	-0-	409	1	13372	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13780	-0-	-356	-0-	375	1	13405	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12881	-0-	-1249	-0-	317	1	12564	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13342	-0-	-1259	-0-	447	1	12895	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13889	-0-	-712	-0-	496	1	13393	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	947	1	4910	2	N	-0-					-0-
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	893	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	922	1	4315	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	2347	-0-	-3323	-0-	795	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3636	-0-	-2223	-0-	881	1	2755	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	3641	-0-	-2311	-0-	883	1	2758	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	968	1	8315	3	Y	-0-					-0-
04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	404	1	10946	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5628	-0-	-820	-0-	822	1	4806	3	Y	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	839	1	4176	3	Y	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	642	1	1134	3	Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	368	1	10612	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	362	1	10408	2	N	-0-					-0-
05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	383	1	10965	2	N	-0-					-0-
06	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	352	1	9871	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7883	-0-	-1820	-0-	270	1	7613	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	7609	-0-	-2094	-0-	265	1	7344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	431	1	12053	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	10850	-0-	-250	-0-	379	1	10471	3	N	-0-			-0-
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	437	1	11999	3	N	-0-			-0-
06	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	426	1	11970	3	N	-0-			-0-
07	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	474	1	12625	3	N	-0-			-0-
*08	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	470	1	12469	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

03	14725	X	14424	-0-	-301	-0-	483	1	13941	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	13589	-0-	-691	-0-	457	1	13132	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	13484	-0-	-1055	-0-	455	1	13029	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	13550	-0-	-520	-0-	466	1	13084	2	N	-0-			-0-
07	14539	X	13445	-0-	-1094	-0-	460	1	12985	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	12493	-0-	-1922	-0-	435	1	12058	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

03	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	8422	1	12065	3	N	-0-			-0-
04	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	8148	1	11497	3	N	-0-			-0-
05	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	8405	1	11372	3	N	-0-			-0-
06	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	7884	1	9544	3	N	-0-			-0-
07	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	8411	1	11112	3	N	-0-			-0-
*08	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	8274	1	10249	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1079	1	133	3	N	-0-			-0-
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

03	25110	X	21575	-0-	-3535	-0-	687	1	20888	3	N	-0-			-0-
04	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	738	1	22377	3	N	-0-			-0-
05	24038	X	24038	-0-	-0-	-0-	770	1	23268	3	N	-0-			-0-
06	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	730	1	22482	3	N	-0-			-0-
07	23901	X	23659	-0-	-242	-0-	793	1	22866	3	N	-0-			-0-
08	24025	X	23315	-0-	-710	-0-	784	1	22531	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

03	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	911	1	13686	3	N	-0-			-0-
04	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	877	1	11508	3	N	-0-			-0-
05	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	911	1	14145	3	N	-0-			-0-
06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	736	1	8348	3	N	-0-			-0-
07	1674	X	376	-0-	-1298	-0-	376	1			N	-0-			-0-
08	1674	X	415	-0-	-1259	-0-	415	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	335	1	8676	3	N	25					81
							28	9									
04	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	396	1	10201	3	N	25					106
							28	9									
05	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	426	1	10891	3	N	49	128	1			27
							54	9									
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	396	1	10260	3	N	25					52
							28	9									
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	431	1	10626	3	N	17					69
							19	9									
*08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	414	1	10256	3	N	19					88
							21	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

03	8153	X	7640	-0-	-513	-0-	197	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7191	-0-	-579	-0-	213	1	6978	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7532	-0-	-404	-0-	204	1	7328	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7228	-0-	-452	-0-	178	1	7050	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7363	-0-	-573	-0-	247	1	7116	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7334	-0-	-292	-0-	262	1	7072	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	161	1	4253	3	N	37					144
							41	9									
04	4410	X	1428	-0-	-2982	-0-	53	1	1349	3	N	24					168
							26	9									
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	193	1	4914	3	N	39					207
							43	9									
06	4410	X	3798	-0-	-612	-0-	141	1	3626	3	N	28	178	1			57
							31	9									
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	231	1	5659	3	N	23					80
							25	9									
08	5146	X	5101	-0-	-45	-0-	198	1	4864	3	N	35					115
							39	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

03	4433	X	1106	-0-	-3327	-0-	43	1	1039	3	Y	22					69
							24	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	128	1	3270	3	Y	19					88
							21	9									
05	3844	X	831	-0-	-3013	-0-	30	1	799	3	Y	2	58	1			32
							2	9									
06	3720	X	993	-0-	-2727	-0-	34	1	949	3	Y	9					41
							10	9									
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	6					47
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	2					49

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	443	1	12069	3	Y	-0-					1
04	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	405	1	11114	3	Y	-0-					1
05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	446	1	12187	3	Y	-0-					1
06	12150	X	11953	-0-	-197	-0-	415	1	11538	3	Y	-0-					1
07	12555	X	12141	-0-	-414	-0-	447	1	11694	3	Y	-0-					1
08	12555	X	11631	-0-	-924	-0-	424	1	11206	3	Y	1					2
							1	9									

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	508	1	13933	3	Y	-0-					-0-
04	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	542	1	14834	3	Y	-0-					-0-
05	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	516	1	14032	3	Y	-0-					-0-
06	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	519	1	14446	3	Y	-0-					-0-
07	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	589	1	15363	3	Y	-0-					-0-
*08	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	577	1	15152	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	2819	-0-	-8434	-0-	106	1	2713	3	Y	-0-					-0-
04	10890	X	1040	-0-	-9850	-0-	41	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	10695	X	1968	-0-	-8727	-0-	71	1	1897	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4080	-0-	-1740	-0-	1237	1	2843	3	Y	-0-					-0-
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	1138	1	7575	3	Y	-0-					-0-
*08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	1260	1	10640	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	10597	-0-	-2733	-0-	383	1	10214	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	10567	-0-	-1463	-0-	382	1	10185	3	N	-0-					-0-
05	12400	X	10529	-0-	-1871	-0-	383	1	10146	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	10199	-0-	-961	-0-	366	1	9833	3	N	-0-					-0-
07	11532	X	10297	-0-	-1235	-0-	388	1	9909	3	N	-0-					-0-
*08	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	449	1	11435	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	912	-0-	-297	-0-	658	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	480	-0-	-450	-0-	399	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	589	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3133	-0-	33	33	1037	1	2096	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	335	1	8575	3	Y	26					103
							29	9									
04	9150	X	8156	-0-	-994	-0-	308	1	7834	3	Y	13					116
							14	9									
05	9393	X	6187	-0-	-3206	-0-	233	1	5934	3	Y	18					134
							20	9									
06	8610	X	918	-0-	-7692	-0-	34	1	881	3	Y	3					137
							3	9									
07	8897	X	7896	-0-	-1001	-0-	309	1	7578	3	Y	8					145
							9	9									
08	8897	X	8163	-0-	-734	-0-	1361	1	6793	3	Y	8					153
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	831	1	3023	3	Y	15					49
							17	9									
04	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	785	1	2432	3	Y	5					54
							6	9									
05	3782	X	1231	-0-	-2551	-0-	709	1	513	3	Y	8					62
							9	9									
06	3750	X	1683	-0-	-2067	-0-	615	1	1068	3	Y	-0-					62
07	3875	X	231	-0-	-3644	-0-	230	1	1	9	Y	1					63
08	3875	X	3453	-0-	-422	-0-	969	1	2482	3	Y	2					65
							2	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

03	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	559	1	15312	3	N	-0-					-0-
04	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	503	1	13964	3	N	-0-					-0-
05	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	503	1	13941	3	N	-0-					-0-
06	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	474	1	13498	3	N	-0-					-0-
07	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	537	1	14322	3	N	-0-					-0-
*08	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	530	1	14155	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	111	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	128	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	109	1	3921	2	N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	102	1	4022	2	N	-0-					-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	140	1	4038	2	N	-0-					-0-
*08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	151	1	4072	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

03	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	843	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1064	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2834	-0-	-638	-0-	901	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1087	1	3220	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	1204	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	988	1	3203	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

03	13020	X	12512	-0-	-508	-0-	421	1	12091	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11924	-0-	-376	-0-	413	1	11511	2	N	-0-					-0-
05	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	434	1	12298	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11846	-0-	-454	-0-	424	1	11422	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10360	-0-	-2164	-0-	361	1	9999	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	12014	-0-	-727	-0-	423	1	11591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	15295	-0-	-763	-0-	561 35	1 9	14699	3	Y	32					157
04	15540	X	14694	-0-	-846	-0-	545 33	1 9	14116	3	Y	30	124	1			63
05	15531	X	14882	-0-	-649	-0-	555 14	1 9	14313	3	Y	13					76
06	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	516	1	13556	3	Y	-0-					76
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	554 41	1 9	13828	3	Y	37					113
*08	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	559 62	1 9	14002	3	Y	56					169

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	7280	-0-	-5058	-0-	669	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	9159	-0-	-2781	-0-	424	1	8735	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11596	-0-	-742	-0-	391	1	11205	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10658	-0-	-1252	-0-	367	1	10291	2	N	-0-					-0-
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	364	1	10257	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10042	-0-	-1552	-0-	350	1	9692	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	1531	-0-	-4793	-0-	323	1	1208	3	N	-0-					-0-
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	753	1	9015	3	N	-0-					-0-
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	237	1	6818	3	N	-0-					-0-
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	217	1	6355	3	N	-0-					-0-
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	242	1	6711	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6127	-0-	-197	-0-	213	1	5914	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6274	-0-	-639	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5766	-0-	-834	-0-	3	2	5763	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6424	-0-	-24	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5504	-0-	-736	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5702	-0-	-560	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5564	-0-	-853	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	12922	-0-	-1710	-0-	473	1	12449	3	Y	-0-					-0-
04	14490	X	12735	-0-	-1755	-0-	468	1	12267	3	Y	-0-					-0-
05	14973	X	12613	-0-	-2360	-0-	470	1	12143	3	Y	-0-					-0-
06	12900	X	12241	-0-	-659	-0-	444	1	11797	3	Y	-0-					-0-
07	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	524	1	13098	3	Y	-0-					-0-
08	13175	X	12219	-0-	-956	-0-	466	1	11753	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8686	-0-	-180	-0-	224	1	8462	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8525	-0-	-55	-0-	253	1	8272	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8506	-0-	-360	-0-	231	1	8275	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8291	-0-	-139	-0-	204	1	8087	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7644	-0-	-1160	-0-	256	1	7388	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7123	-0-	-1681	-0-	255	1	6868	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	423	1	15993	2	N	-0-					-0-
04	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	482	1	15790	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	11678	-0-	-2892	-0-	317	1	11361	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	11420	-0-	-4480	-0-	281	1	11139	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	11257	-0-	-5545	-0-	377	1	10880	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	6971	-0-	-9831	-0-	249	1	6722	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6907	-0-	-6	-0-	178	1	6729	2	N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	201	1	6593	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	192	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	166	1	6566	2	N	-0-					-0-
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	235	1	6783	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6993	-0-	-44	-0-	249	1	6744	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	329	1	12425	2	N	-0-					-0-
04	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	375	1	12272	2	N	-0-					-0-
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	365	1	13061	2	N	-0-					-0-
06	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	304	1	12052	2	N	-0-					-0-
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	427	1	12302	2	N	-0-					-0-
*08	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	442	1	11951	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	547	1	15796	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	439	1	12611	2	N	-0-					-0-
05	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	405	1	11616	2	N	-0-					-0-
06	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	485	1	13602	2	N	-0-					-0-
07	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	556	1	15684	2	N	-0-					-0-
*08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	540	1	14989	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24415	X	24415	-0-	-0-	-0-	817	1	23598	2	N	-0-					-0-
04	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	769	1	22074	2	N	-0-					-0-
05	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	774	1	22167	2	N	-0-					-0-
06	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	709	1	19900	2	N	-0-					-0-
07	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	724	1	20414	2	N	-0-					-0-
*08	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	692	1	19180	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7526	-0-	-751	-0-	194	1	7332	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	224	1	7340	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	212	1	7569	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7309	-0-	-611	-0-	180	1	7129	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	243	1	7018	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	253	1	6832	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	313	1	8384	3	Y	-0-					5
04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	306	1	8118	3	Y	-0-					5
05	8618	X	7938	-0-	-680	-0-	290	1	7648	3	Y	-0-					5
06	7920	X	7565	-0-	-355	-0-	274	1	7291	3	Y	-0-					5
07	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	417	1	10563	3	Y	-0-					5
08	8184	X	7875	-0-	-309	-0-	297	1	7578	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	1357	1	2495	3	N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1440	1	2076	3	N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1109	1	881	3	N	-0-					-0-
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	1156	1	1082	3	N	-0-					-0-
*08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	1115	1	1705	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	7713	-0-	-2486	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7313	-0-	-1027	-0-	3	2	7310	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	7671	-0-	-947	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7419	-0-	-261	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7569	-0-	-367	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	3			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	497	1	12700	3	N	72	73	1			37
							79	9									
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	436	1	11131	3	N	74					111
							81	9									
05	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	454	1	11453	3	N	40					151
							44	9									
06	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	430	1	11017	3	N	22	156	1			17
							24	9									
07	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	472	1	11472	3	N	101	91	1			27
							111	9									
*08	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	456	1	11124	3	N	25					52
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	386 37	1 9	10069	3	N	34					101
04	11010	X	10198	-0-	-812	-0-	377 20	1 9	9801	3	N	18					119
05	11377	X	9598	-0-	-1779	-0-	362 21	1 9	9215	3	N	19					138
06	11010	X	9671	-0-	-1339	-0-	361 17	1 9	9293	3	N	15					153
07	11222	X	10409	-0-	-813	-0-	405 19	1 9	9985	3	N	17					170
*08	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	420 18	1 9	10351	3	N	16	168	1			18

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

03	15190	X	14616	-0-	-574	-0-	529 226	1 9	13861	3	N	205	166	1			109
04	14460	X	14046	-0-	-414	-0-	513 208	1 9	13325	3	N	189	185	1			113
05	14818	X	14402	-0-	-416	-0-	528 162	1 9	13712	3	N	147	169	1			91
06	14310	X	13874	-0-	-436	-0-	501 207	1 9	13166	3	N	188	182	1			97
07	14787	X	14281	-0-	-506	-0-	543 205	1 9	13533	3	N	186	179	1			104
08	14601	X	13996	-0-	-605	-0-	536 161	1 9	13299	3	N	146	184	1			66

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

03	9641	X	9144	-0-	-497	-0-	332 14	1 9	8798	3	Y	13					103
04	9330	X	8778	-0-	-552	-0-	324 22	1 9	8432	3	Y	20					123
05	9331	X	6691	-0-	-2640	-0-	245 107	1 9	6339	3	Y	97	181	1			39
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	347 23	1 9	9238	3	Y	21					60
07	9145	X	9034	-0-	-111	-0-	347 17	1 9	8670	3	Y	15					75
08	9145	X	6568	-0-	-2577	-0-	254 13	1 9	6301	3	Y	12					87

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	222	1	8385	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	8114	-0-	-76	-0-	241	1	7873	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8373	-0-	-90	-0-	227	1	8146	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7956	-0-	-234	-0-	196	1	7760	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8105	-0-	-358	-0-	272	1	7833	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8018	-0-	-445	-0-	286	1	7732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	196	1	4992	3	N	75					239
							83	9									
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	169	1	4382	3	N	74	183	1			130
							81	9									
05	5208	X	5004	-0-	-204	-0-	187	1	4759	3	N	53					183
							58	9									
06	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	164	1	4200	3	N	59	179	1			63
							65	9									
07	5208	X	4699	-0-	-509	-0-	183	1	4450	3	N	60					123
							66	9									
08	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	186	1	4642	3	N	25					148
							28	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	12445	-0-	-792	-0-	61	1	12384	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	11162	-0-	-1498	-0-	50	1	5	2	N	-0-					-0-
							11107	3									
05	13082	X	10679	-0-	-2403	-0-	47	1	10632	3	N	-0-					-0-
06	12420	X	11711	-0-	-709	-0-	60	1	11651	3	N	-0-					-0-
07	12834	X	11205	-0-	-1629	-0-	63	1	11142	3	N	-0-					-0-
08	12431	X	12340	-0-	-91	-0-	52	1	12288	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	20500	3			N	-0-					-0-
04	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	9	2	18852	3	N	-0-					-0-
05	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	19933	3			N	-0-					-0-
06	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	19453	3			N	-0-					-0-
07	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	3			N	-0-					-0-
*08	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19616	3			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	13111	-0-	-560	-0-	480	1	12624	3	Y	6	25	1			8
							7	9									
04	13230	X	11652	-0-	-1578	-0-	427	1	11216	3	Y	8	1	1			15
							9	9									
05	13733	X	11005	-0-	-2728	-0-	401	1	10568	3	Y	33	48	1			-0-
							36	9									
06	13260	X	10355	-0-	-2905	-0-	371	1	9983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	13702	X	12027	-0-	-1675	-0-	459	1	11568	3	Y	-0-					-0-
08	13113	X	12196	-0-	-917	-0-	462	1	11731	3	Y	3					3
							3	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	4854	-0-	-3206	-0-	163	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7280	-0-	-940	-0-	245	1	7035	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7910	-0-	-584	-0-	267	1	7643	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7445	-0-	-775	-0-	256	1	7189	2	N	-0-					-0-
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	258	1	7288	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7216	-0-	-689	-0-	251	1	6965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5348	-0-	-2030	-0-	502	1	4846	2	N	-0-					-0-
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	585	1	6220	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6215	-0-	-78	-0-	209	1	6006	2	N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	286	1	8039	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6955	-0-	-82	-0-	238	1	6717	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	5818	-0-	-1219	-0-	203	1	5615	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

03	9951	X	9500	-0-	-451	-0-	341	1	9157	3	Y	2					29
							2	9									
04	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	336	1	8955	3	Y	1					30
							1	9									
05	10540	X	9572	-0-	-968	-0-	343	1	9201	3	Y	25	55	1			-0-
							28	9									
06	9630	X	9533	-0-	-97	-0-	334	1	9198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9951	X	9703	-0-	-248	-0-	359	1	9344	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	8723	-0-	-887	-0-	325	1	8398	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	210	1	7936	2	N	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	229	1	7501	2	N	-0-					-0-
05	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	211	1	7566	2	N	-0-					-0-
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	190	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	265	1	7640	2	N	-0-					-0-
*08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	369	1	9970	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

03	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	246	1	6449	3	N	50					115
							55	9									
04	7410	X	6624	-0-	-786	-0-	244	1	6308	3	N	65	145	1			35
							72	9									
05	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	275	1	7100	3	N	77					112
							85	9									
06	7410	X	7006	-0-	-404	-0-	257	1	6746	3	N	3					115
							3	9									
07	7533	X	7206	-0-	-327	-0-	285	1	6893	3	N	25					140
							28	9									
08	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	281	1	6843	3	N	84	179	1			45
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7482	-0-	-1570	-0-	1083	1	6378	3	Y	19					180
							21	9									
04	8760	X	7659	-0-	-1101	-0-	1066	1	6579	3	Y	13					193
							14	9									
05	9052	X	7668	-0-	-1384	-0-	1094	1	6557	3	Y	15					208
							17	9									
06	7230	X	5702	-0-	-1528	-0-	992	1	4698	3	Y	11	170	1			49
							12	9									
07	7905	X	7198	-0-	-707	-0-	1068	1	6130	3	Y	-0-					49
08	7905	X	7020	-0-	-885	-0-	1077	1	5943	3	Y	-0-					49

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	10507	-0-	-3443	-0-	271	1	10236	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11005	-0-	-2495	-0-	326	1	10679	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	11440	-0-	-2510	-0-	311	1	11129	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	11248	-0-	-2222	-0-	277	1	10971	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	11424	-0-	-2495	-0-	383	1	11041	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	11236	-0-	-203	-0-	401	1	10835	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24521	X	22753	-0-	-1768	-0-	586	1	22167	2	N	-0-					-0-
04	23220	X	21714	-0-	-1506	-0-	644	1	21070	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	21943	-0-	-1369	-0-	597	1	21346	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	22205	-0-	-355	-0-	547	1	21658	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	22246	-0-	-508	-0-	746	1	21500	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	22302	-0-	-452	-0-	796	1	21506	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	317	1	8294	3	N	86					125
							95	9									
04	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	324	1	8438	3	N	75	158	1			42
							83	9									
05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	345	1	8842	3	N	57					99
							63	9									
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	311	1	8146	3	N	51					150
							56	9									
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	329	1	8154	3	N	49					199
							54	9									
*08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	343	1	8465	3	N	104	177	1			126
							114	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	13886	-0-	-498	-0-	443	1	13443	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13038	-0-	-852	-0-	418	1	12620	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	13327	-0-	-840	-0-	431	1	12896	3	N	-0-					-0-
06	13680	X	12575	-0-	-1105	-0-	396	1	12179	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	12522	-0-	-1366	-0-	419	1	12103	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	13250	-0-	-638	-0-	445	1	12805	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4233	-0-	-1161	-0-	99	1	4134	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4513	-0-	-647	-0-	103	1	4410	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	109	1	4717	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4149	-0-	-561	-0-	91	1	4058	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	95	1	3937	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4035	-0-	-801	-0-	99	1	3936	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21979	X	7466	-0-	-14513	-0-	725	1	6741	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	607	-0-	-9953	-0-	525	1	82	3	N	-0-					-0-
05	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	1219	1	15412	3	N	-0-					-0-
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	1041	1	11072	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	6472	-0-	-2301	-0-	779	1	5693	3	N	-0-					-0-
08	16616	X	4930	-0-	-11686	-0-	718	1	4212	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	232	-0-	-5131	-0-	232	1			Y	-0-					1
04	5550	X	179	-0-	-5371	-0-	179	1			Y	-0-					1
05	5735	X	57	-0-	-5678	-0-	57	1			Y	-0-					1
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1608	1	1563	3	Y	-0-					1
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1832	1	2190	3	Y	-0-					1
*08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1551	1	481	3	Y	-0-					1

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3310	-0-	-1433	-0-	1075	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2990	-0-	-1600	-0-	930	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4042	-0-	-577	-0-	1120	1	2922	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3449	-0-	-481	-0-	1130	1	2319	2	N	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	1167	1	2245	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	2619	-0-	-1411	-0-	1170	1	1449	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	347	1	10428	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	8100	-0-	-30	-0-	261	1	7839	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	6984	-0-	-1758	-0-	227	1	6757	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	7721	-0-	-1819	-0-	243	1	7478	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	7774	-0-	-2084	-0-	263	1	7511	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	7520	-0-	-2338	-0-	254	1	7266	3	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7486 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2016

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1321	1	7714	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7362	-0-	-288	-0-	1201	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7622	-0-	-376	-0-	1262	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6813	-0-	-927	-0-	1195	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7079	-0-	-919	-0-	1260	1	5819	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6453	-0-	-1545	-0-	1203	1	5250	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

03	28923	X	22792	-0-	-6131	-0-	824	1	21966	3	Y	2					2
							2	9									
04	27990	X	21168	-0-	-6822	-0-	716	1	9	2	Y	-0-					2
							20443	3									
05	28923	X	23411	-0-	-5512	-0-	803	1	22608	3	Y	-0-					2
06	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	782	1	21672	3	Y	-0-					2
07	22320	X	16830	-0-	-5490	-0-	818	1	16012	3	Y	-0-					2
08	22320	X	18343	-0-	-3977	-0-	912	1	17431	3	Y	-0-					2

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		56	-0-	56	56	56	1			Y	-0-					29
07	2124	X	2068	-0-	-56	-0-	916	1	1143	3	Y	8					37
							9	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					40

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

03	12865	X	11839	-0-	-1026	-0-	274	1	11565	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	11437	-0-	-953	-0-	262	1	11175	3	N	-0-					-0-
05	12493	X	11764	-0-	-729	-0-	265	1	11499	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	11341	-0-	-419	-0-	247	1	11094	3	N	-0-					-0-
07	12121	X	11733	-0-	-388	-0-	281	1	11452	3	N	-0-					-0-
*08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	284	1	11578	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	640	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	787	1	7116	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	159	1	1918	2	N	-0-					-0-
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	570	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	978	1	5842	2	N	-0-					-0-
*08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	893	1	3288	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

03	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	124	1	4742	3	N	-0-					-0-
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	139	1	5144	3	N	-0-					-0-
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	217	1	5534	3	N	-0-					-0-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	227	1	5850	3	N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	250	1	6255	3	N	-0-					-0-
*08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	234	1	5910	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

03	20057	X	18796	-0-	-1261	-0-	484	1	18312	2	N	-0-					-0-
04	19350	X	18350	-0-	-1000	-0-	544	1	17806	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	18730	-0-	-1017	-0-	509	1	18221	2	N	-0-					-0-
06	18720	X	17861	-0-	-859	-0-	440	1	17421	2	N	-0-					-0-
07	18972	X	18087	-0-	-885	-0-	606	1	17481	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	17963	-0-	-1009	-0-	641	1	17322	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	160	1	6044	2	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	194	1	6364	2	N	-0-					-0-
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	169	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	152	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5897	-0-	-892	-0-	198	1	5699	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5878	-0-	-911	-0-	210	1	5668	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

03	2263	X	30	-0-	-2233	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	431	-0-	-1759	-0-	158	1	273	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	108	-0-	-2155	-0-	52	1	56	2	N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

03	27689	X	27689	-0-	-0-	-0-	3998	1	23691	2	N	-0-					-0-
04	26238	X	26238	-0-	-0-	-0-	3719	1	22519	2	N	-0-					-0-
05	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	3444	1	22507	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	24180	-0-	-270	-0-	3312	1	20868	2	N	-0-					-0-
07	25265	X	24660	-0-	-605	-0-	3393	1	21267	2	N	-0-					-0-
08	25265	X	24121	-0-	-1144	-0-	3331	1	20790	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

03	6448	X	6215	-0-	-233	-0-	160	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5991	-0-	-99	-0-	178	1	5813	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	166	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5566	-0-	-434	-0-	137	1	5429	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5704	-0-	-496	-0-	191	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5554	-0-	-646	-0-	198	1	5356	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

03	15314	X	14258	-0-	-1056	-0-	316	1	13942	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	13600	-0-	-680	-0-	304	1	13296	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	13573	-0-	-1183	-0-	305	1	13268	3	N	-0-					-0-
06	13980	X	13321	-0-	-659	-0-	285	1	13036	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13958	-0-	-302	-0-	470	1	13488	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	13585	-0-	-675	-0-	459	1	13126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	169	1	6382	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6574	-0-	-26	-0-	195	1	6379	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6210	-0-	-610	-0-	169	1	6041	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6327	-0-	-3	-0-	156	1	6171	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6049	-0-	-740	-0-	203	1	5846	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6302	-0-	-487	-0-	225	1	6077	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	660	1	17589	3	Y	-0-					-0-
04	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	599	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17106	3									
05	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	603	1	16974	3	Y	-0-					-0-
06	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	575	1	15922	3	Y	-0-					-0-
07	15066	X	14001	-0-	-1065	-0-	491	1	13510	3	Y	-0-					-0-
08	15066	X	12728	-0-	-2338	-0-	469	1	12259	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20739	X	18257	-0-	-2482	-0-	661	1	17596	3	Y	-0-					1
04	19770	X	18897	-0-	-873	-0-	639	1	9	2	Y	-0-					1
							18249	3									
05	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	696	1	19606	3	Y	-0-					1
06	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	671	1	18593	3	Y	-0-					1
07	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	677	1	18602	3	Y	-0-					1
*08	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	698	1	18232	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747	X	18136	-0-	-1611	-0-	656	1	17480	3	Y	-0-					1
04	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	720	1	10	2	Y	-0-					1
							20535	3									
05	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	744	1	20943	3	Y	-0-					1
06	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	681	1	18867	3	Y	-0-					1
07	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	698	1	19193	3	Y	-0-					1
*08	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	718	1	18759	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	17840	-0-	-698	-0-	623	1	17217	3	Y	-0-					-0-
04	17940	X	17198	-0-	-742	-0-	605	1	16593	3	Y	-0-					-0-
05	18538	X	17399	-0-	-1139	-0-	615	1	16784	3	Y	-0-					-0-
06	17250	X	16465	-0-	-785	-0-	570	1	15895	3	Y	-0-					-0-
07	17825	X	17030	-0-	-795	-0-	623	1	16407	3	Y	-0-					-0-
08	17825	X	16657	-0-	-1168	-0-	601	1	16056	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27154	X	27154	-0-	-0-	-0-	3921	1	23233	2	N	-0-					-0-
04	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	3725	1	22553	2	N	-0-					-0-
05	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	3325	1	21729	2	N	-0-					-0-
06	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	3254	1	20502	2	N	-0-					-0-
07	24538	X	24538	-0-	-0-	-0-	3376	1	21162	2	N	-0-					-0-
*08	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	3305	1	20626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					44
04	3120	X	583	-0-	-2537	-0-	21	1	556	3	N	5					49
							6	9									
05	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	94	1	2414	3	N	-0-					49
06	3120	X	1654	-0-	-1466	-0-	62	1	1574	3	N	16					65
							18	9									
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	201	1	4934	3	N	10					75
							11	9									
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	21					96

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	364	1	9357	3	Y	1					13
							1	9									
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	385	1	10676	3	Y	-0-					13
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	395	1	10877	3	Y	-0-					13
06	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	370	1	10344	3	Y	10					23
							11	9									
07	10261	X	10059	-0-	-202	-0-	368	1	9691	3	Y	-0-					23
08	10261	X	8798	-0-	-1463	-0-	322	1	8476	3	Y	-0-					23

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5066	-0-	-1258	-0-	129	1	4937	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	118	1	4472	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4975	-0-	-357	-0-	187	1	4788	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4470	-0-	-630	-0-	165	1	4305	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4079	-0-	-1129	-0-	159	1	3920	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	185	1	4631	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4334	-0-	-440	-0-	99	1	4235	3	N	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	103	1	4520	3	N	-0-					-0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	108	1	4659	3	N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	97	1	4447	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	155	1	4489	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	159	1	4492	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	2144	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1573	-0-	-17	-0-	50	1	1523	3	N	-0-					-0-
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	3	N	-0-					-0-
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	59	1	1770	3	N	-0-					-0-
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	63	1	1792	3	N	-0-					-0-
*08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	58	1	1616	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	716	1	27061	2	N	-0-					-0-
04	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	772	1	25271	2	N	-0-					-0-
05	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	707	1	25301	2	N	-0-					-0-
06	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	579	1	22910	2	N	-0-					-0-
07	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	785	1	22631	2	N	-0-					-0-
*08	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	823	1	22223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	868	1	12242	2	N	-0-					-0-
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	785	1	10454	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	5797	-0-	-3503	-0-	770	1	5027	2	N	-0-					-0-
06	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	925	1	11033	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	6946	-0-	-2354	-0-	771	1	6175	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	3118	-0-	-6182	-0-	707	1	2411	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22661	X	16027	-0-	-6634	-0-	854	1	15173	2	N	-0-					-0-
04	21630	X	14864	-0-	-6766	-0-	835	1	14029	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	16491	-0-	-3566	-0-	810	1	15681	2	N	-0-					-0-
06	17100	X	5640	-0-	-11460	-0-	474	1	5166	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	16164	-0-	-1258	-0-	967	1	15197	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	10206	-0-	-6286	-0-	764	1	9442	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	249	1	6745	3	Y	-0-					38
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	247	1	6721	3	Y	-0-					38
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	207	1	5590	3	Y	-0-					38
06	6750	X	6362	-0-	-388	-0-	224	1	6108	3	Y	27	65	1			-0-
							30	9									
07	6975	X	3863	-0-	-3112	-0-	143	1	3719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	282	1	7367	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304	X	21029	-0-	-3275	-0-	761	1	20265	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
04	22290	X	21267	-0-	-1023	-0-	719	1	10	2	Y	-0-					7
							20538	3									
05	22940	X	21985	-0-	-955	-0-	754	1	21231	3	Y	-0-					7
06	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	711	1	19713	3	Y	-0-					7
07	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	699	1	19227	3	Y	-0-					7
08	17949	X	17778	-0-	-171	-0-	656	1	17122	3	Y	-0-					7

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	651	1	17333	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	558	1	7	2	Y	-0-					2
							15935	3									
05	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	582	1	16392	3	Y	-0-					2
06	17490	X	16089	-0-	-1401	-0-	561	1	15528	3	Y	-0-					2
07	18073	X	15526	-0-	-2547	-0-	545	1	14981	3	Y	-0-					2
08	17980	X	15027	-0-	-2953	-0-	554	1	14473	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	560	1	14918	3	Y	-0-					2
04	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	516	1	7	2	Y	-0-					2
							14717	3									
05	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	534	1	15029	3	Y	-0-					2
06	15570	X	13292	-0-	-2278	-0-	463	1	12829	3	Y	-0-					2
07	16089	X	13787	-0-	-2302	-0-	484	1	13303	3	Y	-0-					2
08	15748	X	14483	-0-	-1265	-0-	534	1	13949	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19778	X	17357	-0-	-2421	-0-	628	1	16729	3	Y	-0-					3
04	18420	X	17572	-0-	-848	-0-	595	1	8	2	Y	-0-					3
							16969	3									
05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	685	1	19301	3	Y	-0-					3
06	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	666	1	18443	3	Y	-0-					3
07	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	650	1	17876	3	Y	-0-					3
*08	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	659	1	17205	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	15962	-0-	-933	-0-	578	1	15384	3	Y	-0-					5
04	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	548	1	7	2	Y	-0-					5
							15653	3									
05	16833	X	16024	-0-	-809	-0-	550	1	15474	3	Y	-0-					5
06	16260	X	15405	-0-	-855	-0-	536	1	14869	3	Y	-0-					5
07	16802	X	15531	-0-	-1271	-0-	545	1	14986	3	Y	-0-					5
08	16740	X	15311	-0-	-1429	-0-	565	1	14746	3	Y	-0-					5

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	546	1	16468	3	N	-0-					-0-
04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	539	1	16200	3	N	-0-					-0-
05	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	497	1	14872	3	N	-0-					-0-
06	15030	X	13731	-0-	-1299	-0-	432	1	13299	3	N	-0-					-0-
07	15531	X	13341	-0-	-2190	-0-	450	1	12891	3	N	-0-					-0-
08	15531	X	12482	-0-	-3049	-0-	420	1	12062	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	9050	-0-	-4404	-0-	962	1	8088	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	8717	-0-	-4153	-0-	931	1	7786	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	9065	-0-	-4234	-0-	870	1	8195	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	4969	-0-	-7901	-0-	759	1	4210	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	682	-0-	-8370	-0-	682	1			N	-0-					-0-
08	9052	X	682	-0-	-8370	-0-	682	1			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	1272	-0-	-13825	-0-	763	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	13920	X	720	-0-	-13200	-0-	720	1			Y	-0-					-0-
05	14384	X	744	-0-	-13640	-0-	744	1			Y	-0-					-0-
06	7980	X	702	-0-	-7278	-0-	702	1			Y	-0-					-0-
07	8246	X	733	-0-	-7513	-0-	733	1			Y	-0-					-0-
08	1271	X	715	-0-	-556	-0-	715	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	991	1	2402	3	N	25	81	1			41
							28	9									
04	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	945	1	1907	3	N	-0-					41
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					41
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	962	1	2538	3	N	-0-					41
07	3193	X	1496	-0-	-1697	-0-	923	1	573	3	N	-0-					41
08	3193	X	2047	-0-	-1146	-0-	385	1	1662	3	N	-0-					41

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	16842	-0-	-1417	-0-	434	1	16408	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	15077	-0-	-2083	-0-	447	1	14630	2	N	-0-					-0-
05	17639	X	15003	-0-	-2636	-0-	408	1	14595	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	13369	-0-	-3101	-0-	329	1	13040	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	14426	-0-	-2407	-0-	484	1	13942	2	N	-0-					-0-
*08	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	663	1	17900	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	13620	-0-	-609	-0-	351	1	13269	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	13154	-0-	-466	-0-	390	1	12764	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	13502	-0-	-448	-0-	368	1	13134	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12725	-0-	-475	-0-	313	1	12412	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12809	-0-	-800	-0-	429	1	12380	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	12617	-0-	-992	-0-	451	1	12166	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	14577	-0-	-644	-0-	376	1	14201	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	13134	-0-	-1566	-0-	389	1	12745	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	14590	-0-	-600	-0-	396	1	14194	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13709	-0-	-661	-0-	338	1	13371	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	13520	-0-	-1050	-0-	453	1	13067	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12154	-0-	-2447	-0-	434	1	11720	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21390	X	19997	-0-	-1393	-0-	451	1	19546	3	N	-0-					-0-
04	20280	X	19487	-0-	-793	-0-	442	1	19045	3	N	-0-					-0-
05	20460	X	20136	-0-	-324	-0-	451	1	19685	3	N	-0-					-0-
06	19800	X	19372	-0-	-428	-0-	422	1	18950	3	N	-0-					-0-
07	20150	X	20025	-0-	-125	-0-	477	1	19548	3	N	-0-					-0-
08	20150	X	19477	-0-	-673	-0-	460	1	19017	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	3199	-0-	-15990	-0-	116	1	3083	3	Y	-0-					1
04	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	427	1	6	2	Y	-0-					1
							12227	3									
05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	700	1	19768	3	Y	-0-					1
06	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	690	1	19231	3	Y	-0-					1
07	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	758	1	20820	3	Y	-0-					1
*08	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	722	1	19058	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	843	1	22581	3	Y	-0-					1
04	21000	X	17662	-0-	-3338	-0-	596	1	8	2	Y	-0-					1
							17058	3									
05	21700	X	18325	-0-	-3375	-0-	626	1	17699	3	Y	-0-					1
06	27780	X	16140	-0-	-11640	-0-	559	1	15581	3	Y	-0-					1
07	28706	X	17308	-0-	-11398	-0-	608	1	16700	3	Y	-0-					1
08	23436	X	17446	-0-	-5990	-0-	636	1	16810	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	17371	-0-	-1229	-0-	622	1	16749	3	Y	-0-					11
04	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	643	1	8	2	Y	-0-					11
							18424	3									
05	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	628	1	17760	3	Y	-0-					11
06	16800	X	15545	-0-	-1255	-0-	538	1	15007	3	Y	-0-					11
07	19716	X	15602	-0-	-4114	-0-	546	1	15056	3	Y	-0-					11
08	19716	X	16713	-0-	-3003	-0-	609	1	16104	3	Y	-0-					11

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	1044	1	28099	3	Y	-0-					5
04	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	887	1	12	2	Y	-0-					5
							25415	3									
05	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	906	1	25606	3	Y	-0-					5
06	26820	X	23031	-0-	-3789	-0-	797	1	22234	3	Y	-0-					5
07	27714	X	22811	-0-	-4903	-0-	799	1	22012	3	Y	-0-					5
08	27714	X	22911	-0-	-4803	-0-	835	1	22076	3	Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	1438	1	21791	3	Y	-0-					1
04	17190	X	13993	-0-	-3197	-0-	472	1	6	2	Y	-0-					1
							13515	3									
05	17763	X	14636	-0-	-3127	-0-	500	1	14136	3	Y	-0-					1
06	22470	X	14874	-0-	-7596	-0-	516	1	14358	3	Y	-0-					1
07	23219	X	14210	-0-	-9009	-0-	500	1	13710	3	Y	-0-					1
08	23219	X	8035	-0-	-15184	-0-	463	1	7572	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	488	1	13013	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	11794	-0-	-716	-0-	399	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11390	3									
05	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	458	1	12894	3	Y	-0-					-0-
06	12180	X	12058	-0-	-122	-0-	420	1	11638	3	Y	-0-					-0-
07	12586	X	11650	-0-	-936	-0-	409	1	11241	3	Y	-0-					-0-
*08	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	530	1	13818	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7502	-0-	-403	-0-	195	1	7307	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	181	1	6894	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	6757	-0-	-931	-0-	257	1	6500	3	N	-0-					-0-
06	7440	X	929	-0-	-6511	-0-	34	1	895	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	293	1	7978	3	N	80					114
							88	9									
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	246	1	6660	3	N	-0-					114
05	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	477	1	12968	3	N	-0-					114
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1031	1	6093	3	Y	44	158	1			-0-
							48	9									
07	6603	X	5465	-0-	-1138	-0-	1036	1	4427	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6603	X	2615	-0-	-3988	-0-	311	1	2304	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					34
04	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-					34
05	11284	X	7833	-0-	-3451	-0-	268	1	7565	3	Y	-0-					34
06	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	584	1	16292	3	Y	-0-					34
07	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	582	1	16032	3	Y	-0-					34
*08	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	587	1	15501	3	Y	-0-					34

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	1118	1	20063	3	Y	-0-					33
04	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	1637	1	12	2	Y	-0-					33
							24455	3									
05	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	780	1	20868	3	Y	-0-					33
06	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	652	1	18178	3	Y	-0-					33
07	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	646	1	17789	3	Y	-0-					33
*08	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	681	1	18007	3	Y	-0-					33

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	14055	-0-	-1569	-0-	504	1	13551	3	Y	-0-					-0-
04	13860	X	13280	-0-	-580	-0-	447	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12827	3									
05	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	526	1	14891	3	Y	-0-					-0-
06	13590	X	13125	-0-	-465	-0-	455	1	12670	3	Y	-0-					-0-
07	14043	X	13454	-0-	-589	-0-	471	1	12983	3	Y	-0-					-0-
08	15407	X	10146	-0-	-5261	-0-	369	1	9777	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	11792	-0-	-2282	-0-	422	1	11370	3	Y	-0-					-0-
04	13290	X	11275	-0-	-2015	-0-	381	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10888	3									
05	14074	X	9334	-0-	-4740	-0-	320	1	9014	3	Y	-0-					-0-
06	12660	X	7326	-0-	-5334	-0-	253	1	7073	3	Y	-0-					-0-
07	13082	X	6207	-0-	-6875	-0-	218	1	5989	3	Y	-0-					-0-
08	11780	X	9254	-0-	-2526	-0-	581	1	8673	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	11245	-0-	-4286	-0-	404	1	10841	3	Y	-0-					-0-
04	13050	X	10442	-0-	-2608	-0-	352	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10084	3									
05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	420	1	11862	3	Y	-0-					-0-
06	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	405	1	11288	3	Y	-0-					-0-
07	11253	X	10481	-0-	-772	-0-	369	1	10112	3	Y	-0-					-0-
08	12276	X	11137	-0-	-1139	-0-	406	1	10731	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20584	X	19013	-0-	-1571	-0-	92	1	18921	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	17969	-0-	-1471	-0-	81	1	9	2	N	-0-					-0-
							17879	3									
05	20088	X	15088	-0-	-5000	-0-	67	1	15021	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	17373	-0-	-1857	-0-	90	1	17283	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	17825	-0-	-1767	-0-	101	1	17724	3	N	-0-					-0-
08	19003	X	17894	-0-	-1109	-0-	76	1	17818	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	103	1	4052	3	N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	98	1	3654	3	N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	135	1	3551	3	N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	137	1	3533	3	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	147	1	3730	3	N	-0-					-0-
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	150	1	3705	3	N	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	14428	-0-	-6590	-0-	520	1	13908	3	Y	-0-					-0-
04	19530	X	14150	-0-	-5380	-0-	477	1	6	2	Y	-0-					-0-
							13667	3									
05	16027	X	15630	-0-	-397	-0-	534	1	15096	3	Y	-0-					-0-
06	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	544	1	15165	3	Y	-0-					-0-
07	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	572	1	15693	3	Y	-0-					-0-
*08	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	610	1	16070	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	3653	-0-	-14048	-0-	240	1	3413	3	Y	-0-					-0-
04	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	1017	1	8	2	Y	-0-					-0-
							18711	3									
05	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	684	1	19320	3	Y	-0-					-0-
06	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	740	1	20617	3	Y	-0-					-0-
07	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	608	1	16673	3	Y	-0-					-0-
*08	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	676	1	17849	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22661	X	16098	-0-	-6563	-0-	891	1	15207	3	Y	-0-					-0-
04	17880	X	15864	-0-	-2016	-0-	1085	1	6	2	Y	-0-					-0-
							14773	3									
05	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	1116	1	16814	3	Y	-0-					-0-
06	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	1274	1	19158	3	Y	-0-					-0-
07	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	1513	1	23375	3	Y	-0-					-0-
08	17918	X	16958	-0-	-960	-0-	630	1	16328	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	2986	1	17693	2	N	-0-					-0-
04	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	3119	1	18883	2	N	-0-					-0-
05	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	2526	1	16509	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	17387	-0-	-43	-0-	2382	1	15005	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	17910	-0-	-101	-0-	2464	1	15446	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	17453	-0-	-558	-0-	2410	1	15043	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	595	1	17141	3	N	-0-					-0-
04	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	564	1	16254	3	N	-0-					-0-
05	15996	X	7820	-0-	-8176	-0-	265	1	7555	3	N	-0-					-0-
06	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	703	1	20305	3	N	-0-					-0-
07	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	782	1	21228	3	N	-0-					-0-
*08	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	748	1	20382	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	18946	-0-	-1297	-0-	598	1	18348	3	N	-0-					-0-
04	19590	X	17779	-0-	-1811	-0-	568	1	17211	3	N	-0-					-0-
05	20243	X	19245	-0-	-998	-0-	615	1	18630	3	N	-0-					-0-
06	19590	X	18058	-0-	-1532	-0-	563	1	17495	3	N	-0-					-0-
07	18941	X	17963	-0-	-978	-0-	599	1	17364	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	17908	-0-	-1343	-0-	595	1	17313	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	533	-0-	-5853	-0-	533	1			Y	-0-					-0-
04	6180	X	549	-0-	-5631	-0-	549	1			Y	-0-					-0-
05	5766	X	3204	-0-	-2562	-0-	760	1	2444	3	Y	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	843	1	4866	3	Y	-0-					-0-
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	904	1	5603	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	956	1	6969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	3643	-0-	-8044	-0-	128	1	3514	3	Y	1					5
							1	9									
04	11970	X	9276	-0-	-2694	-0-	1091	1	8182	3	Y	3					8
							3	9									
05	12369	X	11382	-0-	-987	-0-	409	1	10943	3	Y	27	35	1			-0-
							30	9									
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	429	1	11614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	463	1	11920	3	Y	-0-					-0-
*08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	451	1	11584	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8505	-0-	-1260	-0-	49	1	8456	3	N	-0-					11
04	8760	X	7954	-0-	-806	-0-	43	1	4	2	N	-0-					11
							7907	3									
05	8928	X	7924	-0-	-1004	-0-	42	1	7882	3	N	-0-					11
06	8640	X	7408	-0-	-1232	-0-	46	1	7362	3	N	-0-					11
07	8494	X	8172	-0-	-322	-0-	54	1	8000	3	N	107					118
							118	9									
08	8494	X	1745	-0-	-6749	-0-	50	1	1684	3	N	10	110	1			18
							11	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	18207	-0-	-1509	-0-	659	1	17548	3	Y	-0-					-0-
04	19080	X	17722	-0-	-1358	-0-	600	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17114	3									
05	19716	X	19249	-0-	-467	-0-	660	1	18589	3	Y	-0-					-0-
06	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	659	1	18273	3	Y	-0-					-0-
07	17918	X	16852	-0-	-1066	-0-	591	1	16261	3	Y	-0-					-0-
*08	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	693	1	18110	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	13421	-0-	-126	-0-	346	1	13075	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12929	-0-	-31	-0-	383	1	12546	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12964	-0-	-366	-0-	353	1	12611	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12276	-0-	-714	-0-	302	1	11974	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	13183	-0-	-240	-0-	442	1	12741	2	N	-0-					-0-
*08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	495	1	13346	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	251	1	9495	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8880	-0-	-330	-0-	263	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9205	-0-	-312	-0-	250	1	8955	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8690	-0-	-520	-0-	214	1	8476	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8719	-0-	-798	-0-	292	1	8427	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8679	-0-	-838	-0-	310	1	8369	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	526	1	19880	2	N	-0-					-0-
04	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	580	1	18990	2	N	-0-					-0-
05	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	555	1	19856	2	N	-0-					-0-
06	19740	X	17902	-0-	-1838	-0-	441	1	17461	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	18341	-0-	-2057	-0-	615	1	17726	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	16361	-0-	-4037	-0-	584	1	15777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1030	1	8891	3	N	-0-					-0-
04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	784	1	7137	3	N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	948	1	7281	3	N	-0-					-0-
06	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	899	1	5983	3	N	-0-					-0-
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	926	1	5732	3	N	-0-					-0-
*08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	912	1	7505	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

03	9362	X	8410	-0-	-952	-0-	1089	1	7321	3	N	-0-					-0-
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1107	1	7781	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8994	-0-	-523	-0-	1136	1	7858	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	7907	-0-	-1303	-0-	857	1	7050	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	4850	-0-	-4667	-0-	986	1	3864	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	4180	-0-	-4996	-0-	977	1	3203	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

03	14384	X	12982	-0-	-1402	-0-	473	1	12435	3	Y	67					208
							74	9									
04	13380	X	12519	-0-	-861	-0-	466	1	12030	3	Y	21	188	1			41
							23	9									
05	13516	X	13271	-0-	-245	-0-	493	1	12727	3	Y	46					87
							51	9									
06	12900	X	12782	-0-	-118	-0-	466	1	12284	3	Y	29					116
							32	9									
07	13206	X	13021	-0-	-185	-0-	501	1	12497	3	Y	21					137
							23	9									
*08	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	513	1	12734	3	Y	32					169
							35	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

03	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	553	1	15396	3	N	-0-					-0-
04	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	448	1	12481	3	N	-0-					-0-
05	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	539	1	14954	3	N	-0-					-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	515	1	14643	3	N	-0-					-0-
07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	568	1	15099	3	N	-0-					-0-
*08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	531	1	14143	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

03	11501	X	10876	-0-	-625	-0-	282	1	10594	3	N	-0-					-0-
04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	293	1	11032	3	N	-0-					-0-
05	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	449	1	11390	3	N	-0-					-0-
06	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	413	1	10652	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11212	-0-	-506	-0-	437	1	10775	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	10893	-0-	-949	-0-	426	1	10467	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	966	1	2677	3	N	92	77	1			66
							101	9									
04	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	965	1	2392	3	N	20					86
							22	9									
05	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	1005	1	2797	3	N	40	108	1			18
							44	9									
06	3840	X	3122	-0-	-718	-0-	949	1	2152	3	N	19					37
							21	9									
07	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	997	1	2452	3	N	26					63
							29	9									
*08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1037	1	3397	3	N	58	101	1			20
							64	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

03	24335	X	22459	-0-	-1876	-0-	752	1	21707	2	N	-0-					-0-
04	23550	X	21761	-0-	-1789	-0-	732	1	21029	2	N	-0-					-0-
05	24335	X	23394	-0-	-941	-0-	789	1	22605	2	N	-0-					-0-
06	23400	X	22194	-0-	-1206	-0-	763	1	21431	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	22561	-0-	-1216	-0-	772	1	21789	2	N	-0-					-0-
08	23405	X	22245	-0-	-1160	-0-	774	1	21471	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

03	21080	X	20163	-0-	-917	-0-	729	1	19433	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	19770	X	17786	-0-	-1984	-0-	602	1	8	2	Y	-0-					2
							17176	3									
05	20429	X	17846	-0-	-2583	-0-	612	1	17234	3	Y	-0-					2
06	19050	X	16514	-0-	-2536	-0-	575	1	15939	3	Y	-0-					2
07	19685	X	18114	-0-	-1571	-0-	636	1	17478	3	Y	-0-					2
08	19685	X	18233	-0-	-1452	-0-	672	1	17561	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

03	8401	X	3656	-0-	-4745	-0-	261	1	3395	3	Y	-0-	2	1			8
04	7590	X	2071	-0-	-5519	-0-	282	1	1	2	Y	-0-					8
							1788	3									
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	953	1	10236	3	Y	-0-					8
06	9540	X	9334	-0-	-206	-0-	572	1	8762	3	Y	-0-					8
07	9858	X	9004	-0-	-854	-0-	671	1	8333	3	Y	-0-					8
08	9858	X	6808	-0-	-3050	-0-	251	1	6557	3	Y	-0-					8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

03	21638	X	18970	-0-	-2668	-0-	686	1	18284	3	Y	-0-					1
04	19890	X	18679	-0-	-1211	-0-	632	1	8	2	Y	-0-					1
							18039	3									
05	20553	X	19501	-0-	-1052	-0-	669	1	18832	3	Y	-0-					1
06	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	696	1	19292	3	Y	-0-					1
07	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	678	1	18654	3	Y	-0-					1
08	19096	X	18351	-0-	-745	-0-	677	1	17674	3	Y	-0-					1

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

03	8370	X	7885	-0-	-485	-0-	202	1	7683	3	N	-0-					-0-
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	236	1	8928	3	N	-0-					-0-
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	397	1	10045	3	N	-0-					-0-
06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	378	1	9791	3	N	-0-					-0-
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	389	1	9703	3	N	-0-					-0-
*08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	341	1	8634	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	1334	1	15242	2	N	-0-			-0-
04	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	1224	1	12743	2	N	-0-			-0-
05	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1091	1	12356	2	N	-0-			-0-
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	1043	1	11203	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	6548	-0-	-2225	-0-	1003	1	5545	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	5653	-0-	-3120	-0-	975	1	4678	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	2459	-0-	-8019	-0-	63	1	2396	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	2361	-0-	-7749	-0-	70	1	2291	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	2337	-0-	-7242	-0-	63	1	2274	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	2908	-0-	-4322	-0-	72	1	2836	2	N	-0-			-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	258	1	7446	2	N	-0-			-0-
*08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	277	1	7462	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	467	1	12912	3	N	-0-			89
04	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	432	1	11832	3	N	-0-			89
05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	485	1	13463	3	N	-0-			89
06	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	485	1	13653	3	N	-0-			89
07	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	536	1	14204	3	N	-0-			89
*08	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	519	1	13808	3	N	-0-			89

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	4289	-0-	-5755	-0-	109	1	4180	3	N	-0-			-0-
04	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	264	1	10200	3	N	-0-			-0-
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	393	1	10221	3	N	-0-			-0-
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	364	1	9712	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	10195	-0-	-190	-0-	390	1	9805	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	10100	-0-	-285	-0-	386	1	9714	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	505	1	13446	3	Y	-0-			-0-
04	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	429	1	6	2	Y	-0-			-0-
							12245	3							
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	389	1	10948	3	Y	-0-			-0-
06	11970	X	7127	-0-	-4843	-0-	398	1	6729	3	Y	-0-			-0-
07	12369	X	11731	-0-	-638	-0-	614	1	11117	3	Y	-0-			-0-
08	12369	X	11146	-0-	-1223	-0-	411	1	10735	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1687	-0-	-855	-0-	63	1	1614	3	Y	9					79
							10	9									
04	2460	X	688	-0-	-1772	-0-	27	1	661	3	Y	-0-					79
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	763	1	3885	3	Y	136					215
							150	9									
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	1063	1	7078	3	Y	111	182	1			144
							122	9									
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	1145	1	7097	3	Y	99	172	1			71
							109	9									
*08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	1144	1	6860	3	Y	99					170
							109	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	16120	-0-	-2666	-0-	583	1	15537	3	Y	-0-					-0-
04	18180	X	15431	-0-	-2749	-0-	522	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14902	3									
05	16368	X	15229	-0-	-1139	-0-	522	1	14707	3	Y	-0-					-0-
06	15720	X	14850	-0-	-870	-0-	518	1	14332	3	Y	-0-					-0-
07	16120	X	12326	-0-	-3794	-0-	433	1	11893	3	Y	-0-					-0-
08	16120	X	14070	-0-	-2050	-0-	519	1	13551	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	14927	-0-	-573	-0-	535	1	14021	3	N	337	383	1			62
							371	9									
04	15000	X	14307	-0-	-693	-0-	519	1	13454	3	N	304	354	1			12
							334	9									
05	15469	X	15225	-0-	-244	-0-	556	1	14327	3	N	311	245	1			78
							342	9									
06	14970	X	14629	-0-	-341	-0-	522	1	13770	3	N	306	352	1			32
							337	9									
*07	15469	X	14532	-0-	-937	-0-	551	1	13636	3	N	314	166	1			180
							345	9									
08	15221	X	14674	-0-	-547	-0-	557	1	13868	3	N	226	261	1			145
							249	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4917	-0-	-756	-0-	994	1	3923	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5361	-0-	-129	-0-	982	1	4379	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	601	-0-	-5072	-0-	134	1	467	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	1067	1	4311	3	N	14	82	1			83
							15	9									
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1006	1	3482	3	N	98	151	1			30
							108	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	993	1	2443	3	N	43					73
							47	9									
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1016	1	3829	3	N	83					156
							91	9									
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	1015	1	2810	3	N	39	159	1			36
							43	9									
08	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	941	1	1051	3	N	27					63
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	221	1	5878	3	Y	-0-					-0-
04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	342	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9768	3									
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	365	1	10275	3	Y	-0-					-0-
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	351	1	9725	3	Y	-0-					-0-
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	314	1	8616	3	Y	-0-					-0-
*08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	324	1	8466	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

03	13888	X	12761	-0-	-1127	-0-	284	1	12477	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	12246	-0-	-1014	-0-	280	1	11966	3	N	-0-					-0-
05	13361	X	12574	-0-	-787	-0-	284	1	12290	3	N	-0-					-0-
06	12720	X	12156	-0-	-564	-0-	266	1	11890	3	N	-0-					-0-
07	12989	X	12833	-0-	-156	-0-	436	1	12397	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	12745	-0-	-27	-0-	432	1	12313	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

03	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	959	1	16071	2	N	-0-					-0-
04	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	981	1	16983	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	12667	-0-	-1934	-0-	797	1	11870	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	9321	-0-	-4809	-0-	622	1	8699	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13578	-0-	-1023	-0-	947	1	12631	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	585	-0-	-14016	-0-	505	1	80	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

03	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	625	1	23621	2	N	-0-					-0-
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	386	1	12643	2	N	-0-					-0-
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	587	1	20993	2	N	-0-					-0-
06	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	633	1	18084	2	N	-0-					-0-
07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	723	1	10748	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4440	-0-	-1760	-0-	540	1	3900	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	781	1	7536	2	N	-0-					-0-
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	745	1	5981	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	1901	-0-	-2780	-0-	743	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	866	1	5034	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2341	-0-	-2340	-0-	686	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3857	-0-	-824	-0-	766	1	3091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	16438	-0-	-767	-0-	424	1	16014	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	15594	-0-	-726	-0-	462	1	15132	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	16115	-0-	-656	-0-	438	1	15677	2	N	-0-			-0-
06	16080	X	15133	-0-	-947	-0-	373	1	14760	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	15648	-0-	-782	-0-	525	1	15123	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	15664	-0-	-766	-0-	560	1	15104	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11039	-0-	-679	-0-	284	1	10755	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	10589	-0-	-331	-0-	314	1	10275	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	10935	-0-	-349	-0-	298	1	10637	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	10217	-0-	-613	-0-	252	1	9965	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	10509	-0-	-651	-0-	352	1	10157	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10466	-0-	-570	-0-	373	1	10093	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9654	-0-	-390	-0-	249	1	9405	2	N	-0-			-0-
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	279	1	9136	2	N	-0-			-0-
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	260	1	9318	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8975	-0-	-355	-0-	221	1	8754	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	8886	-0-	-848	-0-	298	1	8588	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	8499	-0-	-1235	-0-	304	1	8195	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	11873	-0-	-403	-0-	306	1	11567	2	N	-0-			-0-
04	11610	X	11447	-0-	-163	-0-	339	1	11108	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	11675	-0-	-322	-0-	317	1	11358	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	10927	-0-	-563	-0-	269	1	10658	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	11086	-0-	-787	-0-	372	1	10714	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	394	1	10647	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	13173	-0-	-281	-0-	339	1	12834	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12683	-0-	-337	-0-	376	1	12307	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	12640	-0-	-814	-0-	344	1	12296	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11669	-0-	-1261	-0-	287	1	11382	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12203	-0-	-1003	-0-	409	1	11794	2	N	-0-			-0-
08	13175	X	12399	-0-	-776	-0-	443	1	11956	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	11936	-0-	-805	-0-	308	1	11628	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11402	-0-	-688	-0-	338	1	11064	2	N	-0-			-0-
05	12493	X	11829	-0-	-664	-0-	322	1	11507	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	11098	-0-	-842	-0-	273	1	10825	2	N	-0-			-0-
07	12183	X	11386	-0-	-797	-0-	382	1	11004	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	11224	-0-	-711	-0-	401	1	10823	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5721	-0-	-510	-0-	147	1	5574	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5501	-0-	-529	-0-	163	1	5338	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	4103	-0-	-2128	-0-	112	1	3991	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	4580	-0-	-1450	-0-	113	1	4467	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5419	-0-	-812	-0-	182	1	5237	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	4993	-0-	-742	-0-	179	1	4814	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	9468	-0-	-10744	-0-	340	1	9128	3	Y	-0-			1
04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	390	1	6	2	Y	-0-			1
							11161	3							
05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	379	1	10709	3	Y	-0-			1
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	384	1	10714	3	Y	-0-			1
07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	400	1	10977	3	Y	-0-			1
*08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	408	1	10778	3	Y	-0-			1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23436	X	16834	-0-	-6602	-0-	606	1	16228	3	Y	-0-			30
04	21960	X	16374	-0-	-5586	-0-	552	1	8	2	Y	-0-			30
							15814	3							
05	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	576	1	16258	3	Y	-0-			30
06	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	572	1	15954	3	Y	-0-			30
07	16926	X	16755	-0-	-171	-0-	589	1	16166	3	Y	-0-			30
*08	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	622	1	16429	3	Y	-0-			30

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		48549	-0-	48549	91957	1748	1	46801	3	Y	-0-			-0-
04	140294	X	48337	-0-	-91957	-0-	1630	1	22	2	Y	-0-			-0-
							46685	3							
05	68603	X	44850	-0-	-23753	-0-	1534	1	43316	3	Y	-0-			-0-
06	44970	X	40176	-0-	-4794	-0-	1392	1	38784	3	Y	-0-			-0-
07	46469	X	38361	-0-	-8108	-0-	1349	1	37012	3	Y	-0-			-0-
08	46469	X	36770	-0-	-9699	-0-	1342	1	35428	3	Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-			-0-
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-			-0-
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-			-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-			-0-
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-			-0-
*08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	7747	-0-	-2297	-0-	744	1	7003	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	8677	-0-	-1043	-0-	716	1	7961	3	N	-0-			-0-
05	10044	X	8700	-0-	-1344	-0-	740	1	7960	3	N	-0-			-0-
06	9390	X	5729	-0-	-3661	-0-	679	1	5050	3	N	-0-			-0-
07	8959	X	7923	-0-	-1036	-0-	737	1	7186	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	5432	-0-	-3527	-0-	711	1	4721	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	776	1	3630	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	3647	3			N	-0-			-0-
05	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	3688	3			N	-0-			-0-
06	4260	X	4003	-0-	-257	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
07	4402	X	4083	-0-	-319	-0-	4083	3			N	-0-			-0-
08	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	4010	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	22019	-0-	-115	-0-	567	1	21452	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	20520	-0-	-510	-0-	608	1	19912	2	N	-0-					-0-
05	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	571	1	20433	2	N	-0-					-0-
06	21300	X	19569	-0-	-1731	-0-	482	1	19087	2	N	-0-					-0-
07	22010	X	19873	-0-	-2137	-0-	666	1	19207	2	N	-0-					-0-
08	22010	X	20187	-0-	-1823	-0-	721	1	19466	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		49225	-0-	49225	120440	1773	1	47452	3	Y	-0-					-0-
04	159220	X	38780	-0-	-120440	-0-	1308	1	18	2	Y	-0-					-0-
							37454	3									
05	112871	X	33909	-0-	-78962	-0-	1159	1	32750	3	Y	-0-					-0-
06	52620	X	29129	-0-	-23491	-0-	1010	1	28119	3	Y	-0-					-0-
07	54374	X	26974	-0-	-27400	-0-	948	1	26026	3	Y	-0-					-0-
08	49228	X	25325	-0-	-23903	-0-	924	1	24401	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	510	1	19301	2	N	-0-					-0-
04	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	549	1	17975	2	N	-0-					-0-
05	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	498	1	17832	2	N	-0-					-0-
06	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	444	1	17567	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	18014	-0-	-152	-0-	604	1	17410	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	17952	-0-	-214	-0-	641	1	17311	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	12692	-0-	-18	-0-	417	1	12275	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	10831	-0-	-899	-0-	358	1	10473	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	10991	-0-	-1130	-0-	366	1	10625	3	N	-0-					-0-
06	12270	X	10479	-0-	-1791	-0-	341	1	10138	3	N	-0-					-0-
07	12679	X	11269	-0-	-1410	-0-	388	1	10881	3	N	-0-					-0-
08	12679	X	10904	-0-	-1775	-0-	377	1	10527	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5971	-0-	-322	-0-	862	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	966	1	5845	2	N	-0-					-0-
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	873	1	5706	2	N	-0-					-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	847	1	5338	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	6242	-0-	-51	-0-	859	1	5383	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6055	-0-	-238	-0-	836	1	5219	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304	X	23277	-0-	-1027	-0-	784	1	22493	3	N	-0-					-0-
04	23520	X	20804	-0-	-2716	-0-	704	1	20100	3	N	-0-					-0-
05	22320	X	22269	-0-	-51	-0-	755	1	21514	3	N	-0-					-0-
06	24397	X	24397	-0-	-0-	-0-	811	1	23586	3	N	-0-					-0-
07	23281	X	21551	-0-	-1730	-0-	763	1	20788	3	N	-0-					-0-
08	23281	X	20553	-0-	-2728	-0-	724	1	19829	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	323	1	8373	3	N	29	176	1			24
							32	9									
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	318	1	8301	3	N	27					51
							30	9									
05	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	334	1	8651	3	N	23					74
							25	9									
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	318	1	8329	3	N	5					79
							6	9									
07	8928	X	8102	-0-	-826	-0-	311	1	7790	3	N	1					80
							1	9									
*08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	354	1	8822	3	N	19					99
							21	9									

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	15475	-0-	-1389	-0-	399	1	15076	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	14942	-0-	-1078	-0-	443	1	14499	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	15734	-0-	-820	-0-	428	1	15306	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14510	-0-	-1210	-0-	357	1	14153	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	14509	-0-	-991	-0-	486	1	14023	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	14388	-0-	-1360	-0-	514	1	13874	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	14541	-0-	-1455	-0-	375	1	14166	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	14957	-0-	-523	-0-	443	1	14514	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	15006	-0-	-990	-0-	408	1	14598	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13132	-0-	-2348	-0-	323	1	12809	2	N	-0-					-0-
07	15779	X	8644	-0-	-7135	-0-	290	1	8354	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	14813	-0-	-656	-0-	529	1	14284	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	479	1	13823	2	N	-0-					-0-
04	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	487	1	13982	2	N	-0-					-0-
05	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	404	1	11560	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	10406	-0-	-3424	-0-	358	1	10048	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	11305	-0-	-3482	-0-	387	1	10918	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	11643	-0-	-3144	-0-	405	1	11238	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	340	1	12864	2	N	-0-					-0-
04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	372	1	12184	2	N	-0-					-0-
05	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	368	1	13163	2	N	-0-					-0-
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	300	1	11881	2	N	-0-					-0-
07	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	419	1	12078	2	N	-0-					-0-
*08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	446	1	12061	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	10001	-0-	-477	-0-	258	1	9743	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9580	-0-	-380	-0-	284	1	9296	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9936	-0-	-325	-0-	270	1	9666	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9488	-0-	-262	-0-	234	1	9254	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9793	-0-	-220	-0-	328	1	9465	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	347	1	9367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7769	-0-	-694	-0-	200	1	7569	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7556	-0-	-514	-0-	224	1	7332	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7798	-0-	-293	-0-	212	1	7586	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	185	1	7326	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7236	-0-	-576	-0-	243	1	6993	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7221	-0-	-591	-0-	258	1	6963	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

03	8339	X	8220	-0-	-119	-0-	212	1	8008	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7763	-0-	-307	-0-	230	1	7533	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	8010	-0-	-329	-0-	218	1	7792	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7502	-0-	-448	-0-	185	1	7317	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	7324	-0-	-891	-0-	246	1	7078	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	272	1	7345	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

03	15748	X	15402	-0-	-346	-0-	397	1	15005	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	5462	-0-	-10168	-0-	232	1	5230	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	11612	-0-	-4539	-0-	719	1	10893	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	15535	-0-	-95	-0-	383	1	15152	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	15183	-0-	-689	-0-	509	1	14674	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13922	-0-	-1485	-0-	497	1	13425	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

03	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	463	1	17514	2	N	-0-			-0-
04	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	529	1	17304	2	N	-0-			-0-
05	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	496	1	17753	2	N	-0-			-0-
06	17400	X	16299	-0-	-1101	-0-	401	1	15898	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	16843	-0-	-1137	-0-	565	1	16278	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	10560	-0-	-7420	-0-	377	1	10183	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	341	1	12885	2	N	-0-			-0-
04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	410	1	13427	2	N	-0-			-0-
05	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	414	1	14791	2	N	-0-			-0-
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	344	1	13635	2	N	-0-			-0-
07	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	480	1	13833	2	N	-0-			-0-
*08	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	469	1	12681	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	252	1	9544	2	N	-0-			-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	264	1	8637	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	8467	-0-	-337	-0-	230	1	8237	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	8302	-0-	-218	-0-	205	1	8097	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	7817	-0-	-987	-0-	262	1	7555	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8259	-0-	-545	-0-	295	1	7964	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

03	15314	X	14839	-0-	-475	-0-	497	1	14342	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	14004	-0-	-816	-0-	471	1	13533	2	N	-0-			-0-
05	15314	X	14134	-0-	-1180	-0-	477	1	13657	2	N	-0-			-0-
06	14610	X	13282	-0-	-1328	-0-	457	1	12825	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	13603	-0-	-1246	-0-	466	1	13137	2	N	-0-			-0-
08	14849	X	13978	-0-	-871	-0-	487	1	13491	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	7232	-0-	-4486	-0-	186	1	7046	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	6498	-0-	-4842	-0-	193	1	6305	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	6436	-0-	-5282	-0-	175	1	6261	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	6291	-0-	-5049	-0-	155	1	6136	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	6152	-0-	-2993	-0-	206	1	5946	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6499	-0-	-724	-0-	232	1	6267	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23436	X	23162	-0-	-274	-0-	597	1	22565	2	N	-0-			-0-
04	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	667	1	21845	2	N	-0-			-0-
05	22785	X	22508	-0-	-277	-0-	612	1	21896	2	N	-0-			-0-
06	22410	X	19077	-0-	-3333	-0-	470	1	18607	2	N	-0-			-0-
07	23250	X	22708	-0-	-542	-0-	761	1	21947	2	N	-0-			-0-
08	23250	X	22758	-0-	-492	-0-	813	1	21945	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	16989	-0-	-805	-0-	438	1	16551	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	15785	-0-	-1435	-0-	468	1	15317	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	16208	-0-	-1586	-0-	441	1	15767	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	15559	-0-	-1391	-0-	383	1	15176	2	N	-0-			-0-
07	17205	X	7629	-0-	-9576	-0-	290	1	7339	2	N	-0-			-0-
08	16988	X	11397	-0-	-5591	-0-	1134	1	10263	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	596	1	22516	2	N	-0-			-0-
04	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	650	1	21268	2	N	-0-			-0-
05	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	622	1	22284	2	N	-0-			-0-
06	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	552	1	21855	2	N	-0-			-0-
07	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	757	1	21809	2	N	-0-			-0-
*08	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	783	1	21145	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23901	X	23318	-0-	-583	-0-	601	1	22717	2	N	-0-			-0-
04	22980	X	21479	-0-	-1501	-0-	637	1	20842	2	N	-0-			-0-
05	23653	X	22349	-0-	-1304	-0-	608	1	21741	2	N	-0-			-0-
06	22830	X	21408	-0-	-1422	-0-	527	1	20881	2	N	-0-			-0-
07	23312	X	21364	-0-	-1948	-0-	716	1	20648	2	N	-0-			-0-
08	23312	X	21965	-0-	-1347	-0-	785	1	21180	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26536	X	25708	-0-	-828	-0-	859	1	24849	3	N	-0-			-0-
04	25680	X	24807	-0-	-873	-0-	836	1	23971	3	N	-0-			-0-
05	26319	X	25492	-0-	-827	-0-	864	1	24628	3	N	-0-			-0-
06	25410	X	24500	-0-	-910	-0-	816	1	23684	3	N	-0-			-0-
07	26040	X	25847	-0-	-193	-0-	915	1	24932	3	N	-0-			-0-
08	25699	X	25645	-0-	-54	-0-	906	1	24739	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	282	1	10673	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	11396	-0-	-1174	-0-	338	1	11058	2	N	-0-			-0-
05	12989	X	11573	-0-	-1416	-0-	314	1	11259	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	11185	-0-	-1385	-0-	276	1	10909	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	11788	-0-	-953	-0-	395	1	11393	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	11338	-0-	-442	-0-	405	1	10933	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6674	-0-	-1169	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6247	-0-	-1343	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
05	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	3			N	-0-					-0-
06	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	3			N	-0-					-0-
07	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			N	-0-					-0-
*08	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	3			N	-0-					-0-
04	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	3			N	-0-					-0-
05	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	12239	-0-	-571	-0-	12239	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	12666	-0-	-1129	-0-	12666	3			N	-0-					-0-
08	13795	X	11518	-0-	-2277	-0-	11518	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

03	12803	X	11946	-0-	-857	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	12288	-0-	-112	-0-	12288	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	11884	-0-	-116	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
07	12524	X	12124	-0-	-400	-0-	12124	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	11956	-0-	-568	-0-	11956	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

03	11594	X	10149	-0-	-1445	-0-	262	1	9887	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	9189	-0-	-1731	-0-	272	1	8917	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10214	-0-	-698	-0-	278	1	9936	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	8959	-0-	-1601	-0-	221	1	8738	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9511	-0-	-1029	-0-	319	1	9192	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	10177	-0-	-22	-0-	364	1	9813	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

03	16213	X	15095	-0-	-1118	-0-	389	1	14706	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14560	-0-	-980	-0-	432	1	14128	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	14948	-0-	-986	-0-	407	1	14541	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	14223	-0-	-807	-0-	350	1	13873	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	14320	-0-	-777	-0-	480	1	13840	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	14259	-0-	-838	-0-	510	1	13749	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

03	18724	X	18530	-0-	-194	-0-	477	1	18053	2	N	-0-					-0-
04	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	627	1	20532	2	N	-0-					-0-
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	510	1	18249	2	N	-0-					-0-
06	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	492	1	19502	2	N	-0-					-0-
07	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	677	1	19524	2	N	-0-					-0-
*08	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	701	1	18915	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

03	20770	X	19796	-0-	-974	-0-	455	1	19341	3	N	-0-					-0-
04	20100	X	18938	-0-	-1162	-0-	437	1	18501	3	N	-0-					-0-
05	20615	X	19319	-0-	-1296	-0-	445	1	18874	3	N	-0-					-0-
06	19830	X	18583	-0-	-1247	-0-	413	1	18170	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	19166	-0-	-891	-0-	465	1	18701	3	N	-0-					-0-
08	19809	X	19183	-0-	-626	-0-	466	1	18717	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21948	X	20692	-0-	-1256	-0-	533	1	20159	2	N	-0-					-0-
04	21240	X	20616	-0-	-624	-0-	611	1	20005	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	21646	-0-	-302	-0-	588	1	21058	2	N	-0-					-0-
06	21240	X	20374	-0-	-866	-0-	502	1	19872	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	21126	-0-	-171	-0-	708	1	20418	2	N	-0-					-0-
*08	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	803	1	21691	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	X	68	-0-	-742	-0-	68	3			N	-0-					19
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	267	1	10077	2	N	-0-					-0-
04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	283	1	9275	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7776	-0-	-1710	-0-	212	1	7564	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	6519	-0-	-2661	-0-	161	1	6358	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	6419	-0-	-3067	-0-	215	1	6204	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	6578	-0-	-2908	-0-	235	1	6343	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	323	1	8330	3	Y	3	50	1			26
							3	9									
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	377	1	9661	3	Y	15	2	1			39
							17	9									
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	362	1	9113	3	Y	8					47
							9	9									
06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	487	1	9347	3	Y	13					60
							14	9									
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	512	1	9495	3	Y	10					70
							11	9									
*08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	500	1	9258	3	Y	13					83
							14	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	625	1	9310	3	Y	-0-					-0-
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	390	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11117	3									
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	359	1	10100	3	Y	-0-					-0-
06	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	346	1	9587	3	Y	-0-					-0-
07	11842	X	8810	-0-	-3032	-0-	309	1	8501	3	Y	-0-					-0-
08	11842	X	8896	-0-	-2946	-0-	438	1	8458	3	Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	1925	-0-	-10413	-0-	530	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	9450	-0-	-2490	-0-	913	1	8537	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	5656	-0-	-2373	-0-	840	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	852	1	5561	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	5339	-0-	-4426	-0-	852	1	4487	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	4557	-0-	-5208	-0-	815	1	3742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	15656	-0-	-247	-0-	551	1	15105	3	Y	-0-					-0-
04	15390	X	14805	-0-	-585	-0-	522	1	14283	3	Y	-0-					-0-
05	15903	X	15155	-0-	-748	-0-	536	1	14619	3	Y	-0-					-0-
06	15420	X	13831	-0-	-1589	-0-	483	1	13348	3	Y	-0-					-0-
07	15934	X	14977	-0-	-957	-0-	552	1	14425	3	Y	-0-					-0-
08	15655	X	14023	-0-	-1632	-0-	516	1	13507	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	3553	-0-	-16070	-0-	992	1	2561	3	N	-0-					-0-
04	16980	X	2822	-0-	-14158	-0-	97	1	2725	3	N	-0-					-0-
05	16833	X	4670	-0-	-12163	-0-	1001	1	3669	3	N	-0-					-0-
06	16290	X	745	-0-	-15545	-0-	23	1	722	3	N	-0-					-0-
07	16833	X	5331	-0-	-11502	-0-	1357	1	3974	3	N	-0-					-0-
*08	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	676	1	18264	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	190	1	5614	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	147	1	4341	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	4923	-0-	-502	-0-	165	1	4758	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4825	-0-	-695	-0-	154	1	4671	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5020	-0-	-684	-0-	173	1	4847	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5009	-0-	-695	-0-	171	1	4838	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
04	15450	X	3094	-0-	-12356	-0-	916	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	12275	-0-	-3690	-0-	1145	1	11130	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	11909	-0-	-3511	-0-	1004	1	10905	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	8161	-0-	-4611	-0-	1118	1	7043	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	3819	-0-	-8457	-0-	755	1	3064	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	16901	-0-	-1203	-0-	598	1	16227	3	N	69	187	1			29
							76	9									
04	17280	X	16042	-0-	-1238	-0-	574	1	15437	3	N	28					57
							31	9									
05	17515	X	15805	-0-	-1710	-0-	569	1	15188	3	N	44					101
							48	9									
06	16410	X	15946	-0-	-464	-0-	562	1	15334	3	N	45					146
							50	9									
07	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	655	1	16772	3	N	43					189
							47	9									
*08	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	654	1	16917	3	N	30					219
							33	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	14087	-0-	-1134	-0-	363	1	13724	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13294	-0-	-1436	-0-	394	1	12900	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	13656	-0-	-1472	-0-	371	1	13285	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12966	-0-	-1284	-0-	319	1	12647	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	13601	-0-	-659	-0-	456	1	13145	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13384	-0-	-690	-0-	478	1	12906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	4035	-0-	-3064	-0-	894	1	3138	3	N	3					75
							3	9									
04	6870	X	5789	-0-	-1081	-0-	898	1	4887	3	N	4					79
							4	9									
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	968	1	6172	3	N	7					86
							8	9									
06	5970	X	4898	-0-	-1072	-0-	904	1	3991	3	N	3					89
							3	9									
07	6169	X	2260	-0-	-3909	-0-	994	1	1264	3	N	2					91
							2	9									
08	7161	X	6267	-0-	-894	-0-	986	1	5281	3	N	-0-					91

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9607	-0-	-685	-0-	248	1	9359	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9757	-0-	-203	-0-	289	1	9468	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	10258	-0-	-34	-0-	279	1	9979	2	N	-0-					-0-
06	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	244	1	9681	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9991	-0-	-84	-0-	335	1	9656	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9683	-0-	-578	-0-	346	1	9337	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	7625	-0-	-3473	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	7180	-0-	-3380	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7371	-0-	-658	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	5691	-0-	-2079	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	5337	-0-	-2692	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6123	-0-	-1503	-0-	6123	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9131	-0-	-417	-0-	332	1	8764	3	N	32					169
							35	9									
04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	344	1	9018	3	N	38					207
							42	9									
05	9548	X	9401	-0-	-147	-0-	346	1	9027	3	N	25	189	1			43
							28	9									
06	9240	X	8014	-0-	-1226	-0-	290	1	7698	3	N	24					67
							26	9									
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	372	1	9386	3	N	22					89
							24	9									
*08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	381	1	9636	3	N	16					105
							18	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	2180	-0-	-8608	-0-	522	1	1630	3	N	25					85
							28	9									
04	10110	X	4366	-0-	-5744	-0-	645	1	2	2	N	29					114
							3687	3	32	9							
05	8711	X	4625	-0-	-4086	-0-	721	1	3904	3	N	-0-					114
06	7770	X	1288	-0-	-6482	-0-	691	1	569	3	Y	25	139	1			-0-
							28	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	804	1	4320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	796	1	4233	3	Y	24					24
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		59961	-0-	59961	126599	2159	1	57802	3	N	-0-					-0-
04	179984	X	53385	-0-	-126599	-0-	1800	1	24	2	N	-0-					-0-
							51561	3									
05	68076	X	52456	-0-	-15620	-0-	1793	1	50663	3	N	-0-					-0-
06	65880	X	48260	-0-	-17620	-0-	1672	1	46588	3	N	-0-					-0-
07	68076	X	48094	-0-	-19982	-0-	1690	1	46404	3	N	-0-					-0-
08	59954	X	46677	-0-	-13277	-0-	1703	1	44974	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		41579	-0-	41579	96361	1497	1	40082	3	N	-0-					-0-
04	129315	X	32954	-0-	-96361	-0-	1111	1	14	2	N	-0-					-0-
							31829	3									
05	108531	X	29310	-0-	-79221	-0-	1002	1	28308	3	N	-0-					-0-
06	105030	X	25226	-0-	-79804	-0-	874	1	24352	3	N	-0-					-0-
07	108531	X	23339	-0-	-85192	-0-	820	1	22519	3	N	-0-					-0-
08	41571	X	21546	-0-	-20025	-0-	786	1	20760	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		29048	-0-	29048	80282	1046	1	28002	3	N	-0-					-0-
04	103357	X	23075	-0-	-80282	-0-	779	1	10	2	N	-0-					-0-
							22286	3									
05	56947	X	20955	-0-	-35992	-0-	716	1	20239	3	N	-0-					-0-
06	55110	X	18183	-0-	-36927	-0-	630	1	17553	3	N	-0-					-0-
07	56947	X	16817	-0-	-40130	-0-	591	1	16226	3	N	-0-					-0-
08	29047	X	15793	-0-	-13254	-0-	576	1	15217	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		51950	-0-	51950	122707	1871	1	50079	3	N	-0-					-0-
04	168284	X	45577	-0-	-122707	-0-	1536	1	22	2	N	-0-					-0-
							44019	3									
05	121396	X	40704	-0-	-80692	-0-	1392	1	39312	3	N	-0-					-0-
06	117480	X	35779	-0-	-81701	-0-	1239	1	34540	3	N	-0-					-0-
07	121396	X	33307	-0-	-88089	-0-	1171	1	32136	3	N	-0-					-0-
08	51956	X	31452	-0-	-20504	-0-	1148	1	30304	3	N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	381	1	10727	3	Y	-0-					19
04	10680	X	10067	-0-	-613	-0-	351	1	9716	3	Y	-0-					19
05	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	510	1	14090	3	Y	-0-					19
06	10950	X	9806	-0-	-1144	-0-	335	1	9450	3	Y	19					38
							21	9									
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	437	1	11620	3	Y	-0-	31	1			-0-
*08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	420	1	11245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		47605	-0-	47605	106568	1714	1	45891	3	N	-0-					-0-
04	145268	X	38700	-0-	-106568	-0-	1304	1	18	2	N	-0-					-0-
							37378	3									
05	101122	X	35576	-0-	-65546	-0-	1216	1	34360	3	N	-0-					-0-
06	97860	X	31547	-0-	-66313	-0-	1092	1	30455	3	N	-0-					-0-
07	101122	X	29251	-0-	-71871	-0-	1028	1	28223	3	N	-0-					-0-
08	47616	X	27704	-0-	-19912	-0-	1011	1	26693	3	N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26288	X	25660	-0-	-628	-0-	890	1	24770	3	Y	-0-					-0-
04	25320	X	24625	-0-	-695	-0-	861	1	23764	3	Y	-0-					-0-
05	26195	X	25102	-0-	-1093	-0-	880	1	24222	3	Y	-0-					-0-
06	25200	X	23702	-0-	-1498	-0-	815	1	22887	3	Y	-0-					-0-
07	26040	X	12094	-0-	-13946	-0-	442	1	11652	3	Y	-0-					-0-
08	25668	X	15678	-0-	-9990	-0-	567	1	15111	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	13059	-0-	-5355	-0-	479	1	12580	3	N	-0-					-0-
04	17730	X	12940	-0-	-4790	-0-	479	1	12461	3	N	-0-					-0-
05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	508	1	12971	3	N	-0-					-0-
06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	482	1	12570	3	N	-0-					-0-
07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	534	1	13111	3	N	-0-					-0-
*08	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	534	1	13165	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	823	-0-	-262	-0-	28	1	795	3	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	41	1	1170	3	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	3	N	-0-					-0-
06	810	N	669	-0-	-141	-0-	22	1	647	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	542	-0-	-636	-0-	20	1	522	3	N	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	26	1	777	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	12674	-0-	-718	-0-	411	1	12263	3	N	-0-					-0-
04	12960	X	12290	-0-	-670	-0-	401	1	11889	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	12640	-0-	-752	-0-	420	1	12220	3	N	-0-					-0-
06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	434	1	12911	3	N	-0-					-0-
07	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	476	1	13217	3	N	-0-					-0-
*08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	459	1	12754	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10634	-0-	-1363	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10007	-0-	-1603	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10123	-0-	-1781	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9460	-0-	-2060	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	8735	-0-	-3169	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9267	-0-	-1366	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7282	-0-	-375	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7252	-0-	-368	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7515	-0-	-700	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6983	-0-	-967	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6408	-0-	-1807	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
*08	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30070	X	14946	-0-	-15124	-0-	538	1	14408	3	N	-0-					1
04	16530	X	14503	-0-	-2027	-0-	597	1	6	2	N	-0-					1
							13900	3									
05	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	560	1	15799	3	N	-0-					1
06	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	584	1	16264	3	N	-0-					1
07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	540	1	14821	3	N	-0-					1
*08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	622	1	16431	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		62488	-0-	62488	129332	2471	1	60017	3	N	-0-					-0-
04	176335	X	47003	-0-	-129332	-0-	1586	1	22	2	N	-0-					-0-
							45395	3									
05	78678	X	45316	-0-	-33362	-0-	1549	1	43767	3	N	-0-					-0-
06	76140	X	41358	-0-	-34782	-0-	1432	1	39926	3	N	-0-					-0-
07	78678	X	34848	-0-	-43830	-0-	1225	1	33623	3	N	-0-					-0-
08	62496	X	37133	-0-	-25363	-0-	1356	1	35777	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		74082	-0-	74082	158185	2667	1	71415	3	N	-0-					-0-
04	223558	X	65373	-0-	-158185	-0-	2205	1	28	2	N	-0-					-0-
							63140	3									
05	121768	X	61547	-0-	-60221	-0-	2104	1	59443	3	N	-0-					-0-
06	117840	X	53862	-0-	-63978	-0-	1866	1	51996	3	N	-0-					-0-
07	121768	X	51259	-0-	-70509	-0-	1801	1	49458	3	N	-0-					-0-
08	74090	X	48023	-0-	-26067	-0-	1752	1	46271	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3873	-0-	-2	-0-	863	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	809	1	5471	2	N	-0-					-0-
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	840	1	7604	2	N	-0-					-0-
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	812	1	5827	2	N	-0-					-0-
07	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	853	1	7034	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	852	1	4075	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	10409	-0-	-1681	-0-	343	1	10066	3	N	-0-					-0-
04	11700	X	10086	-0-	-1614	-0-	331	1	9755	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	10576	-0-	-1080	-0-	342	1	10234	3	N	-0-					-0-
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	331	1	10019	3	N	-0-					-0-
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	364	1	10399	3	N	-0-					-0-
*08	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	361	1	10234	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22413	X	21952	-0-	-461	-0-	69	1	21883	3	N	-0-					-0-
04	21690	X	20693	-0-	-997	-0-	82	1	10	2	N	-0-					-0-
							20601	3									
05	22413	X	21250	-0-	-1163	-0-	85	1	21165	3	N	-0-					-0-
06	21270	X	20740	-0-	-530	-0-	105	1	20635	3	N	-0-					-0-
07	21948	X	20959	-0-	-989	-0-	110	1	20849	3	N	-0-					-0-
08	21948	X	21408	-0-	-540	-0-	65	1	21343	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35371	X	33293	-0-	-2078	-0-	858	1	32435	2	N	-0-					-0-
04	34230	X	18226	-0-	-16004	-0-	540	1	17686	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	31606	-0-	-3765	-0-	859	1	30747	2	N	-0-					-0-
06	33720	X	30221	-0-	-3499	-0-	744	1	29477	2	N	-0-					-0-
07	33294	X	30018	-0-	-3276	-0-	1006	1	29012	2	N	-0-					-0-
08	33294	X	28229	-0-	-5065	-0-	1008	1	27221	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11288	-0-	-678	-0-	377	1	10911	3	N	-0-					-0-
04	11580	X	10614	-0-	-966	-0-	355	1	10259	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	11037	-0-	-929	-0-	371	1	10666	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10703	-0-	-517	-0-	351	1	10352	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	11196	-0-	-88	-0-	391	1	10805	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10832	-0-	-452	-0-	381	1	10451	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10847	-0-	-251	-0-	357	1	10490	3	N	-0-					-0-
04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	365	1	10662	3	N	-0-					-0-
05	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	382	1	11095	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10805	-0-	-55	-0-	352	1	10453	3	N	-0-					-0-
07	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	400	1	11090	3	N	-0-					-0-
*08	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	401	1	11108	3	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11055	-0-	-663	-0-	285	1	10770	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10421	-0-	-889	-0-	309	1	10112	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10744	-0-	-943	-0-	292	1	10452	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10077	-0-	-1233	-0-	248	1	9829	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10295	-0-	-1020	-0-	345	1	9950	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10303	-0-	-764	-0-	368	1	9935	2	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	1045	1	10003	3	N	-0-			-0-
04	8580	X	8219	-0-	-361	-0-	937	1	7282	3	N	-0-			-0-
05	8866	X	6816	-0-	-2050	-0-	914	1	5902	3	N	-0-			-0-
06	8580	X	5885	-0-	-2695	-0-	856	1	5029	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	6805	-0-	-2061	-0-	901	1	5904	3	N	-0-			-0-
08	8866	X	7106	-0-	-1760	-0-	928	1	6178	3	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	11204	-0-	-824	-0-	289	1	10915	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	10895	-0-	-355	-0-	323	1	10572	2	N	-0-			-0-
05	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	329	1	11740	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	11168	-0-	-82	-0-	275	1	10893	2	N	-0-			-0-
07	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	386	1	11139	2	N	-0-			-0-
08	12028	X	11569	-0-	-459	-0-	413	1	11156	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9549	-0-	-743	-0-	246	1	9303	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9075	-0-	-735	-0-	269	1	8806	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9819	-0-	-318	-0-	267	1	9552	2	N	-0-			-0-
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	238	1	9423	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9590	-0-	-330	-0-	322	1	9268	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9456	-0-	-371	-0-	338	1	9118	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	5519	3			N	-0-			-0-
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-			-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-			-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-			-0-
07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-			-0-
*08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	16415	-0-	-2340	-0-	591	1	15824	3	Y	-0-			1
04	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	485	1	6	2	Y	-0-			1
							13885	3							
05	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	568	1	16045	3	Y	-0-			1
06	15900	X	15754	-0-	-146	-0-	546	1	15208	3	Y	-0-			1
07	16430	X	12823	-0-	-3607	-0-	450	1	12373	3	Y	-0-			1
08	16616	X	13138	-0-	-3478	-0-	480	1	12658	3	Y	-0-			1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	4589	-0-	-11004	-0-	166	1	4423	3	Y	-0-			-0-
04	12990	X	9466	-0-	-3524	-0-	319	1	4	2	Y	-0-			-0-
							9143	3							
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	400	1	11285	3	Y	-0-			-0-
06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	413	1	11506	3	Y	-0-			-0-
07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	456	1	12535	3	Y	-0-			-0-
*08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	496	1	13091	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	3236	-0-	-7304	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	7180	-0-	-2300	-0-	679	1	6501	3	N	-0-					-0-
05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	3			N	-0-					-0-
06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			N	-0-					-0-
07	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
*08	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	9092	-0-	-2192	-0-	806	1	8286	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	4809	-0-	-4821	-0-	699	1	2	2	N	-0-					-0-
							4108	3									
05	9393	X	6772	-0-	-2621	-0-	806	1	5966	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	5671	-0-	-3419	-0-	740	1	4931	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	1190	-0-	-7893	-0-	548	1	642	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	917	-0-	-8166	-0-	41	1	876	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	3			N	-0-					-0-
04	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10720	-0-	-1215	-0-	10720	3			N	-0-					-0-
06	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11389	-0-	-546	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11013	-0-	-922	-0-	11013	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	13182	-0-	-1450	-0-	13182	3			N	-0-					-0-
04	13830	X	12040	-0-	-1790	-0-	12040	3			N	-0-					-0-
05	13454	X	12090	-0-	-1364	-0-	12090	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	11447	-0-	-1303	-0-	11447	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	12026	-0-	-1149	-0-	12026	3			N	-0-					-0-
08	13175	X	12133	-0-	-1042	-0-	12133	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					1
04	8580	X	252	-0-	-8328	-0-	252	1			Y	-0-					1
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	470	1	12905	3	Y	-0-					1
*08	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	782	1	20637	3	Y	-0-					1

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29853	X	29044	-0-	-809	-0-	748	1	28296	2	N	-0-					-0-
04	28350	X	27256	-0-	-1094	-0-	808	1	26448	2	N	-0-					-0-
05	29233	X	28775	-0-	-458	-0-	783	1	27992	2	N	-0-					-0-
06	28290	X	26743	-0-	-1547	-0-	659	1	26084	2	N	-0-					-0-
07	29078	X	27385	-0-	-1693	-0-	918	1	26467	2	N	-0-					-0-
08	29047	X	28156	-0-	-891	-0-	1005	1	27151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	14384	-0-	-930	-0-	371	1	14013	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13666	-0-	-794	-0-	405	1	13261	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	14232	-0-	-710	-0-	387	1	13845	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13378	-0-	-692	-0-	330	1	13048	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13112	-0-	-1272	-0-	440	1	12672	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	13547	-0-	-837	-0-	484	1	13063	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	624	1	23589	2	N	-0-					-0-
04	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	656	1	21460	2	N	-0-					-0-
05	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	647	1	23166	2	N	-0-					-0-
06	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	555	1	21979	2	N	-0-					-0-
07	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	759	1	21875	2	N	-0-					-0-
*08	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	801	1	21611	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10982	-0-	-581	-0-	62	1	10920	3	N	-0-					67
04	11010	X	10344	-0-	-666	-0-	53	1	5	2	N	-0-					67
							10286	3									
05	11377	X	10344	-0-	-1033	-0-	53	1	10291	3	N	-0-					67
06	11010	X	9976	-0-	-1034	-0-	59	1	9917	3	N	-0-					67
07	10974	X	9780	-0-	-1194	-0-	64	1	9716	3	N	-0-					67
08	10974	X	9501	-0-	-1473	-0-	47	1	9454	3	N	-0-					67

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	468	1	13146	3	N	-0-					22
04	11730	X	11078	-0-	-652	-0-	381	1	10697	3	N	-0-					22
05	12121	X	11608	-0-	-513	-0-	392	1	11216	3	N	-0-					22
06	11730	X	11010	-0-	-720	-0-	366	1	10644	3	N	-0-					22
07	12121	X	11935	-0-	-186	-0-	421	1	11514	3	N	-0-					22
08	12121	X	11651	-0-	-470	-0-	410	1	11241	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	349	1	13203	2	N	-0-					-0-
04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	378	1	12362	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11103	-0-	-987	-0-	302	1	10801	2	N	-0-					-0-
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	339	1	13412	2	N	-0-					-0-
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	487	1	14039	2	N	-0-					-0-
*08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	447	1	12046	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	10356	-0-	-897	-0-	359	1	9997	3	N	-0-					42
04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	426	1	11713	3	N	-0-					42
05	11842	X	5631	-0-	-6211	-0-	506	1	5125	3	N	-0-					42
06	11460	X	535	-0-	-10925	-0-	535	1			N	-0-					42
07	11904	X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-					42
08	11904	X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	396	1	11188	3	N	-0-					21
04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	381	1	10722	3	N	-0-					21
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	348	1	9705	3	N	-0-					21
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	468	1	9290	3	N	-0-					21
07	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	878	1	15804	3	N	-0-					21
*08	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	803	1	13756	3	N	-0-					21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	11037	-0-	-7098	-0-	396	1	10641	3	Y	-0-					1
04	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	726	1	10	2	Y	-0-					1
							20793	3									
05	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	787	1	22246	3	Y	-0-					1
06	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	732	1	20434	3	Y	-0-					1
07	22258	X	17827	-0-	-4431	-0-	627	1	17200	3	Y	-0-					1
08	22847	X	16242	-0-	-6605	-0-	592	1	15650	3	Y	-0-					1

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33852	X	32369	-0-	-1483	-0-	834	1	31535	2	N	-0-					-0-
04	32760	X	30188	-0-	-2572	-0-	895	1	29293	2	N	-0-					-0-
05	33852	X	31552	-0-	-2300	-0-	858	1	30694	2	N	-0-					-0-
06	32400	X	30111	-0-	-2289	-0-	742	1	29369	2	N	-0-					-0-
07	32364	X	30786	-0-	-1578	-0-	1032	1	29754	2	N	-0-					-0-
08	32364	X	30654	-0-	-1710	-0-	1095	1	29559	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	13769	-0-	-708	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13538	-0-	-472	-0-	13538	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13970	-0-	-507	-0-	13970	3			N	-0-					-0-
06	13950	X	13584	-0-	-366	-0-	13584	3			N	-0-					-0-
07	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	3			N	-0-					-0-
*08	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	11970	-0-	-1794	-0-	11970	3			N	-0-					-0-
04	13170	X	12165	-0-	-1005	-0-	12165	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12494	-0-	-433	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	12062	-0-	-28	-0-	12062	3			N	-0-					-0-
07	12586	X	12082	-0-	-504	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	11737	-0-	-849	-0-	11737	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10748	-0-	-1001	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10661	-0-	-709	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
05	11532	X	11049	-0-	-483	-0-	11049	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	10381	-0-	-779	-0-	10381	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	10192	-0-	-813	-0-	10192	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	9961	-0-	-1075	-0-	9961	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

03	8215	X	7514	-0-	-701	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7274	-0-	-676	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7340	-0-	-875	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6892	-0-	-758	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6906	-0-	-782	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7072	-0-	-430	-0-	7072	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

03	34098	X	18882	-0-	-15216	-0-	487	1	18395	2	N	-0-					-0-
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	522	1	17071	2	N	-0-					-0-
05	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	456	1	16323	2	N	-0-					-0-
06	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	406	1	16059	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	518	1	14920	2	N	-0-					-0-
*08	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	551	1	14880	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1142	1	14466	3	N	-0-					12
04	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	1104	1	15329	3	N	-0-					12
05	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	1187	1	16526	3	N	-0-					12
06	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	1163	1	16118	3	N	35					47
							39	9									
07	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	1261	1	17019	3	N	-0-					47
*08	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	1267	1	17137	3	N	-0-					47

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

03	11780	X	10624	-0-	-1156	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	10488	-0-	-522	-0-	10488	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	11692	-0-	-274	-0-	11692	3			N	-0-					-0-
08	11966	X	10587	-0-	-1379	-0-	10587	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

03	17701	X	16272	-0-	-1429	-0-	588	1	15684	3	N	-0-					20
04	16920	X	14755	-0-	-2165	-0-	536	1	14219	3	N	-0-					20
05	17484	X	14605	-0-	-2879	-0-	536	1	14069	3	N	-0-					20
06	15960	X	13732	-0-	-2228	-0-	496	1	13186	3	N	45					65
							50	9									
07	16275	X	14401	-0-	-1874	-0-	550	1	13851	3	N	-0-					65
08	16275	X	13796	-0-	-2479	-0-	527	1	13269	3	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	8855	-0-	-2956	-0-	537	1	8250	3	N	62					115
							68	9									
04	11430	X	11007	-0-	-423	-0-	587	1	5	2	N	156	181	1			90
							10243	3	172	9							
05	11811	X	11091	-0-	-720	-0-	650	1	10284	3	N	143	184	1			49
							157	9									
06	11430	X	10502	-0-	-928	-0-	531	1	9971	3	N	-0-					49
07	11377	X	9862	-0-	-1515	-0-	531	1	9168	3	N	148	179	1			18
							163	9									
08	11377	X	9879	-0-	-1498	-0-	573	1	9133	3	N	157	160	1			15
							173	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

03	3100	N	4673	-0-	1573	1573	959	1	3714	3	N	-0-					22
04	3000	N	18661	-0-	15661	17234	1488	1	17173	3	N	-0-					22
05	3100	N	18378	-0-	15278	32512	1499	1	16879	3	N	-0-					22
06	47404	X	14892	-0-	-32512	-0-	1409	1	13483	3	N	-0-					22
07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	1396	1	11995	3	N	-0-					22
*08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1340	1	10646	3	N	-0-					22

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

03	8928	X	6863	-0-	-2065	-0-	771	1	6031	3	N	55					117
							61	9									
04	8640	X	7457	-0-	-1183	-0-	756	1	3	2	N	52					169
							6641	3	57	9							
05	8556	X	7808	-0-	-748	-0-	778	1	6947	3	N	75	170	1			74
							83	9									
06	8280	X	7371	-0-	-909	-0-	758	1	6580	3	N	30					104
							33	9									
07	8215	X	7767	-0-	-448	-0-	787	1	6905	3	N	68					172
							75	9									
*08	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	782	1	7382	3	N	29	147	1			54
							32	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

03	8990	X	7634	-0-	-1356	-0-	44	1	7461	3	N	117					181
							129	9									
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	66	182	1			65
							8242	3	73	9							
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	44	1	8256	3	N	-0-					65
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	47	1	7575	3	N	140	183	1			22
							154	9									
07	8649	X	8395	-0-	-254	-0-	56	1	8339	3	N	-0-					22
08	8649	X	8077	-0-	-572	-0-	40	1	7967	3	N	64					86
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	9508	-0-	-1683	-0-	55	1	9416	3	N	34	157	1			108
							37	9									
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	23					131
							9505	3	25	9							
05	10044	X	9943	-0-	-101	-0-	52	1	9840	3	N	46					177
							51	9									
06	9720	X	8653	-0-	-1067	-0-	53	1	8567	3	N	30					207
							33	9									
07	10044	X	9503	-0-	-541	-0-	65	1	9438	3	N	-0-					207
08	9951	X	8846	-0-	-1105	-0-	45	1	8777	3	N	22					229
							24	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

03	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	449	1	16983	2	N	-0-					-0-
04	16890	X	14966	-0-	-1924	-0-	444	1	14522	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	15549	-0-	-2152	-0-	423	1	15126	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	14363	-0-	-2767	-0-	354	1	14009	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	15141	-0-	-2560	-0-	508	1	14633	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	15125	-0-	-2297	-0-	540	1	14585	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

03	7533	X	37	-0-	-7496	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	950	-0-	-6340	-0-	452	1	498	2	N	-0-					-0-
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	802	1	7641	2	N	-0-					-0-
06	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	848	1	11017	2	N	-0-					-0-
07	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	1054	1	13395	2	N	-0-					-0-
*08	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	1071	1	13022	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	936	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10108	-0-	7108	7108	1144	1	8964	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3203	-0-	103	7211	906	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	304	-0-	-2696	4515	304	1			N	-0-					-0-
07	5930	X	1415	-0-	-4515	-0-	617	1	798	2	N	-0-					-0-
*08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	554	1	325	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

03	17763	X	17428	-0-	-335	-0-	449	1	16979	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	15401	-0-	-1789	-0-	457	1	14944	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	16414	-0-	-1349	-0-	446	1	15968	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	15295	-0-	-1895	-0-	377	1	14918	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	13091	-0-	-4331	-0-	439	1	12652	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	6717	-0-	-10705	-0-	240	1	6477	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

03	9083	X	5275	-0-	-3808	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
06	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			N	-0-					-0-
07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	9281	-0-	-50	-0-	9281	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	6152	-0-	-2528	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6509	-0-	-373	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6212	-0-	-328	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6509	-0-	-1	-0-	6509	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	3			N	-0-					-0-
04	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	3			N	-0-					-0-
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	3			N	-0-					-0-
07	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	3			N	-0-					-0-
*08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20615	X	19306	-0-	-1309	-0-	497	1	18809	2	N	-0-					-0-
04	19950	X	18594	-0-	-1356	-0-	551	1	18043	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	19032	-0-	-591	-0-	518	1	18514	2	N	-0-					-0-
06	18990	X	17844	-0-	-1146	-0-	440	1	17404	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	17942	-0-	-1371	-0-	602	1	17340	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	16241	-0-	-3072	-0-	580	1	15661	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
*08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5289	-0-	-1841	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	4558	-0-	-2342	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	4658	-0-	-2472	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	3817	-0-	-3083	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	3300	-0-	-2311	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	3591	-0-	-1710	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	488	1	7330	3	N	2					57
							2	9									
04	3000	N	5020	-0-	2020	2020	132	1	4888	3	N	-0-					57
05	3100	N	5981	-0-	2881	4901	372	1	5609	3	N	-0-					57
06	10939	X	6038	-0-	-4901	-0-	355	1	5560	3	N	112					169
							123	9									
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	372	1	6687	3	N	65					234
							72	9									
*08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	372	1	7653	3	N	-0-	169	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	14663	-0-	-1085	-0-	378	1	14285	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13964	-0-	-976	-0-	414	1	13550	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	14465	-0-	-756	-0-	393	1	14072	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	13623	-0-	-867	-0-	336	1	13287	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	13887	-0-	-776	-0-	466	1	13421	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13797	-0-	-866	-0-	493	1	13304	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8988	-0-	-622	-0-	8850	3	138	9	N	125	176	1			95
04	9300	X	7616	-0-	-1684	-0-	7616	3			N	-0-					95
05	9610	X	8016	-0-	-1594	-0-	8016	3			N	-0-					95
06	9300	X	7215	-0-	-2085	-0-	7202	3	13	9	N	12					107
07	8990	X	822	-0-	-8168	-0-	822	3			N	-0-					107
08	8990	X	1925	-0-	-7065	-0-	1872	3	53	9	N	48					155

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	91	-0-	-10201	-0-	38	1	53	3	N	-0-					25
04	9960	X	8373	-0-	-1587	-0-	8373	3			N	-0-					25
05	10292	X	9377	-0-	-915	-0-	9377	3			N	-0-					25
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8036	3	171	9	N	155	173	1			7
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	3			N	-0-					7
08	9362	X	8320	-0-	-1042	-0-	8320	3			N	-0-					7

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8746	-0-	-306	-0-	51	1	8695	3	N	-0-					86
04	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-					86
							9455	3									
05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	53	1	9875	3	N	-0-					86
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					86
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	64	1	9300	3	N	112					198
							123	9									
08	9052	X	6556	-0-	-2496	-0-	34	1	6498	3	N	22	182	1			38
							24	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25234	X	24058	-0-	-1176	-0-	620	1	23438	2	N	-0-					-0-
04	24060	X	19905	-0-	-4155	-0-	590	1	19315	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	23326	-0-	-1536	-0-	634	1	22692	2	N	-0-					-0-
06	23490	X	21434	-0-	-2056	-0-	528	1	20906	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	22661	-0-	-1612	-0-	760	1	21901	2	N	-0-					-0-
08	24056	X	20054	-0-	-4002	-0-	716	1	19338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	9854	-0-	-1151	-0-	359	1	9429	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
04	10350	X	10347	-0-	-3	-0-	385	1	9926	3	Y	33					39
							36	9									
05	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	416	1	10740	3	Y	14	43	1			10
							15	9									
06	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	402	1	10390	3	Y	-0-					10
07	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	443	1	10869	3	Y	-0-					10
*08	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	426	1	10509	3	Y	-0-					10

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934	X	15105	-0-	-829	-0-	349	1	14756	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	14726	-0-	-184	-0-	342	1	14384	3	N	-0-					-0-
05	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	364	1	15431	3	N	-0-					-0-
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	359	1	15785	3	N	-0-					-0-
07	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	398	1	15990	3	N	-0-					-0-
*08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	394	1	15768	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	21805	-0-	-1786	-0-	562	1	21243	2	N	-0-					-0-
04	22620	X	21028	-0-	-1592	-0-	623	1	20405	2	N	-0-					-0-
05	22816	X	21483	-0-	-1333	-0-	584	1	20899	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	20197	-0-	-1283	-0-	497	1	19700	2	N	-0-					-0-
07	21793	X	20467	-0-	-1326	-0-	686	1	19781	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	20360	-0-	-1433	-0-	727	1	19633	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	15476	-0-	-1636	-0-	554	1	14922	3	Y	-0-					7
04	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	592	1	8	2	Y	-0-					7
							16961	3									
05	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	637	1	18014	3	Y	-0-					7
06	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	604	1	16870	3	Y	-0-					7
07	18135	X	16892	-0-	-1243	-0-	592	1	16300	3	Y	-0-					7
08	18662	X	15703	-0-	-2959	-0-	572	1	15131	3	Y	-0-					7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	17185	-0-	-1694	-0-	1086	1	16099	3	Y	-0-					6
04	18270	X	16952	-0-	-1318	-0-	571	1	8	2	Y	-0-					6
							16373	3									
05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	618	1	17493	3	Y	-0-					6
06	16620	X	16179	-0-	-441	-0-	560	1	15619	3	Y	-0-					6
07	17515	X	16824	-0-	-691	-0-	589	1	16235	3	Y	-0-					6
08	17577	X	16857	-0-	-720	-0-	615	1	16242	3	Y	-0-					6

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	11368	-0-	-1001	-0-	293	1	11075	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10890	-0-	-1080	-0-	323	1	10567	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11154	-0-	-1122	-0-	303	1	10851	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10467	-0-	-543	-0-	258	1	10209	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10235	-0-	-1142	-0-	343	1	9892	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10512	-0-	-865	-0-	375	1	10137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-					-0-
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
06	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
07	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-					-0-
08	11284	X	10256	-0-	-1028	-0-	10256	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8595	-0-	-674	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
*08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	20495	-0-	-1639	-0-	734	1	19761	3	Y	-0-					6
04	21420	X	19042	-0-	-2378	-0-	641	1	8	2	Y	-0-					6
							18393	3									
05	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	656	1	18527	3	Y	-0-					6
06	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	712	1	19864	3	Y	-0-					6
07	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	718	1	19775	3	Y	-0-					6
08	20491	X	18259	-0-	-2232	-0-	665	1	17594	3	Y	-0-					6

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	673	-0-	-14455	-0-	673	1			N	-0-					-0-
04	13110	X	739	-0-	-12371	-0-	739	1			N	-0-					-0-
05	2604	X	585	-0-	-2019	-0-	585	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11294	3	141	9	N	128	182	1			78
04	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3			N	-0-					78
05	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10671	3	121	9	N	110					188
06	8790	X	8187	-0-	-603	-0-	8187	3			N	-0-	176	1			12
07	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					12
08	9083	X	8905	-0-	-178	-0-	8905	3			N	-0-					7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	922	1	24826	3	Y	-0-					11
04	23171	X	23171	-0-	-0-	-0-	781	1	10	2	Y	-0-					11
							22380	3									
05	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	777	1	21959	3	Y	-0-					11
06	20280	X	19297	-0-	-983	-0-	668	1	18629	3	Y	-0-					11
07	20956	X	18824	-0-	-2132	-0-	659	1	18165	3	Y	-0-					11
08	20956	X	18772	-0-	-2184	-0-	684	1	18088	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-			-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
05	7223	X	7064	-0-	-159	-0-	7064	3			N	-0-			-0-
06	7920	X	5836	-0-	-2084	-0-	5836	3			N	-0-			-0-
07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	518	1	9226	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	681	-0-	-8619	-0-	681	1			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-			-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-			-0-
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-			-0-
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-			-0-
07	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3			N	-0-			-0-
*08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11391	-0-	-575	-0-	394	1	10997	3	N	-0-			-0-
04	11400	X	10761	-0-	-639	-0-	373	1	10388	3	N	-0-			-0-
05	11625	X	11268	-0-	-357	-0-	395	1	10873	3	N	-0-			-0-
06	11250	X	10250	-0-	-1000	-0-	347	1	9903	3	N	-0-			-0-
07	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	382	1	10220	3	N	-0-			-0-
08	11377	X	10558	-0-	-819	-0-	383	1	10175	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8321	-0-	-669	-0-	288	1	8033	3	N	-0-			-0-
04	8430	X	7674	-0-	-756	-0-	268	1	7406	3	N	-0-			-0-
05	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	275	1	7674	3	N	-0-			-0-
06	8100	X	7927	-0-	-173	-0-	272	1	7655	3	N	-0-			-0-
07	8370	X	8083	-0-	-287	-0-	294	1	7789	3	N	-0-			-0-
08	8308	X	8031	-0-	-277	-0-	290	1	7741	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	372	1	14070	2	N	-0-			-0-
04	12870	X	11518	-0-	-1352	-0-	342	1	11176	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	11708	-0-	-1591	-0-	319	1	11389	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	11043	-0-	-1827	-0-	272	1	10771	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	11151	-0-	-2148	-0-	374	1	10777	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	10914	-0-	-2385	-0-	389	1	10525	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	14875	-0-	-7724	-0-	533	1	14342	3	Y	-0-					48
04	23715	X	23715	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	Y	-0-					48
							22905	3									
05	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	767	1	21680	3	Y	-0-					48
06	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	682	1	19029	3	Y	-0-					48
07	22289	X	19193	-0-	-3096	-0-	673	1	18520	3	Y	-0-					48
08	22289	X	19084	-0-	-3205	-0-	696	1	18388	3	Y	-0-					48

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	810	1	6021	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6110	-0-	-250	-0-	793	1	5317	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	794	1	5093	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	1224	-0-	-5136	-0-	67	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	4493	-0-	-2079	-0-	542	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6042	-0-	-530	-0-	343	1	5699	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	14403	-0-	-632	-0-	371	1	14032	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	13740	-0-	-510	-0-	407	1	13333	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	14113	-0-	-519	-0-	384	1	13729	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	8308	-0-	-5762	-0-	46	1	8262	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12387	-0-	-2028	-0-	394	1	11993	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	11538	-0-	-2877	-0-	522	1	11016	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9874	-0-	-666	-0-	254	1	9620	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8900	-0-	-910	-0-	264	1	8636	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9062	-0-	-1013	-0-	247	1	8815	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	7168	-0-	-2582	-0-	45	1	7123	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9104	-0-	-785	-0-	402	1	8702	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8234	-0-	-1655	-0-	415	1	7819	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	12951	-0-	-1371	-0-	1028	1	11923	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	11707	-0-	-1733	-0-	905	1	10802	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	873	-0-	-13976	-0-	68	1	805	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	1014	-0-	-13356	-0-	43	1	971	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	8902	-0-	-5947	-0-	417	1	8485	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	3667	-0-	-9291	-0-	240	1	3427	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	681	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	79	1	5545	2	N	-0-					-0-
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	231	1	2207	2	N	-0-					-0-
*08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	187	1	1366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	1210	1	15683	3	N	-0-			-0-
04	16050	X	15373	-0-	-677	-0-	1140	1	14233	3	N	-0-			-0-
05	16585	X	10194	-0-	-6391	-0-	994	1	9200	3	N	-0-			-0-
06	16050	X	1801	-0-	-14249	-0-	465	1	1336	3	N	-0-			-0-
07	16585	X	9852	-0-	-6733	-0-	1000	1	8852	3	N	-0-			-0-
08	16585	X	10077	-0-	-6508	-0-	1009	1	9068	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	13631	-0-	-4783	-0-	1968	1	11663	2	N	-0-			-0-
04	17820	X	16170	-0-	-1650	-0-	2292	1	13878	2	N	-0-			-0-
05	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	2706	1	17684	2	N	-0-			-0-
06	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	2565	1	16159	2	N	-0-			-0-
07	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	2568	1	16098	2	N	-0-			-0-
08	18414	X	18208	-0-	-206	-0-	2515	1	15693	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	19097	-0-	-2076	-0-	632	1	18465	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	18550	-0-	-1940	-0-	621	1	17929	3	N	-0-			-0-
05	20336	X	18972	-0-	-1364	-0-	637	1	18335	3	N	-0-			-0-
06	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	670	1	19409	3	N	-0-			-0-
07	19902	X	18634	-0-	-1268	-0-	663	1	17971	3	N	-0-			-0-
08	19158	X	18961	-0-	-197	-0-	673	1	18288	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	14447	-0-	-92	-0-	484	1	13963	2	N	-0-			-0-
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	477	1	13698	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	14433	-0-	-292	-0-	487	1	13946	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	13691	-0-	-559	-0-	471	1	13220	2	N	-0-			-0-
07	14725	X	13313	-0-	-1412	-0-	456	1	12857	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	14381	-0-	-282	-0-	501	1	13880	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	444	1	12827	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	12704	-0-	-136	-0-	427	1	12277	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12930	-0-	-276	-0-	436	1	12494	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	11727	-0-	-1113	-0-	403	1	11324	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	11154	-0-	-2114	-0-	382	1	10772	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	12644	-0-	-624	-0-	440	1	12204	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	17666	-0-	-531	-0-	403	1	17263	3	N	-0-			-0-
04	17610	X	16928	-0-	-682	-0-	387	1	16541	3	N	-0-			-0-
05	18197	X	17075	-0-	-1122	-0-	390	1	16685	3	N	-0-			-0-
06	17430	X	17053	-0-	-377	-0-	378	1	16675	3	N	-0-			-0-
07	17701	X	17355	-0-	-346	-0-	599	1	16756	3	N	-0-			-0-
08	17670	X	16978	-0-	-692	-0-	586	1	16392	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	53227	X	50522	-0-	-2705	-0-	1128	1	49394	2	N	-0-			-0-
04	51750	X	48885	-0-	-2865	-0-	1097	1	47788	2	N	-0-			-0-
05	51987	X	50050	-0-	-1937	-0-	1125	1	48925	2	N	-0-			-0-
06	50220	X	47969	-0-	-2251	-0-	1650	1	46319	2	N	-0-			-0-
07	51367	X	50036	-0-	-1331	-0-	1713	1	48323	2	N	-0-			-0-
08	50530	X	49860	-0-	-670	-0-	1735	1	48125	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32674	X	31132	-0-	-1542	-0-	1039	1	30093	3	N	-0-					-0-
04	31290	X	30076	-0-	-1214	-0-	1011	1	29065	3	N	-0-					-0-
05	32333	X	30866	-0-	-1467	-0-	1041	1	29825	3	N	-0-					-0-
06	30930	X	29507	-0-	-1423	-0-	971	1	28536	3	N	-0-					-0-
07	31651	X	30681	-0-	-970	-0-	1075	1	29606	3	N	-0-					-0-
08	31124	X	30022	-0-	-1102	-0-	1051	1	28971	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	343	1	8921	3	N	22					52
							24	9									
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	355	1	9046	3	N	20					72
							22	9									
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	355	1	8960	3	N	19					91
							21	9									
06	9000	X	8031	-0-	-969	-0-	300	1	7714	3	N	15					106
							17	9									
07	9734	X	9337	-0-	-397	-0-	363	1	8962	3	N	11					117
							12	9									
08	9734	X	8908	-0-	-826	-0-	347	1	8544	3	N	15					132
							17	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3050	-0-	-1228	-0-	112	1	2932	3	N	5					137
							6	9									
04	4140	X	2380	-0-	-1760	-0-	88	1	2284	3	N	7					144
							8	9									
05	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	122	1	3123	3	N	5					149
							6	9									
06	3900	X	3380	-0-	-520	-0-	124	1	3254	3	N	2					151
							2	9									
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	140	1	3486	3	N	-0-					151
08	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	120	1	3006	3	N	-0-					151

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	12568	-0-	-1103	-0-	464	1	12104	3	N	-0-					145
04	12960	X	12433	-0-	-527	-0-	459	1	11974	3	N	-0-					145
05	13392	X	13103	-0-	-289	-0-	482	1	12621	3	N	-0-					145
06	12600	X	12536	-0-	-64	-0-	450	1	12086	3	N	-0-					145
07	12834	X	12769	-0-	-65	-0-	483	1	12286	3	N	-0-					145
08	13113	X	12521	-0-	-592	-0-	472	1	12049	3	N	-0-					145

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	14925	-0-	-265	-0-	337	1	14588	3	N	-0-					-0-
04	14700	X	14635	-0-	-65	-0-	333	1	14302	3	N	-0-					-0-
05	15190	X	14981	-0-	-209	-0-	491	1	14490	3	N	-0-					-0-
06	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	478	1	14451	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	15044	-0-	-146	-0-	513	1	14531	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14384	-0-	-744	-0-	494	1	13890	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9537	-0-	-445	-0-	220	1	9317	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9205	-0-	-395	-0-	213	1	8992	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9788	-0-	-39	-0-	323	1	9465	3	N	-0-					-0-
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	300	1	9109	3	N	-0-					-0-
07	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	340	1	9586	3	N	-0-					-0-
*08	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	349	1	9849	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	322	-0-	-11458	-0-	7	1	315	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	241	-0-	-11159	-0-	8	1	233	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	207	-0-	-11573	-0-	6	1	201	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	186	-0-	-7764	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
07	310	X	137	-0-	-173	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	310	X	75	-0-	-235	-0-	75	3			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9794	-0-	-64	-0-	349	1	9402	3	N	39	176	1			17
							43	9									
04	9540	X	9225	-0-	-315	-0-	335	1	8879	3	N	10					27
							11	9									
05	9858	X	8910	-0-	-948	-0-	325	1	8577	3	N	7					34
							8	9									
06	9540	X	9150	-0-	-390	-0-	317	1	8821	3	N	11					45
							12	9									
07	9858	X	9696	-0-	-162	-0-	353	1	9289	3	N	49					94
							54	9									
08	9796	X	9711	-0-	-85	-0-	357	1	9348	3	N	5					99
							6	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20894	X	20745	-0-	-149	-0-	729	1	19921	3	N	86	188	1			51
							95	9									
04	20340	X	19620	-0-	-720	-0-	692	1	18874	3	N	49					100
							54	9									
05	21018	X	20382	-0-	-636	-0-	724	1	19591	3	N	61					161
							67	9									
06	20340	X	18615	-0-	-1725	-0-	668	1	17877	3	N	64	188	1			37
							70	9									
07	21018	X	18411	-0-	-2607	-0-	700	1	17667	3	N	40					77
							44	9									
08	20739	X	18144	-0-	-2595	-0-	687	1	17434	3	Y	21	98	1			-0-
							23	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	11904	-0-	-1178	-0-	420	1	11484	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	10453	-0-	-2027	-0-	371	1	10082	3	Y	-0-					-0-
05	12927	X	9471	-0-	-3456	-0-	338	1	9133	3	Y	-0-					-0-
06	12270	X	11037	-0-	-1233	-0-	385	1	10652	3	Y	-0-					-0-
07	12679	X	11103	-0-	-1576	-0-	409	1	10694	3	Y	-0-					-0-
08	11904	X	10850	-0-	-1054	-0-	405	1	10445	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	350	1	10410	3	N	-0-					-0-
04	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	345	1	10121	3	N	-0-					-0-
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	365	1	10564	3	N	-0-					-0-
06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	340	1	10043	3	N	-0-					-0-
07	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	367	1	10205	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	10156	-0-	-229	-0-	352	1	9804	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	11488	-0-	-137	-0-	407	1	11081	3	N	-0-			-0-
04	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	396	1	10640	3	N	-0-			-0-
05	11873	X	11399	-0-	-474	-0-	408	1	10991	3	N	-0-			-0-
06	11490	X	10975	-0-	-515	-0-	385	1	10590	3	N	-0-			-0-
07	11873	X	11697	-0-	-176	-0-	438	1	11259	3	N	-0-			-0-
08	11501	X	11428	-0-	-73	-0-	422	1	11006	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17329	X	15930	-0-	-1399	-0-	569	1	15361	3	N	-0-			-0-
04	16500	X	15495	-0-	-1005	-0-	559	1	14936	3	N	-0-			-0-
05	16926	X	15844	-0-	-1082	-0-	575	1	15269	3	N	-0-			-0-
06	16020	X	15101	-0-	-919	-0-	538	1	14563	3	N	-0-			-0-
07	16275	X	15853	-0-	-422	-0-	598	1	15255	3	N	-0-			-0-
08	16027	X	15614	-0-	-413	-0-	586	1	15028	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1029	1	3675	3	N	-0-			-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	990	1	3469	3	N	-0-			-0-
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	1025	1	3620	3	N	-0-			-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	986	1	3460	3	N	-0-			-0-
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1026	1	3523	3	N	-0-			-0-
*08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1030	1	3592	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	34495	X	34495	-0-	-0-	-0-	1155	1	33340	2	N	-0-			-0-
04	30519	X	30519	-0-	-0-	-0-	1027	1	29492	2	N	-0-			-0-
05	29343	X	29343	-0-	-0-	-0-	990	1	28353	2	N	-0-			-0-
06	27391	X	27391	-0-	-0-	-0-	942	1	26449	2	N	-0-			-0-
07	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	958	1	27025	2	N	-0-			-0-
*08	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	901	1	24999	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	15256	-0-	-1856	-0-	490	1	14766	3	N	-0-			-0-
04	16560	X	15249	-0-	-1311	-0-	499	1	14750	3	N	-0-			-0-
05	17112	X	16317	-0-	-795	-0-	536	1	15781	3	N	-0-			-0-
06	15900	X	15685	-0-	-215	-0-	500	1	15185	3	N	-0-			-0-
07	16182	X	15551	-0-	-631	-0-	529	1	15022	3	N	-0-			-0-
08	16306	X	16136	-0-	-170	-0-	550	1	15586	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	14909	-0-	-808	-0-	534	1	14375	3	N	-0-			-0-
04	14820	X	14420	-0-	-400	-0-	519	1	13901	3	N	-0-			-0-
05	15314	X	14623	-0-	-691	-0-	527	1	14096	3	N	-0-			-0-
06	14820	X	14093	-0-	-727	-0-	499	1	13594	3	N	-0-			-0-
07	15314	X	14418	-0-	-896	-0-	537	1	13881	3	N	-0-			-0-
08	14911	X	13967	-0-	-944	-0-	520	1	13447	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	13122	-0-	-673	-0-	476	1	12646	3	N	-0-			-0-
04	13350	X	12217	-0-	-1133	-0-	448	1	11769	3	N	-0-			-0-
05	13733	X	12723	-0-	-1010	-0-	466	1	12257	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12267	-0-	-783	-0-	440	1	11827	3	N	-0-			-0-
07	13361	X	12679	-0-	-682	-0-	480	1	12199	3	N	-0-			-0-
08	13113	X	12518	-0-	-595	-0-	474	1	12044	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	878	1	6123	3	Y	56	173	1			17
							62	9									
04	6030	X	5663	-0-	-367	-0-	813	1	4849	3	Y	1					18
							1	9									
05	6231	X	5345	-0-	-886	-0-	818	1	4502	3	Y	23					41
							25	9									
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	830	1	5392	3	Y	39					80
							43	9									
07	6293	X	5651	-0-	-642	-0-	837	1	4781	3	Y	30					110
							33	9									
08	6293	X	5071	-0-	-1222	-0-	816	1	4242	3	Y	12					122
							13	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

03	18879	X	18378	-0-	-501	-0-	605	1	17773	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	17467	-0-	-683	-0-	576	1	16891	3	N	-0-					-0-
05	18941	X	17833	-0-	-1108	-0-	591	1	17242	3	N	-0-					-0-
06	18330	X	16781	-0-	-1549	-0-	545	1	16236	3	N	-0-					-0-
07	18941	X	17053	-0-	-1888	-0-	586	1	16467	3	N	-0-					-0-
08	18383	X	16606	-0-	-1777	-0-	572	1	16034	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

03	20987	X	18898	-0-	-2089	-0-	633	1	18265	2	N	-0-					-0-
04	20040	X	19880	-0-	-160	-0-	669	1	19211	2	N	-0-					-0-
05	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	684	1	19584	2	N	-0-					-0-
06	19080	X	19040	-0-	-40	-0-	655	1	18385	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	19579	-0-	-974	-0-	670	1	18909	2	N	-0-					-0-
08	20553	X	19224	-0-	-1329	-0-	669	1	18555	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

03	16647	X	15734	-0-	-913	-0-	497	1	15237	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14712	-0-	-1338	-0-	464	1	14248	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	14754	-0-	-3102	-0-	478	1	14276	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	14324	-0-	-2956	-0-	456	1	13868	3	N	-0-					-0-
07	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	618	1	17650	3	N	-0-					-0-
*08	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	574	1	16429	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	1005	1	8168	3	N	-0-					-0-
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	980	1	7829	3	N	-0-					-0-
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1005	1	7957	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	4835	-0-	-2065	-0-	721	1	4114	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	425	-0-	-6705	-0-	425	1			N	-0-					-0-
08	7130	X	2620	-0-	-4510	-0-	667	1	1953	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

03	39091	X	35799	-0-	-3292	-0-	1172	1	34627	3	N	-0-					-0-
04	36900	X	34122	-0-	-2778	-0-	1124	1	32998	3	N	-0-					-0-
05	37417	X	34452	-0-	-2965	-0-	1135	1	33317	3	N	-0-					-0-
06	35820	X	32699	-0-	-3121	-0-	1052	1	31647	3	N	-0-					-0-
07	36518	X	33447	-0-	-3071	-0-	1148	1	32299	3	N	-0-					-0-
08	35805	X	32941	-0-	-2864	-0-	1125	1	31816	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34596	X	31887	-0-	-2709	-0-	1018	1	30869	3	N	-0-					-0-
04	33330	X	32015	-0-	-1315	-0-	1029	1	30986	3	N	-0-					-0-
05	34224	X	32667	-0-	-1557	-0-	1047	1	31620	3	N	-0-					-0-
06	33120	X	31460	-0-	-1660	-0-	985	1	30475	3	N	-0-					-0-
07	34224	X	32088	-0-	-2136	-0-	1075	1	31013	3	N	-0-					-0-
08	33077	X	31597	-0-	-1480	-0-	1053	1	30544	3	N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25823	X	24854	-0-	-969	-0-	791	1	24063	3	N	-0-					-0-
04	24990	X	23859	-0-	-1131	-0-	766	1	23093	3	N	-0-					-0-
05	25420	X	24941	-0-	-479	-0-	806	1	24135	3	N	-0-					-0-
06	24600	X	24063	-0-	-537	-0-	758	1	23305	3	N	-0-					-0-
07	25420	X	24121	-0-	-1299	-0-	817	1	23304	3	N	-0-					-0-
08	24955	X	23476	-0-	-1479	-0-	790	1	22686	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19251	X	17260	-0-	-1991	-0-	576	1	16684	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	16168	-0-	-2042	-0-	539	1	15629	3	N	-0-					-0-
05	18600	X	16669	-0-	-1931	-0-	558	1	16111	3	N	-0-					-0-
06	17880	X	14660	-0-	-3220	-0-	481	1	14179	3	N	-0-					-0-
07	18042	X	16561	-0-	-1481	-0-	578	1	15983	3	N	-0-					-0-
08	17267	X	16237	-0-	-1030	-0-	569	1	15668	3	N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40982	X	36663	-0-	-4319	-0-	818	1	35845	2	N	-0-					-0-
04	38250	X	35492	-0-	-2758	-0-	796	1	34696	2	N	-0-					-0-
05	37789	X	35334	-0-	-2455	-0-	795	1	34539	2	N	-0-					-0-
06	36450	X	33890	-0-	-2560	-0-	777	1	33113	2	N	-0-					-0-
07	37386	X	34680	-0-	-2706	-0-	1187	1	33493	2	N	-0-					-0-
08	36673	X	33892	-0-	-2781	-0-	1180	1	32712	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27900	X	23312	-0-	-4588	-0-	520	1	22792	2	N	-0-					-0-
04	25920	X	24654	-0-	-1266	-0-	553	1	24101	2	N	-0-					-0-
05	32385	X	32385	-0-	-0-	-0-	728	1	31657	2	N	-0-					-0-
06	30382	X	30382	-0-	-0-	-0-	697	1	29685	2	N	-0-					-0-
07	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	1027	1	28979	2	N	-0-					-0-
08	30194	X	28533	-0-	-1661	-0-	993	1	27540	2	N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	818	1	21508	3	N	-0-					-0-
04	20940	X	20288	-0-	-652	-0-	744	1	19544	3	N	-0-					-0-
05	21638	X	20971	-0-	-667	-0-	808	1	20163	3	N	-0-					-0-
06	20940	X	19443	-0-	-1497	-0-	733	1	18710	3	N	-0-					-0-
07	21638	X	19255	-0-	-2383	-0-	768	1	18487	3	N	-0-					-0-
08	21638	X	19903	-0-	-1735	-0-	789	1	19114	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8145	-0-	-411	-0-	303	1	7842	3	N	-0-					-0-
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	297	1	7717	3	N	-0-					-0-
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	316	1	8220	3	N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	296	1	7826	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	8218	-0-	-59	-0-	316	1	7902	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8265	-0-	-260	-0-	320	1	7945	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19437	X	18637	-0-	-800	-0-	421	1	18216	3	N	-0-					-0-
04	18810	X	17692	-0-	-1118	-0-	404	1	17288	3	N	-0-					-0-
05	19840	X	18290	-0-	-1550	-0-	416	1	17874	3	N	-0-					-0-
06	19200	X	16407	-0-	-2793	-0-	361	1	16046	3	N	-0-					-0-
07	19840	X	16543	-0-	-3297	-0-	394	1	16149	3	N	-0-					-0-
08	18631	X	16839	-0-	-1792	-0-	571	1	16268	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	15249	-0-	-1770	-0-	355	1	14894	3	N	-0-					-0-
04	15990	X	15979	-0-	-11	-0-	371	1	15608	3	N	-0-					-0-
05	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	388	1	16279	3	N	-0-					-0-
06	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	359	1	15652	3	N	-0-					-0-
07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	416	1	16579	3	N	-0-					-0-
*08	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	413	1	16539	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1072	1	3501	3	Y	-0-					2
04	4410	X	3382	-0-	-1028	-0-	989	1	2338	3	Y	50					52
							55	9									
05	4557	X	3918	-0-	-639	-0-	1044	1	2872	3	Y	2					54
							2	9									
06	5670	X	3193	-0-	-2477	-0-	982	1	2209	3	Y	2					56
							2	9									
07	5859	X	3616	-0-	-2243	-0-	1032	1	2555	3	Y	26					82
							29	9									
*08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1050	1	3864	3	Y	20					102
							22	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1133	1	2265	3	N	23					166
							25	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1102	1	2306	3	N	20	166	1			20
							22	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1144	1	2455	3	N	27					47
							30	9									
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1100	1	2263	3	N	23					70
							25	9									
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	1154	1	2624	3	N	20					90
							22	9									
*08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1146	1	2483	3	Y	7	72	1			25
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10979	-0-	-770	-0-	256	1	10723	3	N	-0-			-0-
04	11130	X	10890	-0-	-240	-0-	255	1	10635	3	N	-0-			-0-
05	11346	X	10841	-0-	-505	-0-	249	1	10592	3	N	-0-			-0-
06	10890	X	10148	-0-	-742	-0-	228	1	9920	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	10712	-0-	-541	-0-	265	1	10447	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10569	-0-	-684	-0-	261	1	10308	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

03	20150	X	19263	-0-	-887	-0-	435	1	18828	3	N	-0-			-0-
04	18870	X	18609	-0-	-261	-0-	425	1	18184	3	N	-0-			-0-
05	19499	X	19182	-0-	-317	-0-	435	1	18747	3	N	-0-			-0-
06	18870	X	18291	-0-	-579	-0-	402	1	17889	3	N	-0-			-0-
07	19499	X	18930	-0-	-569	-0-	454	1	18476	3	N	-0-			-0-
08	19251	X	18613	-0-	-638	-0-	644	1	17969	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

03	17794	X	17387	-0-	-407	-0-	749	1	16638	2	N	-0-			-0-
04	16950	X	16692	-0-	-258	-0-	665	1	16027	2	N	-0-			-0-
05	17298	X	17030	-0-	-268	-0-	644	1	16386	2	N	-0-			-0-
06	16830	X	16142	-0-	-688	-0-	699	1	15443	2	N	-0-			-0-
07	17391	X	16570	-0-	-821	-0-	671	1	15899	2	N	-0-			-0-
08	17391	X	16451	-0-	-940	-0-	666	1	15785	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

03	3100	N	16184	-0-	13084	27938	566	1	15618	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	9802	-0-	6802	34740	349	1	9453	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	31640					N	-0-			-0-
06	31640	X	-0-	-0-	-31640	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

03	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	612	1	17662	2	N	-0-			-0-
04	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	598	1	17184	2	N	-0-			-0-
05	17763	X	17134	-0-	-629	-0-	578	1	16556	2	N	-0-			-0-
06	17190	X	17079	-0-	-111	-0-	587	1	16492	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	17227	-0-	-536	-0-	590	1	16637	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	17280	-0-	-483	-0-	601	1	16679	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

03	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	1363	1	15274	3	N	-0-			-0-
04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	1340	1	15101	3	N	-0-			-0-
05	16120	X	15797	-0-	-323	-0-	1362	1	14435	3	N	-0-			-0-
06	15600	X	15047	-0-	-553	-0-	1299	1	13748	3	N	-0-			-0-
07	16120	X	14923	-0-	-1197	-0-	1353	1	13570	3	N	-0-			-0-
*08	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	1412	1	15311	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

03	9455	X	9306	-0-	-149	-0-	306	1	9000	3	N	-0-			-0-
04	9150	X	8873	-0-	-277	-0-	295	1	8578	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8751	-0-	-363	-0-	292	1	8459	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	8675	-0-	-325	-0-	281	1	8394	3	N	-0-			-0-
07	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	305	1	8535	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	307	1	8516	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	18658	-0-	-810	-0-	421	1	18237	3	N	-0-					-0-
04	18930	X	17904	-0-	-1026	-0-	406	1	17498	3	N	-0-					-0-
05	19561	X	16911	-0-	-2650	-0-	386	1	16525	3	N	-0-					-0-
06	18930	X	17577	-0-	-1353	-0-	385	1	17192	3	N	-0-					-0-
07	18879	X	18140	-0-	-739	-0-	622	1	17518	3	N	-0-					-0-
08	18662	X	17562	-0-	-1100	-0-	591	1	16971	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21142	X	15122	-0-	-6020	-0-	2184	1	12938	2	N	-0-					-0-
04	20460	X	16726	-0-	-3734	-0-	2371	1	14355	2	N	-0-					-0-
05	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	3019	1	19729	2	N	-0-					-0-
06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	2824	1	17793	2	N	-0-					-0-
07	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	2914	1	18262	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	20590	-0-	-552	-0-	2844	1	17746	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3659	-0-	-743	-0-	227	1	3432	3	N	-0-					32
04	3960	X	2049	-0-	-1911	-0-	115	1	1	2	N	-0-					32
							1933	3									
05	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	209	1	3342	3	N	-0-					32
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					32
07	3658	X	367	-0-	-3291	-0-	24	1	343	3	N	-0-					32
*08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	419	1	4389	3	N	-0-					32

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	9588	-0-	-3835	-0-	56	1	9502	3	N	27					209
							30	9									
04	11940	X	9348	-0-	-2592	-0-	50	1	4	2	N	47					256
							9242	3	52	9							
05	12183	X	9739	-0-	-2444	-0-	51	1	9676	3	N	11	162	1			105
							12	9									
06	10590	X	9150	-0-	-1440	-0-	56	1	9090	3	N	4					109
							4	9									
07	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	69	1	9974	3	N	20					129
							22	9									
*08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	54	1	10486	3	N	40					169
							44	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	10616	-0-	-2404	-0-	62	1	10524	3	N	27					144
							30	9									
04	11340	X	10077	-0-	-1263	-0-	54	1	5	2	N	8					152
							10009	3	9	9							
05	11191	X	10310	-0-	-881	-0-	54	1	10206	3	N	45					197
							50	9									
06	10830	X	9064	-0-	-1766	-0-	56	1	8994	3	N	13					210
							14	9									
07	11191	X	9679	-0-	-1512	-0-	66	1	9603	3	N	9					219
							10	9									
08	10633	X	9952	-0-	-681	-0-	51	1	9901	3	N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	13904	-0-	-2185	-0-	80	1	13745	3	N	72					222
							79	9									
04	14280	X	13317	-0-	-963	-0-	71	1	6	2	N	40	156	1			106
							13196	3	44	9							
05	14756	X	13566	-0-	-1190	-0-	72	1	13452	3	N	38					144
							42	9									
06	14280	X	12453	-0-	-1827	-0-	77	1	12318	3	N	53					197
							58	9									
07	14291	X	12751	-0-	-1540	-0-	87	1	12647	3	N	15	162	1			50
							17	9									
*08	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	74	1	14288	3	N	84					134
							92	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

03	12741	X	1132	-0-	-11609	-0-	253	1	879	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	9060	-0-	-2940	-0-	893	1	8167	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	8110	-0-	-4290	-0-	1022	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	1096	1	10512	2	N	-0-					-0-
07	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	1043	1	12406	2	N	-0-					-0-
*08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	986	1	12470	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
04	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			N	-0-					-0-
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	3			N	-0-					-0-
*08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

03	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	322	1	12192	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10172	-0-	-1558	-0-	302	1	9870	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	10683	-0-	-1593	-0-	294	1	10389	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	7939	-0-	-3941	-0-	195	1	7744	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	8267	-0-	-4009	-0-	277	1	7990	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	8733	-0-	-3543	-0-	312	1	8421	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

03	16926	X	16349	-0-	-577	-0-	615	1	15713	3	N	19					101
							21	9									
04	16350	X	15377	-0-	-973	-0-	583	1	14775	3	N	17					118
							19	9									
05	16399	X	15112	-0-	-1287	-0-	570	1	14484	3	N	53					171
							58	9									
06	15870	X	12820	-0-	-3050	-0-	655	1	12125	3	N	36	180	1			27
							40	9									
07	16337	X	14014	-0-	-2323	-0-	794	1	13220	3	N	-0-					27
08	16337	X	14954	-0-	-1383	-0-	586	1	14364	3	N	4					31
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	16773	-0-	-370	-0-	432	1	16341	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	16165	-0-	-425	-0-	479	1	15686	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	16499	-0-	-644	-0-	448	1	16051	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	15951	-0-	-639	-0-	393	1	15558	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16137	-0-	-975	-0-	541	1	15596	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	15358	-0-	-1413	-0-	549	1	14809	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

03	7347	X	3595	-0-	-3752	-0-	510	1	3085	3	N	-0-					-0-
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	723	1	4	2	N	-0-					-0-
							8511	3									
05	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	722	1	7963	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	1791	-0-	-3879	-0-	9	1	1782	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	3261	-0-	-4086	-0-	19	1	3242	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	4550	-0-	-2797	-0-	19	1	4531	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

03	14787	X	13423	-0-	-1364	-0-	310	1	13113	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	12575	-0-	-1735	-0-	298	1	12277	3	N	-0-					-0-
05	14787	X	12763	-0-	-2024	-0-	300	1	12463	3	N	-0-					-0-
06	14310	X	12386	-0-	-1924	-0-	279	1	12107	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	12906	-0-	-1881	-0-	318	1	12588	3	N	-0-					-0-
08	13423	X	12424	-0-	-999	-0-	307	1	12117	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

03	9424	X	9246	-0-	-178	-0-	238	1	9008	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8508	-0-	-522	-0-	252	1	8256	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7500	-0-	-1831	-0-	204	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	6942	-0-	-1998	-0-	171	1	6771	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	6699	-0-	-2539	-0-	225	1	6474	2	N	-0-					-0-
*08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	515	1	8952	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

03	13268	X	7850	-0-	-5418	-0-	1826	1	6024	3	N	-0-					-0-
04	12840	X	2951	-0-	-9889	-0-	1668	1	1283	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	9036	-0-	-4232	-0-	1908	1	7128	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	11691	-0-	-819	-0-	1958	1	9733	3	N	-0-					-0-
07	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	1968	1	8734	3	N	-0-					-0-
*08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	2028	1	9823	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

03	25761	X	23981	-0-	-1780	-0-	618	1	23363	2	N	-0-					-0-
04	24450	X	23033	-0-	-1417	-0-	683	1	22350	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	23971	-0-	-891	-0-	652	1	23319	2	N	-0-					-0-
06	23430	X	22508	-0-	-922	-0-	554	1	21954	2	N	-0-					-0-
07	23994	X	23242	-0-	-752	-0-	779	1	22463	2	N	-0-					-0-
08	23994	X	22786	-0-	-1208	-0-	814	1	21972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	5935	3	61	9	N	55	177	1			40
04	5910	X	5408	-0-	-502	-0-	5349	3	59	9	N	54					94
05	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	5978	3	74	9	N	67					161
06	5940	X	5666	-0-	-274	-0-	5620	3	46	9	N	42	173	1			30
07	6138	X	5534	-0-	-604	-0-	5468	3	66	9	N	60					90
08	6045	X	6032	-0-	-13	-0-	5968	3	64	9	N	58					148

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	14711	-0-	-1440	-0-	86	1	14381	3	N	222	185	1			72
							244	9									
04	14250	X	14042	-0-	-208	-0-	77	1	7	2	N	95	66	1			101
							13853	3	105	9							
05	14694	X	14113	-0-	-581	-0-	77	1	14036	3	N	-0-					101
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	119					220
07	14725	X	14144	-0-	-581	-0-	97	1	13860	3	N	170	181	1			209
							187	9									
*08	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	81	1	15384	3	N	21	178	1			52
							23	9									

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	589	-0-	-310	-0-	589	1			N	-0-					-0-
04	870	X	458	-0-	-412	-0-	190	1	268	3	N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9766	-0-	-92	-0-	9756	3	10	9	N	9					195
04	8580	X	7258	-0-	-1322	-0-	7256	3	2	9	N	2					197
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	1	173	1			23
06	9450	X	7009	-0-	-2441	-0-	7007	3	2	9	N	2					25
07	9765	X	8228	-0-	-1537	-0-	813	1	7412	3	N	3					28
							3	9									
08	9765	X	843	-0-	-8922	-0-	836	1	7	9	N	6					34

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	16608	-0-	-690	-0-	618	1	15990	3	Y	-0-					-0-
04	16530	X	11581	-0-	-4949	-0-	437	1	11144	3	Y	-0-					-0-
05	17081	X	15632	-0-	-1449	-0-	590	1	15042	3	Y	-0-					-0-
06	16530	X	10638	-0-	-5892	-0-	396	1	10242	3	Y	-0-					-0-
07	16678	X	15205	-0-	-1473	-0-	595	1	14610	3	Y	-0-					-0-
08	16616	X	12100	-0-	-4516	-0-	470	1	11630	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1377	1	9715	3	Y	26					130
							29	9									
04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	1340	1	9223	3	Y	24					154
							26	9									
05	11718	X	11003	-0-	-715	-0-	1396	1	9570	3	Y	34					188
							37	9									
06	11280	X	10269	-0-	-1011	-0-	1324	1	8914	3	Y	28	172	1			44
							31	9									
07	11656	X	10665	-0-	-991	-0-	1392	1	9252	3	Y	19					63
							21	9									
08	11129	X	7378	-0-	-3751	-0-	1223	1	6137	3	Y	16					79
							18	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

03	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13099	3	201	9	N	183	173	1			45
04	10320	X	10264	-0-	-56	-0-	10178	3	86	9	N	78					123
05	10664	X	9738	-0-	-926	-0-	9673	3	65	9	N	59	175	1			7
06	10320	X	9326	-0-	-994	-0-	9246	3	80	9	N	73					80
07	10664	X	9613	-0-	-1051	-0-	9524	3	89	9	N	81					161
08	10664	X	9287	-0-	-1377	-0-	9243	3	44	9	N	40	181	1			20

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

03	19623	X	18315	-0-	-1308	-0-	472	1	17843	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17227	-0-	-1763	-0-	511	1	16716	2	N	-0-					-0-
05	19375	X	16299	-0-	-3076	-0-	443	1	15856	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	16711	-0-	-1589	-0-	412	1	16299	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	16534	-0-	-1880	-0-	554	1	15980	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	16467	-0-	-1854	-0-	588	1	15879	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

03	16306	X	15985	-0-	-321	-0-	15985	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	15471	-0-	-309	-0-	15471	3			N	-0-					-0-
05	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15809	3			N	-0-					-0-
06	15480	X	14709	-0-	-771	-0-	14709	3			N	-0-					-0-
07	15996	X	14840	-0-	-1156	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
08	15996	X	14885	-0-	-1111	-0-	14885	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

03	9486	X	8222	-0-	-1264	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8932	-0-	-248	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	3			N	-0-					-0-
07	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9251	-0-	-359	-0-	9251	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	8131	-0-	-5292	-0-	1765	1	6261	3	Y	95	171	1			55
							105	9									
04	7620	X	7018	-0-	-602	-0-	1703	1	5273	3	Y	38					93
							42	9									
05	7874	X	5795	-0-	-2079	-0-	1703	1	4034	3	Y	53					146
							58	9									
06	5880	X	2749	-0-	-3131	-0-	1546	1	1155	3	Y	44	150	1			40
							48	9									
07	6076	X	1565	-0-	-4511	-0-	1544	1	21	9	Y	19					59
08	6076	X	1067	-0-	-5009	-0-	1067	1			Y	-0-					59

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	11332	-0-	-1192	-0-	292	1	11040	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	319	1	10442	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10637	-0-	-1577	-0-	289	1	10348	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10050	-0-	-1440	-0-	248	1	9802	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	9896	-0-	-1977	-0-	332	1	9564	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10786	-0-	-560	-0-	385	1	10401	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	324	-0-	-296	-0-	324	1			N	-0-					-0-
04	600	X	155	-0-	-445	-0-	155	1			N	-0-					-0-
05	589	X	77	-0-	-512	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	7079	-0-	-3058	-0-	456	1	6623	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	7858	-0-	-2432	-0-	124	1	7734	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	10968	-0-	-2145	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	413	-0-	-12277	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	1633	-0-	-11480	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	10974	X	2519	-0-	-8455	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	6424	-0-	-3682	-0-	335	1	6089	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	8766	-0-	-1554	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	7555	-0-	-3109	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
06	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	3			N	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	8615	-0-	-437	-0-	8615	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2168	-0-	-715	-0-	335	1	1833	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
*08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27218	X	26588	-0-	-630	-0-	685	1	25903	2	N	-0-					-0-
04	25650	X	25318	-0-	-332	-0-	751	1	24567	2	N	-0-					-0-
05	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	731	1	26139	2	N	-0-					-0-
06	25740	X	24895	-0-	-845	-0-	613	1	24282	2	N	-0-					-0-
07	26598	X	24275	-0-	-2323	-0-	814	1	23461	2	N	-0-					-0-
08	26877	X	19022	-0-	-7855	-0-	679	1	18343	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	918	1	12448	2	N	-0-					-0-
04	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	693	1	18315	2	N	-0-					-0-
05	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	539	1	19294	2	N	-0-					-0-
06	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	441	1	17453	2	N	-0-					-0-
07	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	603	1	17385	2	N	-0-					-0-
*08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	623	1	16842	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	547	1	14094	3	N	-0-					-0-
04	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	532	1	13602	3	N	-0-					-0-
05	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	561	1	14251	3	N	-0-					-0-
06	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	526	1	13637	3	N	-0-					-0-
07	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	533	1	13040	3	N	-0-					-0-
*08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	544	1	13224	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	15320	-0-	-2195	-0-	567	1	14708	3	N	41	179	1			57
							45	9									
04	16860	X	14948	-0-	-1912	-0-	558	1	14347	3	N	39					96
							43	9									
05	17143	X	15253	-0-	-1890	-0-	572	1	14641	3	N	36					132
							40	9									
06	15960	X	14658	-0-	-1302	-0-	538	1	14096	3	N	22					154
							24	9									
07	15531	X	15300	-0-	-231	-0-	595	1	14686	3	N	17					171
							19	9									
08	15438	X	14662	-0-	-776	-0-	565	1	14069	3	N	25					196
							28	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1069	1	5971	3	N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	452	1	4720	3	N	-0-					-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	210	1	5345	3	N	-0-					-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	849	1	4499	3	N	-0-					-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1293	1	5149	3	N	-0-					-0-
*08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1362	1	6915	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29791	X	23122	-0-	-6669	-0-	749	1	22373	3	N	-0-					-0-
04	25170	X	22612	-0-	-2558	-0-	741	1	21871	3	N	-0-					-0-
05	24924	X	24181	-0-	-743	-0-	781	1	23400	3	N	-0-					-0-
06	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	781	1	24020	3	N	-0-					-0-
07	25172	X	25172	-0-	-0-	-0-	844	1	24328	3	N	-0-					-0-
*08	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	834	1	23963	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4928	-0-	-776	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
*08	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	6003	-0-	-2739	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	5928	-0-	-2532	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	4582	-0-	-4160	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	4748	-0-	-2816	-0-	4748	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

03	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	572	1	21632	2	N	-0-					-0-
04	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	643	1	21031	2	N	-0-					-0-
05	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	608	1	21778	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	20945	-0-	-535	-0-	516	1	20429	2	N	-0-					-0-
07	22351	X	21053	-0-	-1298	-0-	706	1	20347	2	N	-0-					-0-
08	22351	X	20427	-0-	-1924	-0-	730	1	19697	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

03	19809	X	17481	-0-	-2328	-0-	450	1	17031	2	N	-0-					-0-
04	19350	X	16740	-0-	-2610	-0-	496	1	16244	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	17078	-0-	-2917	-0-	464	1	16614	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	11856	-0-	-7494	-0-	292	1	11564	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	17081	-0-	-1085	-0-	573	1	16508	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	16076	-0-	-1408	-0-	574	1	15502	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

03	21142	X	11330	-0-	-9812	-0-	471	1	10859	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	14521	-0-	-5309	-0-	866	1	13655	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	19362	-0-	-695	-0-	526	1	18836	2	N	-0-					-0-
06	18870	X	18591	-0-	-279	-0-	458	1	18133	2	N	-0-					-0-
07	18817	X	3914	-0-	-14903	-0-	131	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	5810	-0-	-13565	-0-	468	1	5342	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

03	25482	X	25122	-0-	-360	-0-	647	1	24475	2	N	-0-					-0-
04	23970	X	23621	-0-	-349	-0-	700	1	22921	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	23585	-0-	-874	-0-	641	1	22944	2	N	-0-					-0-
06	24300	X	21491	-0-	-2809	-0-	529	1	20962	2	N	-0-					-0-
07	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	844	1	24326	2	N	-0-					-0-
*08	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	923	1	24895	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

03	27900	X	26176	-0-	-1724	-0-	674	1	25502	2	N	-0-					-0-
04	26340	X	25137	-0-	-1203	-0-	745	1	24392	2	N	-0-					-0-
05	26939	X	25799	-0-	-1140	-0-	702	1	25097	2	N	-0-					-0-
06	25680	X	24281	-0-	-1399	-0-	598	1	23683	2	N	-0-					-0-
07	26164	X	24969	-0-	-1195	-0-	837	1	24132	2	N	-0-					-0-
08	26164	X	24991	-0-	-1173	-0-	892	1	24099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	1189	1	8998	3	Y	-0-					2
04	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	915	1	8006	3	Y	-0-					2
05	7750	X	6902	-0-	-848	-0-	770	1	6132	3	Y	-0-					2
06	9870	X	8974	-0-	-896	-0-	893	1	8081	3	Y	-0-					2
07	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	1078	1	9849	3	Y	-0-					2
*08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1068	1	9343	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	5875	-0-	-2309	-0-	538	1	5337	3	N	-0-					58
04	7830	X	6960	-0-	-870	-0-	713	1	6247	3	N	-0-	58	1			-0-
05	7595	X	6405	-0-	-1190	-0-	714	1	5689	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	835	1	7553	3	N	-0-					-0-
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	807	1	7370	3	N	-0-					-0-
*08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	780	1	6827	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	3979	-0-	-12482	-0-	103	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	2252	-0-	-13198	-0-	67	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	15872	X	13636	-0-	-2236	-0-	370	1	13266	2	N	-0-					-0-
06	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	315	1	12459	2	N	-0-					-0-
07	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	405	1	11672	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	11601	-0-	-2039	-0-	414	1	11187	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	60	1	10170	3	N	35					220
							39	9									
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	19					239
							9759	3	21	9							
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	52	1	9571	3	N	25					264
							28	9									
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	58	1	9292	3	N	29	172	1			121
							32	9									
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	66	1	9540	3	N	29					150
							32	9									
*08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	48	1	9259	3	N	4					154
							4	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	346	1	13092	2	N	-0-					-0-
04	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	395	1	12931	2	N	-0-					-0-
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	401	1	14327	2	N	-0-					-0-
06	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	358	1	14176	2	N	-0-					-0-
07	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	496	1	14308	2	N	-0-					-0-
*08	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	551	1	14893	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	15888	-0-	-1162	-0-	409	1	15479	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	15209	-0-	-1291	-0-	451	1	14758	2	N	-0-					-0-
05	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	441	1	15782	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	15118	-0-	-272	-0-	372	1	14746	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	13967	-0-	-1936	-0-	468	1	13499	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	15829	-0-	-384	-0-	565	1	15264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	10196	-0-	-1522	-0-	263	1	9933	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10903	-0-	-347	-0-	323	1	10580	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8408	-0-	-3217	-0-	229	1	8179	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8700	-0-	-1170	-0-	214	1	8486	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	7412	-0-	-3841	-0-	249	1	7163	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	7736	-0-	-3517	-0-	276	1	7460	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	11263	-0-	-672	-0-	290	1	10973	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10634	-0-	-646	-0-	315	1	10319	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10881	-0-	-713	-0-	296	1	10585	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10354	-0-	-566	-0-	255	1	10099	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10455	-0-	-798	-0-	351	1	10104	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	370	1	9985	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5933	-0-	-763	-0-	555	1	5378	3	N	-0-					20
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	491	1	2	2	N	-0-					20
							3446	3									
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	571	1	4379	3	N	-0-					20
06	5730	X	2730	-0-	-3000	-0-	553	1	2177	3	N	-0-					20
07	5921	X	3229	-0-	-2692	-0-	634	1	2595	3	N	-0-					20
08	5921	X	3352	-0-	-2569	-0-	636	1	2716	3	N	-0-					20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	690	1	3023	3	N	-0-					44
04	4080	X	1612	-0-	-2468	-0-	667	1	945	3	N	-0-					44
05	4216	X	1290	-0-	-2926	-0-	713	1	577	3	N	-0-					44
06	4080	X	1378	-0-	-2702	-0-	674	1	704	3	N	-0-					44
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	597	1	4442	3	N	-0-					44
*08	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	622	1	10093	3	N	-0-					44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	14850	-0-	-1735	-0-	383	1	14467	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14173	-0-	-1517	-0-	420	1	13753	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	14643	-0-	-1384	-0-	398	1	14245	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	13720	-0-	-1520	-0-	338	1	13382	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	13951	-0-	-1270	-0-	468	1	13483	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	13743	-0-	-1106	-0-	491	1	13252	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	12301	-0-	-37	-0-	71	1	12230	3	N	-0-					18
04	11940	X	10558	-0-	-1382	-0-	57	1	5	2	N	-0-					18
							10496	3									
05	12338	X	11185	-0-	-1153	-0-	59	1	11126	3	N	-0-					18
06	11910	X	9955	-0-	-1955	-0-	62	1	9893	3	N	-0-					18
07	12307	X	11498	-0-	-809	-0-	77	1	11421	3	N	-0-					18
08	12307	X	11250	-0-	-1057	-0-	57	1	11193	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21731	X	20747	-0-	-984	-0-	535	1	20212	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	19870	-0-	-1160	-0-	589	1	19281	2	N	-0-					-0-
05	21731	X	20269	-0-	-1462	-0-	551	1	19718	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19237	-0-	-1463	-0-	474	1	18763	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	19723	-0-	-1078	-0-	661	1	19062	2	N	-0-					-0-
08	20739	X	19591	-0-	-1148	-0-	700	1	18891	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

03	13206	X	11873	-0-	-1333	-0-	1290 44	1 9	10539	3	N	40					214
04	12780	X	9902	-0-	-2878	-0-	1191 19	1 9	8692	3	N	17	164	1			67
05	13206	X	11444	-0-	-1762	-0-	1277 21	1 9	10146	3	N	19					86
06	12300	X	10611	-0-	-1689	-0-	1215 45	1 9	9351	3	N	41					127
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	1325 32	1 9	10915	3	N	29					156
*08	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1308 17	1 9	10591	3	N	15					171

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

03	10509	X	9736	-0-	-773	-0-	251	1	9485	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8713	-0-	-1457	-0-	258	1	8455	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	8516	-0-	-1993	-0-	232	1	8284	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	7765	-0-	-2405	-0-	191	1	7574	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	7497	-0-	-3012	-0-	251	1	7246	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	7639	-0-	-2095	-0-	273	1	7366	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

03	19871	X	18733	-0-	-1138	-0-	483	1	18250	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	17948	-0-	-1282	-0-	532	1	17416	2	N	-0-					-0-
05	19592	X	18510	-0-	-1082	-0-	503	1	18007	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	17244	-0-	-1146	-0-	425	1	16819	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	17687	-0-	-1037	-0-	593	1	17094	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	17482	-0-	-1242	-0-	625	1	16857	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

03	10354	X	9916	-0-	-438	-0-	966	1	8950	3	N	-0-					-0-
04	11700	X	4943	-0-	-6757	-0-	843	1	4100	3	N	-0-					-0-
05	12090	X	7073	-0-	-5017	-0-	966	1	6107	3	N	-0-					-0-
06	11700	X	2440	-0-	-9260	-0-	841	1	1599	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	3056	-0-	-6864	-0-	987	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	5594	-0-	-4326	-0-	963	1	4631	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23188	X	19746	-0-	-3442	-0-	509	1	19237	2	N	-0-			-0-
04	22440	X	18664	-0-	-3776	-0-	553	1	18111	2	N	-0-			-0-
05	22878	X	19075	-0-	-3803	-0-	518	1	18557	2	N	-0-			-0-
06	19560	X	17953	-0-	-1607	-0-	442	1	17511	2	N	-0-			-0-
07	20212	X	18180	-0-	-2032	-0-	610	1	17570	2	N	-0-			-0-
08	19747	X	17969	-0-	-1778	-0-	641	1	17328	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	1144	1	6218	3	Y	-0-			-0-
04	7200	X	5165	-0-	-2035	-0-	1031	1	4134	3	Y	-0-			-0-
05	7440	X	4947	-0-	-2493	-0-	1051	1	3896	3	Y	-0-			-0-
06	7380	X	5240	-0-	-2140	-0-	1034	1	4206	3	Y	-0-			-0-
07	7626	X	6193	-0-	-1433	-0-	1111	1	5082	3	Y	-0-			-0-
08	7347	X	5962	-0-	-1385	-0-	1092	1	4870	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	527	1	19922	2	N	-0-			-0-
04	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	570	1	18641	2	N	-0-			-0-
05	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	533	1	19064	2	N	-0-			-0-
06	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	455	1	18006	2	N	-0-			-0-
07	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	648	1	18681	2	N	-0-			-0-
*08	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	682	1	18394	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	3			N	-0-			-0-
04	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	3			N	-0-			-0-
05	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	3			N	-0-			-0-
06	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	21492	3			N	-0-			-0-
07	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	3			N	-0-			-0-
*08	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	21050	-0-	-526	-0-	542	1	20508	2	N	-0-			-0-
04	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	687	1	22490	2	N	-0-			-0-
05	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	585	1	20956	2	N	-0-			-0-
06	20370	X	19540	-0-	-830	-0-	481	1	19059	2	N	-0-			-0-
07	22041	X	17963	-0-	-4078	-0-	602	1	17361	2	N	-0-			-0-
08	22041	X	1022	-0-	-21019	-0-	36	1	986	2	N	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	15261	-0-	-1634	-0-	75	1	15186	3	N	-0-			-0-
04	16260	X	14751	-0-	-1509	-0-	67	1	7	2	N	-0-			-0-
							14677	3							
05	16647	X	15256	-0-	-1391	-0-	68	1	15188	3	N	-0-			-0-
06	15570	X	14460	-0-	-1110	-0-	76	1	14384	3	N	-0-			-0-
07	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	92	1	15934	3	N	-0-			-0-
08	15252	X	15166	-0-	-86	-0-	65	1	15101	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	14476	-0-	-2543	-0-	71	1	14405	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	14307	-0-	-1203	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-
							14235	3									
05	15841	X	14165	-0-	-1676	-0-	64	1	14101	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	13405	-0-	-1505	-0-	70	1	13335	3	N	-0-					-0-
07	15128	X	8137	-0-	-6991	-0-	458	1	7679	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	10518	-0-	-4269	-0-	745	1	9773	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	107	1	4625	3	N	-0-					-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	97	1	4218	3	N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	102	1	4330	3	N	-0-					-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	91	1	4117	3	N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	101	1	4168	3	N	-0-					-0-
*08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	146	1	4136	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28210	X	25540	-0-	-2670	-0-	658	1	24882	2	N	-0-					-0-
04	27300	X	24651	-0-	-2649	-0-	731	1	23920	2	N	-0-					-0-
05	26536	X	25399	-0-	-1137	-0-	691	1	24708	2	N	-0-					-0-
06	25680	X	22574	-0-	-3106	-0-	556	1	22018	2	N	-0-					-0-
07	26536	X	22189	-0-	-4347	-0-	744	1	21445	2	N	-0-					-0-
08	25544	X	23350	-0-	-2194	-0-	834	1	22516	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	14663	-0-	-1767	-0-	331	1	14332	3	N	-0-					-0-
04	15150	X	14060	-0-	-1090	-0-	317	1	13743	3	N	-0-					-0-
05	14663	X	14616	-0-	-47	-0-	329	1	14287	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	13390	-0-	-800	-0-	291	1	13099	3	N	-0-					-0-
07	14663	X	13885	-0-	-778	-0-	330	1	13555	3	N	-0-					-0-
08	14663	X	13928	-0-	-735	-0-	471	1	13457	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	8	-0-	-18003	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	69	-0-	-11151	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	11594	X	644	-0-	-10950	-0-	644	1			N	-0-					-0-
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	875	1	9153	2	N	-0-					-0-
07	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	672	1	19375	2	N	-0-					-0-
*08	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	738	1	19927	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25637	X	14540	-0-	-11097	-0-	375	1	14165	2	N	-0-					-0-
04	22650	X	995	-0-	-21655	-0-	30	1	965	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	15023	-0-	-6584	-0-	408	1	14615	2	N	-0-					-0-
06	20910	X	19077	-0-	-1833	-0-	470	1	18607	2	N	-0-					-0-
07	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	740	1	21333	2	N	-0-					-0-
*08	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	895	1	24170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
*08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

03	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	419	1	15839	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	9318	-0-	-6402	-0-	276	1	9042	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	9720	-0-	-6524	-0-	264	1	9456	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	12433	-0-	-3287	-0-	306	1	12127	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	4053	-0-	-12191	-0-	136	1	3917	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	6756	-0-	-9488	-0-	275	1	6481	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

03	14B2 EXT		62733	-0-	62733	135654	2259	1	60474	3	Y	-0-					-0-
04	190305	X	54651	-0-	-135654	-0-	1844	1	26	2	Y	-0-					-0-
							52781	3									
05	104563	X	52044	-0-	-52519	-0-	1779	1	50265	3	Y	-0-					-0-
06	63540	X	46312	-0-	-17228	-0-	1604	1	44708	3	Y	-0-					-0-
07	65658	X	44218	-0-	-21440	-0-	1554	1	42664	3	Y	-0-					-0-
08	62744	X	41918	-0-	-20826	-0-	1530	1	40388	3	Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

03	T. A.		8648	-0-	8648	17698	8648	3			N	-0-					-0-
04	27966	X	10268	-0-	-17698	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	525	-0-	-8835	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	7571	-0-	-3031	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
*08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

03	14508	X	9956	-0-	-4552	-0-	765	1	9191	3	N	-0-					38
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	737	1	4	2	N	-0-					38
							8976	3									
05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	762	1	9487	3	N	-0-					38
06	9630	X	4890	-0-	-4740	-0-	645	1	4245	3	N	-0-					38
07	10044	X	696	-0-	-9348	-0-	696	1			N	-0-					38
08	10261	X	3324	-0-	-6937	-0-	675	1	2649	3	N	-0-					38

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	70	1	1829	3	N	-0-					-0-
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	287	1	648	3	N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	18445	-0-	-3317	-0-	670	1	17709	3	N	60					82
							66	9									
04	21060	X	17635	-0-	-3425	-0-	643	1	16938	3	N	49					131
							54	9									
05	20243	X	18335	-0-	-1908	-0-	670	1	17592	3	N	66	177	1			20
							73	9									
06	18390	X	17388	-0-	-1002	-0-	626	1	16718	3	N	40					60
							44	9									
07	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	61					121
08	18445	X	16944	-0-	-1501	-0-	641	1	16269	3	N	31					152
							34	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	884	1	23388	3	N	72					104
							79	9									
04	24210	X	23215	-0-	-995	-0-	859	1	22279	3	N	70					174
							77	9									
05	25017	X	23505	-0-	-1512	-0-	874	1	22574	3	N	52	187	1			39
							57	9									
06	24210	X	22601	-0-	-1609	-0-	825	1	21723	3	N	48					87
							53	9									
07	24800	X	23311	-0-	-1489	-0-	898	1	22374	3	N	35					122
							39	9									
08	24366	X	23177	-0-	-1189	-0-	894	1	22241	3	N	38					160
							42	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	544	1	6232	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	543	1	5487	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	1605	-0-	-3944	-0-	516	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	334	-0-	-5036	-0-	334	1			N	-0-					-0-
07	6231	X	4693	-0-	-1538	-0-	558	1	4135	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	694	-0-	-6095	-0-	694	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	684	1	7052	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	13902	-0-	-1288	-0-	13902	3			N	-0-					-0-
04	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	17148	3			N	-0-					-0-
05	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	3			N	-0-					-0-
06	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17710	3			N	-0-					-0-
07	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	15188	-0-	-2	-0-	15188	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	859	1	11726	3	N	-0-			-0-
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	749	1	8099	3	N	-0-			-0-
05	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	164	1	13152	3	N	-0-			-0-
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	796	1	4624	3	N	-0-			-0-
07	1891	X	502	-0-	-1389	-0-	502	1			N	-0-			-0-
*08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	678	1	4908	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

03	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	7884	3			N	-0-			-0-
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-			-0-
05	7626	X	3778	-0-	-3848	-0-	3778	3			N	-0-			-0-
06	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-			-0-
07	9641	X	7940	-0-	-1701	-0-	7940	3			N	-0-			-0-
08	9641	X	3037	-0-	-6604	-0-	609	1	2428	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

03	13764	X	350	-0-	-13414	-0-	350	1			N	-0-			-0-
04	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	229	1	13123	3	N	-0-			-0-
05	10788	X	4970	-0-	-5818	-0-	530	1	4440	3	N	-0-			-0-
06	10440	X	816	-0-	-9624	-0-	697	1	119	3	N	-0-			-0-
07	13795	X	3738	-0-	-10057	-0-	946	1	2792	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	3434	-0-	-10361	-0-	897	1	2537	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

03	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	230	1	15680	3	N	-0-			-0-
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	344	1	9757	3	N	-0-			-0-
05	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	397	1	11157	3	N	-0-			-0-
06	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	169	1	9717	3	N	-0-			-0-
07	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	508	1	10096	3	N	-0-			-0-
*08	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	228	1	10699	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

03	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	359	1	15849	3	N	-0-			-0-
04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	324	1	10405	3	N	-0-			-0-
05	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	481	1	10209	3	N	-0-			-0-
06	15690	X	9337	-0-	-6353	-0-	428	1	8909	3	N	-0-			-0-
07	16213	X	10019	-0-	-6194	-0-	16	1	10003	3	N	-0-			-0-
08	16213	X	9171	-0-	-7042	-0-	303	1	8868	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

03	21452	X	8921	-0-	-12531	-0-	228	1	8693	3	N	-0-			-0-
04	20760	X	2165	-0-	-18595	-0-	360	1	1805	3	N	-0-			-0-
05	21452	X	3437	-0-	-18015	-0-	395	1	3042	3	N	-0-			-0-
06	20760	X	4561	-0-	-16199	-0-	480	1	4081	3	N	-0-			-0-
07	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-			-0-
*08	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	922	1	10165	3	N	-0-					-0-
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	897	1	10847	3	N	-0-					-0-
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	750	1	9720	3	N	-0-					-0-
06	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	334	1	14423	3	N	-0-					-0-
07	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	612	1	6819	3	N	-0-					-0-
*08	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	476	1	13862	3	N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	733	1	27709	2	N	-0-					-0-
04	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	787	1	25745	2	N	-0-					-0-
05	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	715	1	25600	2	N	-0-					-0-
06	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	587	1	23229	2	N	-0-					-0-
07	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	750	1	21612	2	N	-0-					-0-
*08	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	711	1	19194	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	13870	-0-	-2560	-0-	284	1	13488	3	N	89	185	1			30
							98	9									
04	13440	X	12078	-0-	-1362	-0-	197	1	6	2	N	4					34
							11871	3	4	9							
05	14074	X	13827	-0-	-247	-0-	294	1	13351	3	N	165	181	1			18
							182	9									
06	13620	X	12769	-0-	-851	-0-	278	1	12491	3	N	-0-					18
07	14074	X	13150	-0-	-924	-0-	298	1	12852	3	N	-0-					18
08	13857	X	12156	-0-	-1701	-0-	268	1	11688	3	N	182	168	1			32
							200	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8622	-0-	-558	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8763	-0-	-940	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	8723	-0-	-667	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	9123	-0-	-580	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
*08	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11747	-0-	-1304	-0-	303	1	11444	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11285	-0-	-1285	-0-	335	1	10950	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11555	-0-	-1434	-0-	314	1	11241	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11135	-0-	-1435	-0-	274	1	10861	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11982	-0-	-170	-0-	402	1	11580	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11673	-0-	-76	-0-	416	1	11257	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	7696	-0-	-2007	-0-	258	1	7438	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8145	-0-	-345	-0-	274	1	7871	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8394	-0-	-379	-0-	283	1	8111	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	6927	-0-	-1563	-0-	159	1	6768	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7045	-0-	-1387	-0-	241	1	6804	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	6434	-0-	-1998	-0-	224	1	6210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	13357	-0-	-2019	-0-	344	1	13013	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	12510	-0-	-1380	-0-	371	1	12139	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	12953	-0-	-1400	-0-	352	1	12601	2	N	-0-			-0-
06	13890	X	12428	-0-	-1462	-0-	306	1	12122	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	4373	-0-	-9391	-0-	491	1	3882	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	7767	-0-	-5594	-0-	949	1	6818	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	12387	-0-	-3144	-0-	319	1	12068	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13041	-0-	-1989	-0-	387	1	12654	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	11819	-0-	-3712	-0-	321	1	11498	2	N	-0-			-0-
06	13890	X	11349	-0-	-2541	-0-	280	1	11069	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	11949	-0-	-1536	-0-	401	1	11548	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	11671	-0-	-1814	-0-	416	1	11255	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	8657	-0-	-8455	-0-	223	1	8434	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	12995	-0-	-3565	-0-	385	1	12610	2	N	-0-			-0-
05	17112	X	15548	-0-	-1564	-0-	423	1	15125	2	N	-0-			-0-
06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	375	1	14858	2	N	-0-			-0-
07	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	517	1	14902	2	N	-0-			-0-
08	15562	X	15302	-0-	-260	-0-	547	1	14755	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23064	X	22235	-0-	-829	-0-	573	1	21662	2	N	-0-			-0-
04	22320	X	21218	-0-	-1102	-0-	629	1	20589	2	N	-0-			-0-
05	23064	X	21185	-0-	-1879	-0-	576	1	20609	2	N	-0-			-0-
06	22320	X	19519	-0-	-2801	-0-	481	1	19038	2	N	-0-			-0-
07	23064	X	18579	-0-	-4485	-0-	623	1	17956	2	N	-0-			-0-
08	22227	X	20292	-0-	-1935	-0-	724	1	19568	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	525	1	19868	2	N	-0-			-0-
04	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	579	1	18950	2	N	-0-			-0-
05	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	397	1	14201	2	N	-0-			-0-
06	90	X	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-			-0-
*08	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	963	1	10342	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-			-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	493	1	1452	3	N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	78	1	128	3	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	6813	-0-	-4595	-0-	561	1	6168	3	N	76					129
							84	9									
04	10320	X	8971	-0-	-1349	-0-	512	1	4	2	N	102	167	1			64
							8343	3	112	9							
05	9858	X	8316	-0-	-1542	-0-	555	1	7749	3	N	11					75
							12	9									
06	9090	X	7741	-0-	-1349	-0-	513	1	7067	3	N	146	182	1			39
							161	9									
07	9393	X	6439	-0-	-2954	-0-	499	1	5940	3	N	-0-					39
*08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	573	1	9056	3	N	143	167	1			15
							157	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

03	25792	X	22881	-0-	-2911	-0-	590	1	22291	2	N	-0-					-0-
04	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	745	1	24368	2	N	-0-					-0-
05	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	790	1	28252	2	N	-0-					-0-
06	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	670	1	26514	2	N	-0-					-0-
07	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	923	1	26595	2	N	-0-					-0-
08	29047	X	27030	-0-	-2017	-0-	965	1	26065	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	390	1	14749	2	N	-0-					-0-
04	25051	X	25051	-0-	-0-	-0-	743	1	24308	2	N	-0-					-0-
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	418	1	14956	2	N	-0-					-0-
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	307	1	12139	2	N	-0-					-0-
07	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	424	1	12234	2	N	-0-					-0-
*08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	380	1	10250	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

03	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	375	1	14194	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12852	-0-	-198	-0-	381	1	12471	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	11911	-0-	-2101	-0-	324	1	11587	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	11176	-0-	-2924	-0-	275	1	10901	2	N	-0-					-0-
07	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	517	1	14916	2	N	-0-					-0-
*08	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	564	1	15225	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

03	17112	X	14190	-0-	-2922	-0-	810	1	13380	2	N	-0-					-0-
04	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	1218	1	21207	2	N	-0-					-0-
05	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1159	1	20413	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	5331	-0-	-8409	-0-	687	1	4644	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	21515	-0-	-1270	-0-	1291	1	20224	2	N	-0-					-0-
08	22785	X	22777	-0-	-8	-0-	1381	1	21396	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

03	18569	X	11540	-0-	-7029	-0-	427	1	11113	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	14234	-0-	-3526	-0-	422	1	13812	2	N	-0-					-0-
05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	512	1	18326	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	4478	-0-	-9112	-0-	110	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	5021	-0-	-9673	-0-	168	1	4853	2	N	-0-					-0-
08	18848	X	18595	-0-	-253	-0-	664	1	17931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	737	1	27861	2	N	-0-					-0-
04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	606	1	19846	2	N	-0-					-0-
05	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	481	1	17199	2	N	-0-					-0-
06	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	458	1	18145	2	N	-0-					-0-
07	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	658	1	18963	2	N	-0-					-0-
*08	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	720	1	19457	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	927	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	852	1	393	2	N	-0-					-0-
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	910	1	509	2	N	-0-					-0-
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	957	1	400	2	N	-0-					-0-
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1075	1	507	2	N	-0-					-0-
*08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1108	1	77	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28024	X	24656	-0-	-3368	-0-	897	1	23736	3	N	21	49	1			-0-
							23	9									
04	25770	X	22816	-0-	-2954	-0-	833	1	21981	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	25513	X	23848	-0-	-1665	-0-	877	1	22971	3	N	-0-					-0-
06	24570	X	23026	-0-	-1544	-0-	832	1	22194	3	N	-0-					-0-
07	25389	X	23904	-0-	-1485	-0-	912	1	22992	3	N	-0-					-0-
08	24645	X	23408	-0-	-1237	-0-	895	1	22513	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	14708	-0-	-1288	-0-	526	1	14182	3	Y	-0-					44
04	15270	X	14301	-0-	-969	-0-	517	1	13784	3	Y	-0-	27	1			17
05	15593	X	14865	-0-	-728	-0-	539	1	14325	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	14970	X	13808	-0-	-1162	-0-	493	1	13315	3	Y	-0-					17
07	15345	X	14141	-0-	-1204	-0-	530	1	13611	3	Y	-0-					17
08	14880	X	14071	-0-	-809	-0-	524	1	13547	3	Y	-0-					17

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	13054	-0-	-989	-0-	13054	3			N	-0-					-0-
04	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	3			N	-0-					-0-
05	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	3			N	-0-					-0-
06	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	13951	-0-	-1084	-0-	13951	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	13380	-0-	-1655	-0-	13380	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	15454	-0-	-1534	-0-	15454	3			N	-0-					-0-
04	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			N	-0-					-0-
05	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	3			N	-0-					-0-
06	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	3			N	-0-					-0-
07	17143	X	16603	-0-	-540	-0-	16603	3			N	-0-					-0-
08	17143	X	15967	-0-	-1176	-0-	15967	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	16429	-0-	-404	-0-	809	1	15620	3	N	-0-					-0-
04	16290	X	15469	-0-	-821	-0-	15469	3			N	-0-					-0-
05	16678	X	15928	-0-	-750	-0-	2	1	15926	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	9738	-0-	-6162	-0-	205	1	9533	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	9503	-0-	-6927	-0-	373	1	9130	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	11903	-0-	-4527	-0-	489	1	11414	3	N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	15191	-0-	-1146	-0-	391	1	14800	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	14962	-0-	-758	-0-	444	1	14518	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	12997	-0-	-3247	-0-	353	1	12644	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13302	-0-	-1698	-0-	328	1	12974	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	12380	-0-	-3089	-0-	415	1	11965	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	13399	-0-	-2070	-0-	479	1	12920	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	20546	-0-	-472	-0-	885	1	19661	2	N	-0-					-0-
04	20340	X	19614	-0-	-726	-0-	782	1	18832	2	N	-0-					-0-
05	21018	X	19801	-0-	-1217	-0-	749	1	19052	2	N	-0-					-0-
06	20340	X	18158	-0-	-2182	-0-	786	1	17372	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	19480	-0-	-1538	-0-	789	1	18691	2	N	-0-					-0-
08	20553	X	19063	-0-	-1490	-0-	772	1	18291	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26722	X	24420	-0-	-2302	-0-	629	1	23791	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	22889	-0-	-2551	-0-	679	1	22210	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	24522	-0-	-1270	-0-	667	1	23855	2	N	-0-					-0-
06	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	608	1	24076	2	N	-0-					-0-
07	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	837	1	24130	2	N	-0-					-0-
08	24521	X	23684	-0-	-837	-0-	846	1	22838	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	1283	1	10429	3	N	58					102
							64	9									
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	1391	1	10433	3	N	161	175	1			88
							177	9									
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1295	1	10512	3	N	61					149
							67	9									
06	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	1242	1	10020	3	N	53	177	1			25
							58	9									
07	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	1266	1	9173	3	N	25					50
							28	9									
*08	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	1366	1	11687	3	N	58					108
							64	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25823	X	25011	-0-	-812	-0-	1078	1	23933	2	N	-0-					-0-
04	24990	X	23179	-0-	-1811	-0-	924	1	22255	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	22828	-0-	-2871	-0-	864	1	21964	2	N	-0-					-0-
06	24210	X	22213	-0-	-1997	-0-	962	1	21251	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	19023	-0-	-5994	-0-	770	1	18253	2	N	-0-					-0-
08	25017	X	20507	-0-	-4510	-0-	829	1	19678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

03	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	1315	1	16895	2	N	-0-			-0-
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	1305	1	15215	2	N	-0-			-0-
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	1169	1	10757	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	7023	-0-	-1887	-0-	939	1	6084	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	6570	-0-	-2637	-0-	981	1	5589	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8607	-0-	-600	-0-	1080	1	7527	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

03	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	678	1	25618	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	11199	-0-	-2541	-0-	535	1	10664	2	N	-0-			-0-
05	24552	X	18069	-0-	-6483	-0-	649	1	17420	2	N	-0-			-0-
06	23910	X	23551	-0-	-359	-0-	580	1	22971	2	N	-0-			-0-
07	24707	X	23343	-0-	-1364	-0-	783	1	22560	2	N	-0-			-0-
08	24707	X	12761	-0-	-11946	-0-	456	1	12305	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

03	24304	X	2767	-0-	-21537	-0-	458	1	2309	2	N	-0-			-0-
04	23520	X	15176	-0-	-8344	-0-	702	1	14474	2	N	-0-			-0-
05	24304	X	23776	-0-	-528	-0-	647	1	23129	2	N	-0-			-0-
06	22980	X	22582	-0-	-398	-0-	556	1	22026	2	N	-0-			-0-
07	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	785	1	22632	2	N	-0-			-0-
08	23777	X	23400	-0-	-377	-0-	835	1	22565	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

03	24149	X	3788	-0-	-20361	-0-	229	1	3559	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-			-0-
05	24149	X	4279	-0-	-19870	-0-	506	1	3773	2	N	-0-			-0-
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	729	1	8338	2	N	-0-			-0-
07	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	920	1	10782	2	N	-0-			-0-
*08	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	836	1	18108	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

03	28055	X	27358	-0-	-697	-0-	705	1	26653	2	N	-0-			-0-
04	27150	X	25745	-0-	-1405	-0-	763	1	24982	2	N	-0-			-0-
05	28055	X	26830	-0-	-1225	-0-	729	1	26101	2	N	-0-			-0-
06	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	671	1	26576	2	N	-0-			-0-
07	27497	X	26967	-0-	-530	-0-	904	1	26063	2	N	-0-			-0-
08	27373	X	26084	-0-	-1289	-0-	932	1	25152	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	81	1	13888	3	N	48	173	1			135
							53	9									
04	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	73	1	6	2	N	43					178
							13523	3	47	9							
05	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	74	1	13902	3	N	47					225
							52	9									
06	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	82	1	13301	3	N	22	160	1			87
							24	9									
07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	94	1	13814	3	N	25					112
							28	9									
*08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	70	1	13369	3	N	22					134
							24	9									

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	21298	-0-	-2820	-0-	787	1	20511	3	Y	-0-					-0-
04	23100	X	20593	-0-	-2507	-0-	763	1	19812	3	Y	16					16
							18	9									
05	23188	X	21214	-0-	-1974	-0-	787	1	20407	3	Y	18					34
							20	9									
06	21540	X	20695	-0-	-845	-0-	755	1	19928	3	Y	11					45
							12	9									
07	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	836	1	20874	3	Y	10					55
							11	9									
08	21297	X	21242	-0-	-55	-0-	815	1	20415	3	Y	11					66
							12	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	23498	-0-	-899	-0-	605	1	22893	2	N	-0-					-0-
04	23610	X	22838	-0-	-772	-0-	677	1	22161	2	N	-0-					-0-
05	24397	X	22269	-0-	-2128	-0-	606	1	21663	2	N	-0-					-0-
06	22890	X	22805	-0-	-85	-0-	562	1	22243	2	N	-0-					-0-
07	23591	X	22990	-0-	-601	-0-	771	1	22219	2	N	-0-					-0-
08	23591	X	22672	-0-	-919	-0-	810	1	21862	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	12801	-0-	-2792	-0-	73	1	12728	3	N	-0-					25
04	16620	X	12679	-0-	-3941	-0-	67	1	6	2	N	-0-					25
							12606	3									
05	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					25
06	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	92	1	15197	3	N	-0-					25
07	13361	X	12507	-0-	-854	-0-	157	1	12200	3	N	136					161
							150	9									
*08	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	403	1	13723	3	N	12	148	1			25
							13	9									

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10642	-0-	-239	-0-	61	1	10515	3	N	60	99	1			130
							66	9									
04	10530	X	10326	-0-	-204	-0-	55	1	5	2	N	24					154
							10240	3	26	9							
05	10664	X	10543	-0-	-121	-0-	55	1	10443	3	N	41					195
							45	9									
06	10290	X	9871	-0-	-419	-0-	61	1	9791	3	N	17	156	1			56
							19	9									
07	10664	X	10449	-0-	-215	-0-	70	1	10358	3	N	19					75
							21	9									
08	10664	X	10134	-0-	-530	-0-	52	1	10058	3	N	22					97
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	19516	-0-	-2060	-0-	503	1	19013	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	19850	-0-	-1030	-0-	589	1	19261	2	N	-0-					-0-
05	21576	X	19893	-0-	-1683	-0-	541	1	19352	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19013	-0-	-1687	-0-	468	1	18545	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	19414	-0-	-1108	-0-	651	1	18763	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	19233	-0-	-1289	-0-	687	1	18546	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24087	X	21914	-0-	-2173	-0-	565	1	21349	2	N	-0-					-0-
04	22800	X	20747	-0-	-2053	-0-	615	1	20132	2	N	-0-					-0-
05	22878	X	21565	-0-	-1313	-0-	586	1	20979	2	N	-0-					-0-
06	21810	X	20760	-0-	-1050	-0-	511	1	20249	2	N	-0-					-0-
07	21917	X	21255	-0-	-662	-0-	713	1	20542	2	N	-0-					-0-
08	21917	X	21030	-0-	-887	-0-	752	1	20278	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4091	-0-	991	991	663	1	3428	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3607	-0-	507	1498	3607	3			N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	708	1	668	3	N	-0-					-0-
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	731	1	1262	3	N	-0-					-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	722	1	222	3	N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	57	-0-	-501	-0-	57	1			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6151	-0-	-173	-0-	226	1	5925	3	N	-0-					13
04	6120	X	5507	-0-	-613	-0-	204	1	5303	3	N	-0-					13
05	6324	X	6182	-0-	-142	-0-	224	1	5815	3	N	130	120	1			23
							143	9									
06	6120	X	5819	-0-	-301	-0-	216	1	5603	3	N	-0-					23
07	6324	X	5861	-0-	-463	-0-	230	1	5631	3	N	-0-					23
08	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	216	1	5368	3	N	-0-					23

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8943	-0-	-667	-0-	335	1	8608	3	N	-0-					61
04	9090	X	8521	-0-	-569	-0-	322	1	8199	3	N	-0-					61
05	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	332	1	8321	3	N	68	63	1			66
							75	9									
06	8790	X	8219	-0-	-571	-0-	310	1	7909	3	N	-0-					66
07	8928	X	8620	-0-	-308	-0-	344	1	8276	3	N	-0-					66
08	8928	X	8600	-0-	-328	-0-	341	1	8259	3	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	929	-0-	-1489	-0-	573	1	330	3	N	24					57
							26	9									
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	620	1	1	2	N	-0-					57
							1934	3									
05	1705	X	401	-0-	-1304	-0-	401	1			N	-0-					57
06	1650	X	627	-0-	-1023	-0-	627	1			N	-0-					57
07	2635	X	571	-0-	-2064	-0-	571	1			N	-0-					57
*08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	720	1	5198	3	N	-0-					57

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26071	X	25745	-0-	-326	-0-	648	1	25066	3	N	28					137
							31	9									
04	25380	X	24297	-0-	-1083	-0-	615	1	23641	3	N	37					174
							41	9									
05	26195	X	24133	-0-	-2062	-0-	897	1	23206	3	N	27	169	1			32
							30	9									
06	25350	X	22956	-0-	-2394	-0-	839	1	22100	3	N	15					47
							17	9									
07	26071	X	23806	-0-	-2265	-0-	916	1	22881	3	N	8					55
							9	9									
08	25730	X	23224	-0-	-2506	-0-	892	1	22315	3	N	15					70
							17	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24211	X	21744	-0-	-2467	-0-	820	1	20904	3	Y	18	47	1			-0-
							20	9									
04	23130	X	20761	-0-	-2369	-0-	787	1	19956	3	Y	16	2	1			14
							18	9									
05	23002	X	21275	-0-	-1727	-0-	811	1	20447	3	Y	15					29
							17	9									
06	22260	X	20451	-0-	-1809	-0-	731	1	19713	3	Y	6					35
							7	9									
07	22599	X	20834	-0-	-1765	-0-	785	1	20049	3	Y	-0-					35
08	21731	X	20617	-0-	-1114	-0-	775	1	19841	3	Y	1					36
							1	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	691	1	18087	3	Y	14	44	1			-0-
							15	9									
04	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	642	1	16683	3	Y	18	2	1			16
							20	9									
05	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	657	1	16936	3	Y	15					31
							17	9									
06	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	606	1	15731	3	Y	11					42
							12	9									
07	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	614	1	15102	3	Y	8					50
							9	9									
*08	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	614	1	15176	3	Y	8					58
							9	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24893	X	23655	-0-	-1238	-0-	753	1	22902	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	22619	-0-	-1261	-0-	729	1	21890	3	N	-0-					-0-
05	24335	X	23186	-0-	-1149	-0-	749	1	22437	3	N	-0-					-0-
06	23550	X	22069	-0-	-1481	-0-	698	1	21371	3	N	-0-					-0-
07	23932	X	21742	-0-	-2190	-0-	734	1	21008	3	N	-0-					-0-
08	23653	X	21758	-0-	-1895	-0-	732	1	21026	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	22085	-0-	-3056	-0-	703	1	21382	3	N	-0-					-0-
04	24330	X	21633	-0-	-2697	-0-	695	1	20938	3	N	-0-					-0-
05	25141	X	23057	-0-	-2084	-0-	748	1	22309	3	N	-0-					-0-
06	24330	X	21917	-0-	-2413	-0-	693	1	21224	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	22204	-0-	-2906	-0-	753	1	21451	3	N	-0-					-0-
08	23064	X	21871	-0-	-1193	-0-	738	1	21133	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25265	X	23174	-0-	-2091	-0-	744	1	22430	3	N	-0-					-0-
04	24450	X	21829	-0-	-2621	-0-	707	1	21122	3	N	-0-					-0-
05	25265	X	23280	-0-	-1985	-0-	754	1	22526	3	N	-0-					-0-
06	24450	X	22109	-0-	-2341	-0-	694	1	21415	3	N	-0-					-0-
07	25172	X	22549	-0-	-2623	-0-	754	1	21795	3	N	-0-					-0-
08	23281	X	22345	-0-	-936	-0-	746	1	21599	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30070	X	26799	-0-	-3271	-0-	976	1	25782	3	N	37	118	1			15
							41	9									
04	26550	X	25715	-0-	-835	-0-	943	1	24728	3	N	40					55
							44	9									
05	27435	X	26660	-0-	-775	-0-	982	1	25628	3	N	45	76	1			24
							50	9									
06	26550	X	25542	-0-	-1008	-0-	928	1	24607	3	N	6					30
							7	9									
07	27187	X	26449	-0-	-738	-0-	1015	1	25412	3	N	20					50
							22	9									
08	26784	X	26288	-0-	-496	-0-	1004	1	25264	3	N	18					68
							20	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	20217	-0-	-1049	-0-	718	1	19477	3	Y	20					20
							22	9									
04	20580	X	19396	-0-	-1184	-0-	695	1	18681	3	Y	18					38
							20	9									
05	21080	X	19832	-0-	-1248	-0-	715	1	19091	3	Y	24	62	1			-0-
							26	9									
06	19860	X	19024	-0-	-836	-0-	675	1	18348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	20522	X	19482	-0-	-1040	-0-	727	1	18755	3	Y	-0-					-0-
08	20212	X	19043	-0-	-1169	-0-	721	1	18322	3	Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23405	X	21411	-0-	-1994	-0-	768	1	20637	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	21990	X	20388	-0-	-1602	-0-	736	1	19632	3	Y	18					20
							20	9									
05	22723	X	21090	-0-	-1633	-0-	763	1	20303	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
06	21570	X	20078	-0-	-1492	-0-	715	1	19360	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	22134	X	20242	-0-	-1892	-0-	763	1	19453	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
08	21421	X	20025	-0-	-1396	-0-	755	1	19269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27497	X	26168	-0-	-1329	-0-	937 20	1 9	25211	3	Y	18	5	1			13
04	26310	X	24951	-0-	-1359	-0-	904 32	1 9	24015	3	Y	29					42
05	26753	X	25454	-0-	-1299	-0-	921 25	1 9	24508	3	Y	23	65	1			-0-
06	25410	X	24275	-0-	-1135	-0-	864 20	1 9	23391	3	Y	18	1	1			17
07	26164	X	24949	-0-	-1215	-0-	939 31	1 9	23979	3	Y	28	45	1			-0-
08	26164	X	24881	-0-	-1283	-0-	948 3	1 9	23930	3	Y	3	2	1			1

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

03	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	784	1	21971	3	Y	-0-					3
04	21750	X	20408	-0-	-1342	-0-	710	1	19698	3	Y	-0-					3
05	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	790	1	21867	3	Y	-0-					3
06	23010	X	22106	-0-	-904	-0-	753	1	21353	3	Y	-0-					3
07	23777	X	22108	-0-	-1669	-0-	800	1	21308	3	Y	-0-					3
08	22754	X	22368	-0-	-386	-0-	805	1	21563	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

03	23870	X	22058	-0-	-1812	-0-	763	1	21295	3	Y	-0-					-0-
04	23070	X	22176	-0-	-894	-0-	773	1	21403	3	Y	-0-					-0-
05	23839	X	20915	-0-	-2924	-0-	730	1	20185	3	Y	-0-					-0-
06	22770	X	20872	-0-	-1898	-0-	712	1	20160	3	Y	-0-					-0-
07	23529	X	21943	-0-	-1586	-0-	794	1	21149	3	Y	-0-					-0-
08	22909	X	21572	-0-	-1337	-0-	780	1	20792	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

03	13609	X	13304	-0-	-305	-0-	492 39	1 9	12773	3	N	35	173	1			74
04	13290	X	12608	-0-	-682	-0-	466 43	1 9	12099	3	N	39					113
05	13733	X	12853	-0-	-880	-0-	476 43	1 9	12334	3	N	39					152
06	13290	X	12371	-0-	-919	-0-	442 234	1 9	11695	3	N	213	174	1			191
07	13578	X	12244	-0-	-1334	-0-	469 32	1 9	11743	3	N	29					45
08	13299	X	11824	-0-	-1475	-0-	453 33	1 9	11338	3	N	30					75

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

03	18538	X	17131	-0-	-1407	-0-	606	1	16525	3	N	-0-					18
04	17700	X	16103	-0-	-1597	-0-	575	1	15528	3	N	-0-					18
05	18073	X	16575	-0-	-1498	-0-	594	1	15981	3	N	-0-					18
06	17490	X	16851	-0-	-639	-0-	592	1	16259	3	N	-0-					18
07	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	725	1	18835	3	N	-0-					18
08	17143	X	15984	-0-	-1159	-0-	595	1	15389	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	14976	-0-	-1206	-0-	534	1	14442	3	N	-0-					22
04	15270	X	14163	-0-	-1107	-0-	507	1	13656	3	N	-0-					22
05	15345	X	14479	-0-	-866	-0-	521	1	13958	3	N	-0-					22
06	14730	X	13769	-0-	-961	-0-	487	1	13282	3	N	-0-					22
07	15035	X	14154	-0-	-881	-0-	531	1	13623	3	N	-0-					22
08	14973	X	13962	-0-	-1011	-0-	520	1	13442	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	11175	-0-	-2310	-0-	1042	1	10133	3	N	-0-					17
04	13050	X	9955	-0-	-3095	-0-	1001	1	8954	3	N	-0-					17
05	13485	X	12231	-0-	-1254	-0-	1124	1	11107	3	N	-0-					17
06	12990	X	11897	-0-	-1093	-0-	1074	1	10823	3	N	-0-					17
07	13423	X	10000	-0-	-3423	-0-	1026	1	8974	3	N	-0-					17
08	12245	X	10096	-0-	-2149	-0-	1060	1	9036	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	13551	-0-	-1608	-0-	349	1	13202	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	13203	-0-	-1467	-0-	391	1	12812	2	N	-0-					-0-
05	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	370	1	13236	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12714	-0-	-396	-0-	313	1	12401	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13575	-0-	-65	-0-	455	1	13120	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	11757	-0-	-1883	-0-	420	1	11337	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	22789	-0-	-1484	-0-	758	1	22031	3	N	-0-					-0-
04	23490	X	21027	-0-	-2463	-0-	695	1	20332	3	N	-0-					-0-
05	24056	X	21512	-0-	-2544	-0-	717	1	20795	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	20455	-0-	-2615	-0-	663	1	19792	3	N	-0-					-0-
07	23653	X	22095	-0-	-1558	-0-	763	1	21332	3	N	-0-					-0-
08	22785	X	21993	-0-	-792	-0-	760	1	21233	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	10237	-0-	-2876	-0-	444	1	9693	3	N	91					125
							100	9									
04	11910	X	9870	-0-	-2040	-0-	477	1	4	2	N	136	187	1			74
							9239	3	150	9							
05	11284	X	8329	-0-	-2955	-0-	530	1	7648	3	N	137	181	1			30
							151	9									
06	10920	X	10076	-0-	-844	-0-	462	1	9614	3	N	-0-					30
07	10819	X	10400	-0-	-419	-0-	440	1	9780	3	N	164	181	1			13
							180	9									
*08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	328	1	10295	3	N	172	170	1			15
							189	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	78	1	14570	3	N	-0-					-0-
04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	-0-					-0-
							13382	3									
05	14105	X	11100	-0-	-3005	-0-	54	1	11046	3	N	-0-					-0-
06	13650	X	7425	-0-	-6225	-0-	42	1	7383	3	N	-0-					-0-
07	14105	X	9036	-0-	-5069	-0-	56	1	8980	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	11775	-0-	-2330	-0-	54	1	11721	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	479	1	13029	3	Y	-0-					19
04	11700	X	7779	-0-	-3921	-0-	274	1	7505	3	Y	-0-					19
05	12586	X	9438	-0-	-3148	-0-	338	1	9100	3	Y	-0-					19
06	11010	X	9167	-0-	-1843	-0-	322	1	8845	3	Y	-0-					19
07	11377	X	8611	-0-	-2766	-0-	321	1	8290	3	Y	-0-					19
08	11377	X	7671	-0-	-3706	-0-	283	1	7388	3	Y	-0-					19

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	11250	-0-	-3630	-0-	412	1	10838	3	N	-0-					-0-
04	14400	X	12460	-0-	-1940	-0-	563	1	11897	3	N	-0-					-0-
05	14880	X	13182	-0-	-1698	-0-	433	1	12749	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	12266	-0-	-1684	-0-	394	1	11872	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	12518	-0-	-1370	-0-	432	1	12086	3	N	-0-					-0-
08	13175	X	8664	-0-	-4511	-0-	676	1	7988	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	13792	-0-	-1770	-0-	69	1	13723	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	12914	-0-	-1186	-0-	61	1	6	2	N	-0-					-0-
							12847	3									
05	14570	X	12608	-0-	-1962	-0-	58	1	12550	3	N	-0-					-0-
06	14100	X	10454	-0-	-3646	-0-	56	1	10398	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	11119	-0-	-3203	-0-	66	1	11053	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	9576	-0-	-4219	-0-	43	1	9533	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	7128	-0-	-2203	-0-	36	1	7092	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	6456	-0-	-2574	-0-	30	1	3	2	N	-0-					-0-
							6423	3									
05	9331	X	6938	-0-	-2393	-0-	32	1	6906	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	6626	-0-	-1804	-0-	35	1	6591	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6797	-0-	-736	-0-	41	1	6756	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6068	-0-	-1062	-0-	27	1	6041	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	9940	-0-	-2801	-0-	1019	1	8921	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	8943	-0-	-3387	-0-	974	1	7969	3	N	-0-			-0-
05	9889	X	8355	-0-	-1534	-0-	966	1	7389	3	N	-0-			-0-
06	9630	X	8083	-0-	-1547	-0-	940	1	7143	3	N	-0-			-0-
07	9951	X	8863	-0-	-1088	-0-	997	1	7866	3	N	-0-			-0-
08	9951	X	9031	-0-	-920	-0-	1010	1	8021	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

03	8897	X	7976	-0-	-921	-0-	273	1	7703	3	N	-0-			-0-
04	8610	X	7539	-0-	-1071	-0-	263	1	7276	3	N	-0-			-0-
05	8494	X	8386	-0-	-108	-0-	294	1	8092	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	7687	-0-	-533	-0-	261	1	7426	3	N	-0-			-0-
07	8494	X	8088	-0-	-406	-0-	295	1	7793	3	N	-0-			-0-
08	8401	X	7866	-0-	-535	-0-	285	1	7581	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

03	16678	X	10883	-0-	-5795	-0-	368	1	10515	3	N	-0-			-0-
04	15810	X	14273	-0-	-1537	-0-	486	1	13787	3	N	-0-			-0-
05	14725	X	14522	-0-	-203	-0-	490	1	14032	3	N	-0-			-0-
06	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	456	1	13363	3	N	-0-			-0-
07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	531	1	14666	3	N	-0-			-0-
*08	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	518	1	14341	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

03	20336	X	19387	-0-	-949	-0-	652	1	18735	3	N	-0-			-0-
04	19170	X	17669	-0-	-1501	-0-	598	1	17071	3	N	-0-			-0-
05	19716	X	17181	-0-	-2535	-0-	581	1	16600	3	N	-0-			-0-
06	19080	X	17140	-0-	-1940	-0-	572	1	16568	3	N	-0-			-0-
07	19685	X	18041	-0-	-1644	-0-	637	1	17404	3	N	-0-			-0-
08	19375	X	17845	-0-	-1530	-0-	630	1	17215	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

03	21359	X	19053	-0-	-2306	-0-	649	1	18404	3	N	-0-			-0-
04	20070	X	17812	-0-	-2258	-0-	610	1	17202	3	N	-0-			-0-
05	20150	X	18160	-0-	-1990	-0-	625	1	17535	3	N	-0-			-0-
06	19230	X	17043	-0-	-2187	-0-	574	1	16469	3	N	-0-			-0-
07	19592	X	17515	-0-	-2077	-0-	627	1	16888	3	N	-0-			-0-
08	19065	X	16999	-0-	-2066	-0-	608	1	16391	3	N	-0-			-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23715	X	21878	-0-	-1837	-0-	564	1	21314	2	N	-0-					-0-
04	22950	X	6027	-0-	-16923	-0-	179	1	5848	2	N	-0-					-0-
05	23715	X	10813	-0-	-12902	-0-	294	1	10519	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	9758	-0-	-13192	-0-	240	1	9518	2	N	-0-					-0-
07	23715	X	13203	-0-	-10512	-0-	443	1	12760	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	16370	-0-	-5516	-0-	585	1	15785	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5109	-0-	-967	-0-	783	1	4306	3	N	18					177
							20	9									
04	5880	X	2513	-0-	-3367	-0-	466	1	2015	3	N	29	186	1			20
							32	9									
05	6076	X	2991	-0-	-3085	-0-	667	1	2324	3	N	-0-					20
06	5250	X	3528	-0-	-1722	-0-	646	1	2882	3	N	-0-					20
07	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	685	1	3757	3	N	-0-					20
08	5115	X	3601	-0-	-1514	-0-	677	1	2924	3	N	-0-					20

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	13608	-0-	-1086	-0-	480	1	13128	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	14002	-0-	-128	-0-	500	1	13502	3	Y	-0-					-0-
05	14694	X	12842	-0-	-1852	-0-	468	1	12374	3	Y	-0-					-0-
06	14370	X	12278	-0-	-2092	-0-	441	1	11837	3	Y	-0-					-0-
07	14849	X	13074	-0-	-1775	-0-	493	1	12581	3	Y	-0-					-0-
08	14477	X	13564	-0-	-913	-0-	512	1	13052	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24056	X	21600	-0-	-2456	-0-	3119	1	18481	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	22450	-0-	-830	-0-	3182	1	19268	3	N	-0-					-0-
05	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	3273	1	21392	3	N	-0-					-0-
06	23280	X	22991	-0-	-289	-0-	3149	1	19842	3	N	-0-					-0-
07	24056	X	23251	-0-	-805	-0-	3199	1	20052	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	22259	-0-	-1797	-0-	3074	1	19185	3	N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	5383	-0-	-3979	-0-	790	1	4537	3	N	51					182
							56	9									
04	4440	X	780	-0-	-3660	-0-	607	1	155	3	N	16					198
							18	9									
05	7068	X	4221	-0-	-2847	-0-	750	1	3442	3	N	26					224
							29	9									
06	6840	X	1696	-0-	-5144	-0-	641	1	1037	3	N	16	167	1			73
							18	9									
07	7068	X	306	-0-	-6762	-0-	87	1	218	3	N	1					74
							1	9									
08	5394	X	92	-0-	-5302	-0-	77	1	15	9	N	14					88

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25420	X	24150	-0-	-1270	-0-	3487	1	20663	3	N	-0-					-0-
04	24600	X	21949	-0-	-2651	-0-	3111	1	18838	3	N	-0-					-0-
05	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	3537	1	23115	3	N	-0-					-0-
06	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	3404	1	21444	3	N	-0-					-0-
07	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	3502	1	21949	3	N	-0-					-0-
08	25420	X	25222	-0-	-198	-0-	3483	1	21739	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	2924	1	17327	3	N	-0-			-0-
04	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	2866	1	17355	3	N	-0-			-0-
05	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	2578	1	16846	3	N	-0-			-0-
06	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	2556	1	16103	3	N	-0-			-0-
07	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	2560	1	16048	3	N	-0-			-0-
*08	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	2568	1	16023	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

03	18228	X	18097	-0-	-131	-0-	598	1	17499	3	N	-0-			-0-
04	17640	X	17437	-0-	-203	-0-	582	1	16855	3	N	-0-			-0-
05	18228	X	17122	-0-	-1106	-0-	571	1	16551	3	N	-0-			-0-
06	17640	X	16080	-0-	-1560	-0-	522	1	15558	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	16767	-0-	-1461	-0-	584	1	16183	3	N	-0-			-0-
08	18104	X	16435	-0-	-1669	-0-	571	1	15864	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

03	20832	X	17825	-0-	-3007	-0-	601	1	17224	3	N	-0-			-0-
04	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	703	1	19899	3	N	-0-			-0-
05	20832	X	20582	-0-	-250	-0-	701	1	19881	3	N	-0-			-0-
06	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	641	1	18731	3	N	-0-			-0-
07	21297	X	19676	-0-	-1621	-0-	695	1	18981	3	N	-0-			-0-
08	21297	X	19172	-0-	-2125	-0-	674	1	18498	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

03	22940	X	21758	-0-	-1182	-0-	737	1	21021	3	Y	-0-			-0-
04	22200	X	20245	-0-	-1955	-0-	692	1	19553	3	Y	-0-			-0-
05	22289	X	20949	-0-	-1340	-0-	721	1	20228	3	Y	-0-			-0-
06	21240	X	19796	-0-	-1444	-0-	667	1	19129	3	Y	-0-			-0-
07	21948	X	20130	-0-	-1818	-0-	722	1	19408	3	Y	-0-			-0-
08	21762	X	19663	-0-	-2099	-0-	703	1	18960	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

03	34534	X	24606	-0-	-9928	-0-	3553	1	21053	3	N	-0-			-0-
04	33420	X	21544	-0-	-11876	-0-	3054	1	18490	3	N	-0-			-0-
05	34534	X	32684	-0-	-1850	-0-	4337	1	28347	3	N	-0-			-0-
06	33420	X	31092	-0-	-2328	-0-	4259	1	26833	3	N	-0-			-0-
07	34643	X	34643	-0-	-0-	-0-	4767	1	29876	3	N	-0-			-0-
08	32674	X	32654	-0-	-20	-0-	4510	1	28144	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

03	9920	X	9682	-0-	-238	-0-	220	1	9462	3	N	-0-			-0-
04	9480	X	9283	-0-	-197	-0-	213	1	9070	3	N	-0-			-0-
05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	219	1	9327	3	N	-0-			-0-
06	9360	X	8782	-0-	-578	-0-	193	1	8589	3	N	-0-			-0-
07	9672	X	9375	-0-	-297	-0-	226	1	9149	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	9405	-0-	-267	-0-	225	1	9180	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

03	17887	X	16035	-0-	-1852	-0-	537	1	15498	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	15922	-0-	-1388	-0-	536	1	15386	2	N	-0-			-0-
05	17608	X	16480	-0-	-1128	-0-	556	1	15924	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	15325	-0-	-875	-0-	527	1	14798	2	N	-0-			-0-
07	16740	X	16076	-0-	-664	-0-	550	1	15526	2	N	-0-			-0-
08	16492	X	15927	-0-	-565	-0-	554	1	15373	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	648	1	18698	2	N	-0-					-0-
04	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	651	1	18684	2	N	-0-					-0-
05	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	668	1	19127	2	N	-0-					-0-
06	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	621	1	17443	2	N	-0-					-0-
07	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	615	1	17354	2	N	-0-					-0-
*08	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	620	1	17207	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36394	X	31601	-0-	-4793	-0-	1058	1	30543	2	N	-0-					-0-
04	34080	X	29936	-0-	-4144	-0-	1007	1	28929	2	N	-0-					-0-
05	33697	X	30119	-0-	-3578	-0-	1016	1	29103	2	N	-0-					-0-
06	32130	X	29296	-0-	-2834	-0-	1008	1	28288	2	N	-0-					-0-
07	32488	X	29475	-0-	-3013	-0-	1009	1	28466	2	N	-0-					-0-
08	31589	X	28123	-0-	-3466	-0-	979	1	27144	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	607	1	17827	3	N	-0-					-0-
04	17640	X	17320	-0-	-320	-0-	569	1	16751	3	N	-0-					-0-
05	18228	X	17726	-0-	-502	-0-	585	1	17141	3	N	-0-					-0-
06	17640	X	16871	-0-	-769	-0-	546	1	16325	3	N	-0-					-0-
07	18228	X	17581	-0-	-647	-0-	605	1	16976	3	N	-0-					-0-
08	18228	X	17040	-0-	-1188	-0-	586	1	16454	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7147	-0-	-76	-0-	256	1	6891	3	N	-0-					10
04	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	231	1	6112	3	N	-0-					10
05	6789	X	6338	-0-	-451	-0-	231	1	6107	3	N	-0-					10
06	6930	X	5901	-0-	-1029	-0-	211	1	5690	3	N	-0-					10
07	7161	X	2662	-0-	-4499	-0-	277	1	2385	3	N	-0-					10
08	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	779	1	5226	3	N	-0-					10

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	18339	-0-	-1811	-0-	611	1	17728	3	N	-0-					-0-
04	19230	X	17680	-0-	-1550	-0-	588	1	17092	3	N	-0-					-0-
05	19561	X	17678	-0-	-1883	-0-	589	1	17089	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	16798	-0-	-1832	-0-	546	1	16252	3	N	-0-					-0-
07	19065	X	16704	-0-	-2361	-0-	579	1	16125	3	N	-0-					-0-
08	18352	X	17338	-0-	-1014	-0-	598	1	16740	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6579	-0-	-892	-0-	961	1	5618	3	N	-0-					49
04	7230	X	6165	-0-	-1065	-0-	923	1	5242	3	N	-0-					49
05	7347	X	6542	-0-	-805	-0-	961	1	5495	3	N	78	115	1			12
							86	9									
06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	934	1	5760	3	N	-0-					12
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	982	1	5867	3	N	-0-					12
*08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	975	1	5985	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	11299	-0-	-822	-0-	405	1	10894	3	N	-0-					18
04	11640	X	10824	-0-	-816	-0-	388	1	10436	3	N	-0-					18
05	11718	X	11206	-0-	-512	-0-	404	1	10802	3	N	-0-					18
06	11280	X	10319	-0-	-961	-0-	366	1	9865	3	N	80	59	1			39
							88	9									
07	11625	X	10928	-0-	-697	-0-	412	1	10516	3	N	-0-					39
08	11284	X	11196	-0-	-88	-0-	420	1	10776	3	N	-0-					39

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	13845	-0-	-1159	-0-	464	1	13381	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	13957	-0-	-563	-0-	470	1	13487	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14125	-0-	-600	-0-	476	1	13649	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12900	-0-	-1350	-0-	444	1	12456	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13784	-0-	-941	-0-	472	1	13312	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	13905	-0-	-510	-0-	484	1	13421	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	14883	-0-	-555	-0-	718	1	13826	3	N	308	357	1			39
							339	9									
04	14700	X	14130	-0-	-570	-0-	694	1	13234	3	N	184	179	1			44
							202	9									
05	15035	X	14459	-0-	-576	-0-	715	1	13538	3	N	187	177	1			54
							206	9									
06	14460	X	14059	-0-	-401	-0-	664	1	13064	3	N	301	178	1			177
							331	9									
07	14942	X	14760	-0-	-182	-0-	736	1	13816	3	N	189	352	1			14
							208	9									
08	14880	X	14334	-0-	-546	-0-	547	1	13585	3	N	184	179	1			19
							202	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	7145	-0-	-5100	-0-	774	1	6371	3	N	-0-					-0-
04	11850	X	1194	-0-	-10656	-0-	778	1	416	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	174	-0-	-11668	-0-	174	1			N	-0-					-0-
06	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
07	11842	X	2699	-0-	-9143	-0-	672	1	2027	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	3324	-0-	-3806	-0-	748	1	2576	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	20912	-0-	-602	-0-	901	1	20011	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	20148	-0-	-672	-0-	803	1	19345	2	N	-0-					-0-
05	21514	X	20497	-0-	-1017	-0-	776	1	19721	2	N	-0-					-0-
06	20310	X	18776	-0-	-1534	-0-	813	1	17963	2	N	-0-					-0-
07	20925	X	18951	-0-	-1974	-0-	767	1	18184	2	N	-0-					-0-
08	20925	X	19473	-0-	-1452	-0-	787	1	18686	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	15632	-0-	-829	-0-	674	1	14958	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	14889	-0-	-1041	-0-	593	1	14296	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	15125	-0-	-1336	-0-	572	1	14553	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	14442	-0-	-1188	-0-	626	1	13816	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	14632	-0-	-1178	-0-	593	1	14039	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	13826	-0-	-1798	-0-	558	1	13268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	728	1	21174	3	N	-0-			-0-
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	705	1	20263	3	N	-0-			-0-
05	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	727	1	20908	3	N	-0-			-0-
06	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	690	1	20265	3	N	-0-			-0-
07	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	742	1	20448	3	N	-0-			-0-
*08	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	741	1	20537	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

03	12307	X	11854	-0-	-453	-0-	274	1	11580	3	N	-0-			-0-
04	11730	X	11400	-0-	-330	-0-	263	1	11137	3	N	-0-			-0-
05	12121	X	11623	-0-	-498	-0-	269	1	11354	3	N	-0-			-0-
06	11730	X	11128	-0-	-602	-0-	246	1	10882	3	N	-0-			-0-
07	11842	X	11418	-0-	-424	-0-	280	1	11138	3	N	-0-			-0-
08	11842	X	11413	-0-	-429	-0-	397	1	11016	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

03	17205	X	16533	-0-	-672	-0-	374	1	16159	3	N	-0-			-0-
04	16530	X	15921	-0-	-609	-0-	366	1	15555	3	N	-0-			-0-
05	16926	X	16248	-0-	-678	-0-	367	1	15881	3	N	-0-			-0-
06	16260	X	15537	-0-	-723	-0-	343	1	15194	3	N	-0-			-0-
07	16616	X	16092	-0-	-524	-0-	387	1	15705	3	N	-0-			-0-
08	16523	X	16147	-0-	-376	-0-	385	1	15762	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

03	17143	X	15557	-0-	-1586	-0-	357	1	15200	3	N	-0-			-0-
04	16290	X	14804	-0-	-1486	-0-	342	1	14462	3	N	-0-			-0-
05	16492	X	15160	-0-	-1332	-0-	346	1	14814	3	N	-0-			-0-
06	15630	X	14416	-0-	-1214	-0-	318	1	14098	3	N	-0-			-0-
07	15841	X	14952	-0-	-889	-0-	359	1	14593	3	N	-0-			-0-
08	15562	X	15163	-0-	-399	-0-	368	1	14795	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

03	19840	X	17904	-0-	-1936	-0-	640	1	17264	3	N	-0-			-0-
04	19200	X	17590	-0-	-1610	-0-	635	1	16955	3	N	-0-			-0-
05	19251	X	17399	-0-	-1852	-0-	629	1	16770	3	N	-0-			-0-
06	18090	X	16806	-0-	-1284	-0-	596	1	16210	3	N	-0-			-0-
07	18290	X	16664	-0-	-1626	-0-	625	1	16039	3	N	-0-			-0-
08	18166	X	16982	-0-	-1184	-0-	635	1	16347	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

03	31682	X	27980	-0-	-3702	-0-	613	1	27367	3	N	-0-			-0-
04	29640	X	26152	-0-	-3488	-0-	575	1	25577	3	N	-0-			-0-
05	29233	X	26801	-0-	-2432	-0-	590	1	26211	3	N	-0-			-0-
06	28290	X	26324	-0-	-1966	-0-	556	1	25768	3	N	-0-			-0-
07	28644	X	27608	-0-	-1036	-0-	641	1	26967	3	N	-0-			-0-
08	27993	X	27642	-0-	-351	-0-	641	1	27001	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

03	16554	X	14219	-0-	-2335	-0-	476	1	13743	2	N	-0-			-0-
04	14700	X	13556	-0-	-1144	-0-	456	1	13100	2	N	-0-			-0-
05	15004	X	14291	-0-	-713	-0-	482	1	13809	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	13843	-0-	-677	-0-	476	1	13367	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	14448	-0-	-556	-0-	495	1	13953	2	N	-0-			-0-
*08	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	507	1	14065	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	12361	-0-	-101	-0-	414	1	11947	2	N	-0-					-0-
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	409	1	11740	2	N	-0-					-0-
05	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	441	1	12637	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11145	-0-	-825	-0-	383	1	10762	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10464	-0-	-2091	-0-	358	1	10106	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	8279	-0-	-4803	-0-	288	1	7991	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	13132	-0-	-1376	-0-	13132	3			N	-0-					-0-
04	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15081	3			N	-0-					-0-
05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	3			N	-0-					-0-
06	14040	X	12412	-0-	-1628	-0-	12412	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	14586	-0-	-108	-0-	14586	3			N	-0-					-0-
08	14694	X	13878	-0-	-816	-0-	13878	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	781	-0-	-8395	-0-	294	1	487	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	147	-0-	-8733	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	9176	X	3668	-0-	-5508	-0-	117	1	3551	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	5414	-0-	-2266	-0-	176	1	5238	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	198	1	5537	3	N	-0-					-0-
*08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	202	1	5636	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	14233	-0-	-2228	-0-	506	1	13683	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
04	15420	X	13378	-0-	-2042	-0-	484	1	12894	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	13703	-0-	-1673	-0-	492	1	13211	3	N	-0-					-0-
06	14490	X	12862	-0-	-1628	-0-	453	1	12409	3	N	-0-					-0-
07	14756	X	13052	-0-	-1704	-0-	487	1	12565	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	12895	-0-	-1334	-0-	477	1	12418	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	17775	-0-	-1445	-0-	626	1	17123	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
04	18330	X	17205	-0-	-1125	-0-	620	1	16585	3	N	-0-					-0-
05	18321	X	16606	-0-	-1715	-0-	598	1	16008	3	N	-0-					-0-
06	17220	X	16518	-0-	-702	-0-	584	1	15934	3	N	-0-					-0-
07	17794	X	17070	-0-	-724	-0-	641	1	16429	3	N	-0-					-0-
08	17794	X	16932	-0-	-862	-0-	634	1	16298	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18476	X	17972	-0-	-504	-0-	645	1	17265	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
04	17850	X	16853	-0-	-997	-0-	612	1	16184	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
05	18631	X	16498	-0-	-2133	-0-	596	1	15706	3	N	178	178	0			-0-
							196	9									
06	18030	X	16515	-0-	-1515	-0-	589	1	15915	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
07	18631	X	16927	-0-	-1704	-0-	639	1	16277	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
08	17980	X	16760	-0-	-1220	-0-	633	1	16116	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	10825	-0-	-1234	-0-	389	1	10324	3	N	102	174	1			17
							112	9									
04	11670	X	10150	-0-	-1520	-0-	373	1	9777	3	N	-0-					17
05	11687	X	10533	-0-	-1154	-0-	388	1	10145	3	N	-0-					17
06	11250	X	9963	-0-	-1287	-0-	359	1	9604	3	N	-0-					17
07	11625	X	10273	-0-	-1352	-0-	392	1	9881	3	N	-0-					17
08	10819	X	10474	-0-	-345	-0-	396	1	10078	3	N	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7422	-0-	-1661	-0-	264	1	7158	3	N	-0-					20
04	8460	X	7231	-0-	-1229	-0-	259	1	6922	3	N	45					65
							50	9									
05	8587	X	7161	-0-	-1426	-0-	260	1	6901	3	N	-0-					65
06	8310	X	7167	-0-	-1143	-0-	257	1	6833	3	N	70	122	1			13
							77	9									
07	8494	X	7331	-0-	-1163	-0-	277	1	7054	3	N	-0-					13
08	7471	X	6641	-0-	-830	-0-	251	1	6383	3	N	6					19
							7	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	22744	-0-	-2397	-0-	761	1	21983	2	N	-0-					-0-
04	23580	X	21973	-0-	-1607	-0-	739	1	21234	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	22572	-0-	-1391	-0-	761	1	21811	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	20596	-0-	-2234	-0-	708	1	19888	2	N	-0-					-0-
07	23033	X	21441	-0-	-1592	-0-	734	1	20707	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	20532	-0-	-2222	-0-	715	1	19817	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	8313	-0-	-26	-0-	293	1	7984	3	N	33	33	1			16
							36	9									
04	8070	X	7771	-0-	-299	-0-	280	1	7491	3	N	-0-					16
05	8339	X	7899	-0-	-440	-0-	285	1	7614	3	N	-0-					16
06	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	260	1	7081	3	N	-0-					16
07	8339	X	7743	-0-	-596	-0-	291	1	7452	3	N	-0-					16
08	8308	X	7489	-0-	-819	-0-	281	1	7208	3	N	-0-					16

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23653	X	22444	-0-	-1209	-0-	131	1	22196	3	N	106	185	1			5
							117	9									
04	20280	X	20263	-0-	-17	-0-	110	1	9	2	N	143					148
							19987	3	157	9							
05	20956	X	20027	-0-	-929	-0-	107	1	19920	3	N	-0-					148
06	21720	X	18912	-0-	-2808	-0-	118	1	18693	3	N	92	185	1			55
							101	9									
07	22444	X	17969	-0-	-4475	-0-	123	1	17846	3	N	-0-					55
08	22444	X	16885	-0-	-5559	-0-	86	1	16621	3	N	162	188	1			29
							178	9									

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26567	X	20044	-0-	-6523	-0-	2894	1	17150	3	N	-0-					-0-
04	25710	X	21546	-0-	-4164	-0-	3054	1	18492	3	N	-0-					-0-
05	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	3803	1	24855	3	N	-0-					-0-
06	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	3626	1	22845	3	N	-0-					-0-
07	26951	X	26951	-0-	-0-	-0-	3708	1	23243	3	N	-0-					-0-
08	26567	X	26478	-0-	-89	-0-	3657	1	22821	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29140	X	26853	-0-	-2287	-0-	1157	1	25696	2	N	-0-					-0-
04	27570	X	25723	-0-	-1847	-0-	1025	1	24698	2	N	-0-					-0-
05	28489	X	25980	-0-	-2509	-0-	983	1	24997	2	N	-0-					-0-
06	27270	X	24508	-0-	-2762	-0-	1062	1	23446	2	N	-0-					-0-
07	27404	X	24665	-0-	-2739	-0-	999	1	23666	2	N	-0-					-0-
08	26846	X	24516	-0-	-2330	-0-	989	1	23527	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	238	1	10340	3	N	-0-					-0-
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	236	1	10190	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	229	1	10001	3	N	-0-					-0-
06	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	202	1	9347	3	N	-0-					-0-
07	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	244	1	10309	3	N	-0-					-0-
*08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	241	1	10017	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320	X	20597	-0-	-1723	-0-	455	1	20142	3	N	-0-					-0-
04	21360	X	19656	-0-	-1704	-0-	438	1	19218	3	N	-0-					-0-
05	21297	X	19972	-0-	-1325	-0-	446	1	19526	3	N	-0-					-0-
06	20520	X	18934	-0-	-1586	-0-	412	1	18522	3	N	-0-					-0-
07	20863	X	19941	-0-	-922	-0-	473	1	19468	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	19840	-0-	-744	-0-	469	1	19371	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4879	-0-	-112	-0-	4879	3			N	-0-					52
04	5790	X	4938	-0-	-852	-0-	4938	3			N	-0-					52
05	5983	X	3116	-0-	-2867	-0-	3116	3			N	-0-					52
06	4710	X	4142	-0-	-568	-0-	4142	3			N	-0-					52
07	5115	X	2274	-0-	-2841	-0-	2274	3			N	-0-					52
08	5115	X	3066	-0-	-2049	-0-	868	1	2198	3	N	-0-					52

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					19
04	6330	X	3722	-0-	-2608	-0-	561	1	3161	3	N	-0-					19
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	437	1	6115	3	N	-0-					19
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	19	1	1084	3	N	-0-					19
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	589	1	5370	3	N	16					35
							18	9									
08	6541	X	5518	-0-	-1023	-0-	589	1	4912	3	N	15					50
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	12321	-0-	-1474	-0-	611	1	11692	3	N	16					97
							18	9									
04	13350	X	11719	-0-	-1631	-0-	586	1	11112	3	N	19					116
							21	9									
05	13547	X	11921	-0-	-1626	-0-	603	1	11305	3	N	12					128
							13	9									
06	12930	X	10931	-0-	-1999	-0-	542	1	10381	3	N	7					135
							8	9									
07	13206	X	11232	-0-	-1974	-0-	580	1	10645	3	N	6					141
							7	9									
08	12307	X	11606	-0-	-701	-0-	607	1	10991	3	N	7					148
							8	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	10882	-0-	-960	-0-	399	1	10189	3	Y	267	261	1			80
							294	9									
04	11310	X	10429	-0-	-881	-0-	383	1	9789	3	Y	234	210	1			104
							257	9									
05	11377	X	10710	-0-	-667	-0-	396	1	10010	3	Y	276	327	1			53
							304	9									
06	10620	X	10415	-0-	-205	-0-	379	1	9774	3	Y	238	140	1			151
							262	9									
07	10943	X	10646	-0-	-297	-0-	407	1	10000	3	Y	217	279	1			89
							239	9									
08	10881	X	10527	-0-	-354	-0-	403	1	9851	3	Y	248	261	1			76
							273	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35216	X	32920	-0-	-2296	-0-	1419	1	31501	2	N	-0-					-0-
04	33600	X	31299	-0-	-2301	-0-	1247	1	30052	2	N	-0-					-0-
05	34410	X	32156	-0-	-2254	-0-	1217	1	30939	2	N	-0-					-0-
06	33150	X	30662	-0-	-2488	-0-	1328	1	29334	2	N	-0-					-0-
07	33325	X	31362	-0-	-1963	-0-	1270	1	30092	2	N	-0-					-0-
08	32922	X	31064	-0-	-1858	-0-	1257	1	29807	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	12758	-0-	-2215	-0-	423	1	12335	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	12687	-0-	-1803	-0-	421	1	12266	3	N	-0-					-0-
05	14384	X	13054	-0-	-1330	-0-	433	1	12621	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	12019	-0-	-1901	-0-	387	1	11632	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	11732	-0-	-1443	-0-	402	1	11330	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	11332	-0-	-1781	-0-	390	1	10942	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	779	1	1815	3	N	-0-					36
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	838	1	2698	3	N	-0-					36
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	868	1	2852	3	N	-0-					36
06	2520	X	2115	-0-	-405	-0-	840	1	1275	3	N	-0-					36
07	2697	X	999	-0-	-1698	-0-	845	1	154	3	N	-0-					36
08	2697	X	141	-0-	-2556	-0-	141	3			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041	X	15792	-0-	-6249	-0-	15792	3			N	-0-					-0-
04	21000	X	14716	-0-	-6284	-0-	14716	3			N	-0-					-0-
05	21328	X	10089	-0-	-11239	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
06	20580	X	16145	-0-	-4435	-0-	16145	3			N	-0-					-0-
07	20553	X	16485	-0-	-4068	-0-	16485	3			N	-0-					-0-
*08	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	18307	-0-	-3517	-0-	613	1	17694	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	17785	-0-	-2855	-0-	598	1	17187	2	N	-0-					-0-
05	20615	X	18143	-0-	-2472	-0-	612	1	17531	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	17132	-0-	-1468	-0-	589	1	16543	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	17538	-0-	-1248	-0-	600	1	16938	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	17452	-0-	-931	-0-	607	1	16845	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3			N	-0-					20
04	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	4915	3			N	-0-					20
05	5301	X	4383	-0-	-918	-0-	4383	3			N	-0-					20
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					20
07	5301	X	3897	-0-	-1404	-0-	3781	3	116	9	N	105					125
08	5301	X	3657	-0-	-1644	-0-	3657	3			N	-0-					125

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	9629	-0-	-5034	-0-	315	1	9314	3	N	-0-					-0-
04	14190	X	12673	-0-	-1517	-0-	421	1	12252	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	12217	-0-	-2353	-0-	408	1	11809	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	11585	-0-	-1585	-0-	371	1	11214	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	11550	-0-	-1532	-0-	390	1	11160	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	12421	-0-	-661	-0-	419	1	12002	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25947	X	24138	-0-	-1809	-0-	517	1	23621	3	N	-0-					-0-
04	24840	X	23117	-0-	-1723	-0-	503	1	22614	3	N	-0-					-0-
05	25017	X	23643	-0-	-1374	-0-	510	1	23133	3	N	-0-					-0-
06	24090	X	21778	-0-	-2312	-0-	453	1	21325	3	N	-0-					-0-
07	24459	X	22973	-0-	-1486	-0-	524	1	22449	3	N	-0-					-0-
08	24149	X	23576	-0-	-573	-0-	539	1	23037	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	9960	-0-	-766	-0-	218	1	9742	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	9738	-0-	-642	-0-	216	1	9522	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	9857	-0-	-869	-0-	217	1	9640	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	9105	-0-	-1005	-0-	195	1	8910	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9660	-0-	-570	-0-	323	1	9337	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9733	-0-	-342	-0-	326	1	9407	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20770	X	17951	-0-	-2819	-0-	97	1	17854	3	N	-0-					22
04	19290	X	15684	-0-	-3606	-0-	79	1	7	2	N	-0-					22
							15598	3									
05	19933	X	7460	-0-	-12473	-0-	283	1	7177	3	N	-0-					22
06	18690	X	10765	-0-	-7925	-0-	586	1	10179	3	N	-0-					22
07	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	419	1	22368	3	N	-0-					22
*08	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	154	1	18441	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	17938	-0-	-1344	-0-	98	1	17840	3	N	-0-					38
04	18660	X	17083	-0-	-1577	-0-	87	1	8	2	N	-0-					38
							16988	3									
05	19282	X	16341	-0-	-2941	-0-	81	1	16260	3	N	-0-					38
06	18090	X	14530	-0-	-3560	-0-	84	1	14446	3	N	-0-					38
07	18042	X	15536	-0-	-2506	-0-	99	1	15437	3	N	-0-					38
08	17949	X	16271	-0-	-1678	-0-	78	1	16193	3	N	-0-					38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34348	X	31199	-0-	-3149	-0-	1114	1	30074	3	N	10	123	1			-0-
							11	9									
04	32130	X	29736	-0-	-2394	-0-	1075	1	28661	3	N	-0-					-0-
05	32550	X	30246	-0-	-2304	-0-	1094	1	29152	3	N	-0-					-0-
06	31500	X	28840	-0-	-2660	-0-	1024	1	27816	3	N	-0-					-0-
07	32054	X	29940	-0-	-2114	-0-	1125	1	28815	3	N	-0-					-0-
08	31186	X	28951	-0-	-2235	-0-	1113	1	27838	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	15407	-0-	-217	-0-	548	1	14774	3	N	77	77	0			-0-
							85	9									
04	14700	X	14392	-0-	-308	-0-	517	1	13796	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
05	15996	X	15008	-0-	-988	-0-	539	1	14295	3	N	158	158	0			-0-
							174	9									
06	15480	X	14602	-0-	-878	-0-	516	1	14065	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
07	15996	X	14482	-0-	-1514	-0-	543	1	13919	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
08	15407	X	14726	-0-	-681	-0-	549	1	14156	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11825	-0-	-885	-0-	11825	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	11029	-0-	-1271	-0-	5	2	11024	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	11677	-0-	-1033	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	11707	-0-	-293	-0-	11707	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	12001	-0-	-399	-0-	12001	3			N	-0-					-0-
*08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27280	X	25827	-0-	-1453	-0-	898	1	24929	3	N	-0-					-0-
04	26790	X	24598	-0-	-2192	-0-	862	1	23736	3	N	-0-					-0-
05	27683	X	25025	-0-	-2658	-0-	879	1	24146	3	N	-0-					-0-
06	26790	X	23820	-0-	-2970	-0-	821	1	22999	3	N	-0-					-0-
07	26691	X	23323	-0-	-3368	-0-	850	1	22473	3	N	-0-					-0-
08	25823	X	20673	-0-	-5150	-0-	744	1	19929	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	3194	-0-	-8214	-0-	221	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	11040	X	1036	-0-	-10004	-0-	671	1	365	3	N	-0-					-0-
05	11408	X	713	-0-	-10695	-0-	713	1			N	-0-					-0-
06	11040	X	1340	-0-	-9700	-0-	477	1	863	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	7110	-0-	-4298	-0-	320	1	6790	3	N	-0-					-0-
*08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	704	1	7344	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	13521	-0-	-832	-0-	440	1	13081	3	N	-0-					-0-
04	13620	X	10347	-0-	-3273	-0-	339	1	10008	3	N	-0-					-0-
05	14074	X	7345	-0-	-6729	-0-	893	1	6452	3	N	-0-					-0-
06	13620	X	8599	-0-	-5021	-0-	1088	1	7511	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	833	-0-	-12683	-0-	833	1			N	-0-					-0-
08	13516	X	9732	-0-	-3784	-0-	519	1	9213	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23095	X	21360	-0-	-1735	-0-	775	1	20585	3	N	-0-					57
04	22080	X	19291	-0-	-2789	-0-	696	1	18595	3	N	-0-					57
05	22041	X	20930	-0-	-1111	-0-	759	1	20171	3	N	-0-					57
06	21330	X	20061	-0-	-1269	-0-	710	1	19205	3	N	133					190
							146	9									
07	21886	X	20466	-0-	-1420	-0-	770	1	19695	3	N	1	182	1			6
							1	9									
08	21359	X	20297	-0-	-1062	-0-	761	1	19536	3	N	-0-					6

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41695	X	39046	-0-	-2649	-0-	1392	1	37608	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
04	39630	X	37163	-0-	-2467	-0-	1335	1	35784	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
05	40207	X	38500	-0-	-1707	-0-	1389	1	37066	3	N	41	41	0			-0-
							45	9									
06	38520	X	36734	-0-	-1786	-0-	1300	1	35402	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
07	39525	X	37031	-0-	-2494	-0-	1386	1	35613	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
08	39060	X	37497	-0-	-1563	-0-	1396	1	36068	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	548	1	14744	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
04	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	529	1	13922	3	N	-0-					-0-
05	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	489	1	12821	3	N	-0-					-0-
06	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	503	1	13440	3	N	-0-					-0-
07	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	565	1	14283	3	N	-0-					-0-
*08	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	570	1	14436	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7871	-0-	-437	-0-	882	1	6978	3	N	10					50
							11	9									
04	8040	X	7600	-0-	-440	-0-	857	1	6731	3	N	11					61
							12	9									
05	8308	X	6053	-0-	-2255	-0-	819	1	5223	3	N	10					71
							11	9									
06	7890	X	1724	-0-	-6166	-0-	641	1	1052	3	N	28					99
							31	9									
07	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	937	1	7958	3	N	2					101
							2	9									
*08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	878	1	7009	3	N	1					102
							1	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

03	14198	X	14122	-0-	-76	-0-	467	1	13655	3	N	-0-					-0-
04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	455	1	13209	3	N	-0-					-0-
05	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	474	1	13759	3	N	-0-					-0-
06	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	462	1	13711	3	N	-0-					-0-
07	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	515	1	13847	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	13463	-0-	-766	-0-	484	1	12979	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

03	14973	X	11491	-0-	-3482	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	10075	-0-	-4415	-0-	10075	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	13399	-0-	-1574	-0-	13399	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	11409	-0-	-2781	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
07	14663	X	12482	-0-	-2181	-0-	12482	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12646	-0-	-746	-0-	12646	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

03	12989	X	10354	-0-	-2635	-0-	10354	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					-0-
05	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	3			N	-0-					-0-
06	11970	X	11952	-0-	-18	-0-	11952	3			N	-0-					-0-
07	13764	X	11375	-0-	-2389	-0-	11375	3			N	-0-					-0-
08	13857	X	11623	-0-	-2234	-0-	11623	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	526	1	14126	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
04	14100	X	13972	-0-	-128	-0-	505	1	13445	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
05	14570	X	14317	-0-	-253	-0-	519	1	13776	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
06	14100	X	13852	-0-	-248	-0-	493	1	13337	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	14570	X	14148	-0-	-422	-0-	535	1	13591	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
08	14570	X	13837	-0-	-733	-0-	523	1	13292	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	12043	-0-	-1814	-0-	433	1	11610	3	Y	-0-					6
04	12690	X	11618	-0-	-1072	-0-	417	1	11201	3	Y	-0-					6
05	12958	X	11346	-0-	-1612	-0-	408	1	10938	3	Y	-0-					6
06	12000	X	10983	-0-	-1017	-0-	388	1	10595	3	Y	-0-					6
07	12338	X	11476	-0-	-862	-0-	425	1	10977	3	Y	67	73	1			-0-
							74	9									
08	12028	X	11257	-0-	-771	-0-	420	1	10837	3	Y	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

03	17112	X	16389	-0-	-723	-0-	16389	3			N	-0-					-0-
04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	3			N	-0-					-0-
05	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	14619	-0-	-1251	-0-	14619	3			N	-0-					-0-
07	17112	X	14737	-0-	-2375	-0-	14737	3			N	-0-					-0-
08	17112	X	13651	-0-	-3461	-0-	13651	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	372	1	12534	3	N	-0-					-0-
04	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	360	1	12795	3	N	-0-					-0-
05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	365	1	12309	3	N	-0-					-0-
06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	349	1	10251	3	N	-0-					-0-
07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	369	1	10501	3	N	-0-					-0-
*08	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	108	1	11032	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

03	12121	X	2564	-0-	-9557	-0-	998	1	1566	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	4990	-0-	-7520	-0-	469	1	4521	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	589	-0-	-12338	-0-	589	1			N	-0-					-0-
06	12330	X	4498	-0-	-7832	-0-	713	1	3785	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	2738	-0-	-2935	-0-	590	1	2148	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

03	13113	X	11025	-0-	-2088	-0-	502	1	10523	3	N	-0-					19
04	11460	X	10367	-0-	-1093	-0-	484	1	5	2	N	-0-					19
							9878	3									
05	11749	X	10679	-0-	-1070	-0-	478	1	10201	3	N	-0-					19
06	11370	X	8906	-0-	-2464	-0-	407	1	8499	3	N	-0-					19
07	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	459	1	10053	3	N	-0-					19
08	11036	X	5757	-0-	-5279	-0-	323	1	5434	3	N	-0-					19

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	852	1	13448	3	N	-0-					38
04	10110	X	8138	-0-	-1972	-0-	460	1	7678	3	N	-0-					38
05	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
06	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					38
07	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	818	-0-	-81	-0-	818	1			N	-0-					47
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					47
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5704	-0-	-1829	-0-	666	1	4958	3	N	73					107
							80	9									
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	630	1	5120	3	N	76					183
							84	9									
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	647	1	5045	3	N	67	176	1			74
							74	9									
06	5520	X	5365	-0-	-155	-0-	610	1	4683	3	N	65					139
							72	9									
07	6014	X	5305	-0-	-709	-0-	646	1	4602	3	N	52	173	1			18
							57	9									
08	6014	X	4858	-0-	-1156	-0-	592	1	4215	3	N	46					64
							51	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	778	1	14740	3	N	135					164
							149	9									
04	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	857	1	20413	3	N	73	174	1			63
							80	9									
05	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	816	1	19915	3	N	83					146
							91	9									
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	481	1	12396	3	N	49	172	1			23
							54	9									
07	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	698	1	17001	3	N	26					49
							29	9									
*08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	643	1	15825	3	N	65					114
							72	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	4811	-0-	-6380	-0-	42	1	4769	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	3696	-0-	-7134	-0-	287	1	3409	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	39	1	14407	3	N	-0-					-0-
06	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	3			N	-0-					-0-
07	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	3			N	-0-					-0-
*08	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25699	X	24556	-0-	-1143	-0-	873	1	23665	3	Y	16	27	1			34
							18	9									
04	24870	X	23596	-0-	-1274	-0-	844	1	22744	3	Y	7	1	1			40
							8	9									
05	25699	X	22520	-0-	-3179	-0-	830	1	21688	3	Y	2					42
							2	9									
06	24780	X	20685	-0-	-4095	-0-	751	1	19933	3	Y	1					43
							1	9									
07	24986	X	22778	-0-	-2208	-0-	868	1	21903	3	Y	6					49
							7	9									
08	24552	X	22738	-0-	-1814	-0-	864	1	21868	3	Y	5					54
							6	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

03	38378	X	34845	-0-	-3533	-0-	1238	1	33607	3	N	-0-	21	1			17
04	36510	X	33140	-0-	-3370	-0-	1187	1	31953	3	N	-0-					17
05	37355	X	33818	-0-	-3537	-0-	1214	1	32604	3	N	-0-					17
06	35970	X	31999	-0-	-3971	-0-	1129	1	30870	3	N	-0-					17
07	36487	X	32714	-0-	-3773	-0-	1221	1	31493	3	N	-0-					17
08	34844	X	32120	-0-	-2724	-0-	1231	1	30889	3	N	-0-					17

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

03	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	42	1	7144	3	N	-0-					132
04	7020	X	5549	-0-	-1471	-0-	30	1	3	2	N	-0-					132
							5516	3									
05	7254	X	6587	-0-	-667	-0-	34	1	6490	3	N	57	175	1			14
							63	9									
06	7020	X	6125	-0-	-895	-0-	38	1	6087	3	N	-0-					14
07	7254	X	6347	-0-	-907	-0-	43	1	6304	3	N	-0-					14
08	7192	X	6316	-0-	-876	-0-	32	1	6284	3	N	-0-					14

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

03	12338	X	11344	-0-	-994	-0-	1110	1	10234	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	10439	-0-	-631	-0-	1059	1	9380	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	9531	-0-	-1908	-0-	1054	1	8477	3	N	-0-					-0-
06	11070	X	5409	-0-	-5661	-0-	857	1	4552	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	771	-0-	-10637	-0-	742	1	29	3	N	-0-					-0-
08	11346	X	9636	-0-	-1710	-0-	1047	1	8589	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

03	21328	X	17968	-0-	-3360	-0-	576	1	17392	3	N	-0-					-0-
04	20640	X	16946	-0-	-3694	-0-	546	1	16400	3	N	-0-					-0-
05	21328	X	17235	-0-	-4093	-0-	559	1	16676	3	N	-0-					-0-
06	20640	X	17493	-0-	-3147	-0-	551	1	16942	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	18750	-0-	-966	-0-	630	1	18120	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	16909	-0-	-1071	-0-	568	1	16341	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	14213	-0-	-2279	-0-	511	1	13702	3	Y	-0-					-0-
04	15960	X	13587	-0-	-2373	-0-	490	1	13097	3	Y	-0-					-0-
05	15903	X	14902	-0-	-1001	-0-	538	1	14364	3	Y	-0-					-0-
06	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	504	1	13663	3	Y	-0-					-0-
07	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	547	1	14003	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
*08	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	560	1	14447	3	Y	1					1
							1	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	483	1	13042	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
04	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	463	1	12202	3	N	-0-					-0-
05	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	478	1	12547	3	N	-0-					-0-
06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	451	1	12040	3	N	-0-					-0-
07	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	485	1	12266	3	N	-0-					-0-
*08	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	467	1	11790	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21948	X	20037	-0-	-1911	-0-	450	1	19587	3	N	-0-					-0-
04	20760	X	19204	-0-	-1556	-0-	434	1	18770	3	N	-0-					-0-
05	21080	X	19687	-0-	-1393	-0-	443	1	19244	3	N	-0-					-0-
06	19950	X	18820	-0-	-1130	-0-	410	1	18410	3	N	-0-					-0-
07	20429	X	19385	-0-	-1044	-0-	660	1	18725	3	N	-0-					-0-
08	20026	X	19209	-0-	-817	-0-	652	1	18557	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304	X	22876	-0-	-1428	-0-	519	1	22357	3	N	-0-					-0-
04	23370	X	21884	-0-	-1486	-0-	499	1	21385	3	N	-0-					-0-
05	23746	X	22258	-0-	-1488	-0-	505	1	21753	3	N	-0-					-0-
06	22710	X	21340	-0-	-1370	-0-	469	1	20871	3	N	-0-					-0-
07	23312	X	21980	-0-	-1332	-0-	759	1	21221	3	N	-0-					-0-
08	22878	X	21617	-0-	-1261	-0-	739	1	20878	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	19715	-0-	-1799	-0-	703	1	19012	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	18521	-0-	-1969	-0-	673	1	17848	3	N	-0-					-0-
05	20057	X	19509	-0-	-548	-0-	713	1	18796	3	N	-0-					-0-
06	19410	X	18507	-0-	-903	-0-	663	1	17844	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	18611	-0-	-1446	-0-	706	1	17905	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	18560	-0-	-1156	-0-	699	1	17861	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	683	-0-	-495	-0-	683	1			N	-0-					19
04	1140	X	206	-0-	-934	-0-	206	1			N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					19
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					19
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	6122	-0-	-3829	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
05	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
06	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9915	-0-	-67	-0-	9915	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9600	-0-	-692	-0-	9600	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

03	29574	X	27076	-0-	-2498	-0-	940	1	26136	3	N	-0-					27
04	27870	X	25806	-0-	-2064	-0-	902	1	24904	3	N	-0-					27
05	28334	X	26094	-0-	-2240	-0-	920	1	25156	3	N	16	43	1			-0-
							18	9									
06	27240	X	25134	-0-	-2106	-0-	865	1	24268	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	28055	X	25979	-0-	-2076	-0-	947	1	25032	3	N	-0-					-0-
08	27063	X	25748	-0-	-1315	-0-	937	1	24811	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	778	1	7869	3	N	-0-					-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	112	1	8789	3	N	-0-					-0-
05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
07	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
*08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

03	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	38	1	6649	3	N	81	158	1			154
							89	9									
04	7350	X	6627	-0-	-723	-0-	35	1	3	2	N	31					185
							6555	3	34	9							
05	7595	X	6784	-0-	-811	-0-	35	1	6703	3	N	42					227
							46	9									
06	7080	X	6248	-0-	-832	-0-	38	1	6174	3	N	33	157	1			103
							36	9									
07	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	44	1	6589	3	N	22					125
							24	9									
08	6851	X	6310	-0-	-541	-0-	31	1	6238	3	N	37					162
							41	9									

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

03	17050	X	16497	-0-	-553	-0-	95	1	16260	3	N	129					257
							142	9									
04	17010	X	15810	-0-	-1200	-0-	84	1	8	2	N	86	184	1			159
							15623	3	95	9							
05	17577	X	15681	-0-	-1896	-0-	83	1	15530	3	N	62	155	1			66
							68	9									
06	17010	X	14760	-0-	-2250	-0-	90	1	14589	3	N	74					140
							81	9									
07	17019	X	15134	-0-	-1885	-0-	101	1	14955	3	N	71	162	1			49
							78	9									
08	16492	X	15602	-0-	-890	-0-	78	1	15459	3	N	59					108
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	13246	-0-	-1138	-0-	76	1	12962	3	N	189	178	1			62
							208	9									
04	13650	X	12982	-0-	-668	-0-	69	1	6	2	N	173	181	1			54
							12717	3	190	9							
05	14105	X	13357	-0-	-748	-0-	70	1	13091	3	N	178	180	1			52
							196	9									
06	13650	X	12244	-0-	-1406	-0-	75	1	11985	3	N	167					219
							184	9									
07	13640	X	12645	-0-	-995	-0-	85	1	12387	3	N	157	179	1			197
							173	9									
08	13423	X	12662	-0-	-761	-0-	64	1	12492	3	N	96	179	1			114
							106	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

03	17918	X	16591	-0-	-1327	-0-	364	1	16227	3	N	-0-					-0-
04	16800	X	15859	-0-	-941	-0-	356	1	15503	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	16205	-0-	-1186	-0-	358	1	15847	3	N	-0-					-0-
06	16830	X	15555	-0-	-1275	-0-	334	1	15221	3	N	-0-					-0-
07	17391	X	15992	-0-	-1399	-0-	536	1	15456	3	N	-0-					-0-
08	16585	X	15921	-0-	-664	-0-	532	1	15389	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	738	1	6573	3	N	12					87
							13	9									
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	937	1	6484	3	N	11					98
							12	9									
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	994	1	6504	3	N	9					107
							10	9									
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	789	1	6545	3	N	7					114
							8	9									
07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	726	1	6822	3	N	5					119
							6	9									
08	7192	X	7119	-0-	-73	-0-	670	1	6442	3	N	6					125
							7	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	958	1	8904	3	N	-0-					-0-
04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	780	1	12117	3	N	-0-					-0-
05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	640	1	9772	3	N	-0-					-0-
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	777	1	15441	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	864	1	15876	3	N	-0-					-0-
*08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	877	1	10651	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

03	13175	X	12176	-0-	-999	-0-	424	1	11752	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	11646	-0-	-894	-0-	407	1	11239	3	N	-0-					-0-
05	12958	X	11961	-0-	-997	-0-	419	1	11542	3	N	-0-					-0-
06	12540	X	11891	-0-	-649	-0-	406	1	11485	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	12738	-0-	-34	-0-	463	1	12275	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11917	-0-	-266	-0-	432	1	11485	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	9343	-0-	-2096	-0-	461	1	8851	3	N	28					188
							31	9									
04	10950	X	5246	-0-	-5704	-0-	263	1	4965	3	N	16	170	1			34
							18	9									
05	10726	X	455	-0-	-10271	-0-	455	1			N	-0-					34
06	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	1546	1	11327	3	N	43					77
							47	9									
07	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	463	1	8439	3	N	31					108
							34	9									
08	9331	X	8642	-0-	-689	-0-	1026	1	7583	3	N	30					138
							33	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32364	X	29228	-0-	-3136	-0-	1027	1	28134	3	N	61	187	1			55
							67	9									
04	30000	X	27978	-0-	-2022	-0-	1005	1	26966	3	N	6					61
							7	9									
05	31000	X	28860	-0-	-2140	-0-	1043	1	27814	3	N	3					64
							3	9									
06	28890	X	27817	-0-	-1073	-0-	986	1	26761	3	N	64					128
							70	9									
07	29853	X	26873	-0-	-2980	-0-	1006	1	25856	3	N	10					138
							11	9									
08	29233	X	27988	-0-	-1245	-0-	1046	1	26936	3	N	5					143
							6	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22165	X	21013	-0-	-1152	-0-	688	1	20325	3	N	-0-					-0-
04	21450	X	20422	-0-	-1028	-0-	675	1	19747	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	21390	-0-	-434	-0-	713	1	20677	3	N	-0-					-0-
06	21120	X	20283	-0-	-837	-0-	653	1	19630	3	N	-0-					-0-
07	21669	X	21134	-0-	-535	-0-	727	1	20407	3	N	-0-					-0-
08	21390	X	16573	-0-	-4817	-0-	569	1	16004	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	16144	-0-	-844	-0-	527	1	15617	3	N	-0-					-0-
04	15930	X	15002	-0-	-928	-0-	492	1	14510	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	15393	-0-	-1130	-0-	508	1	14885	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	14767	-0-	-1223	-0-	472	1	14295	3	N	-0-					-0-
07	16523	X	15813	-0-	-710	-0-	538	1	15275	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15663	-0-	-488	-0-	532	1	15131	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5822	-0-	-1494	-0-	5822	3			N	-0-					1
04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	3			N	-0-					1
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					1
06	6720	X	6616	-0-	-104	-0-	6616	3			N	-0-					1
07	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	3			N	-0-					1
08	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	7185	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	690	1	10238	3	N	-0-					-0-
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	593	1	10711	3	N	-0-					-0-
05	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	671	1	14797	3	N	-0-					-0-
06	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	549	1	14454	3	N	-0-					-0-
07	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	308	1	16023	3	N	-0-					-0-
*08	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	707	1	9866	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

03	13423	X	7756	-0-	-5667	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10371	-0-	-849	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	10704	-0-	-394	-0-	10704	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	8866	-0-	-1544	-0-	8866	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	9123	-0-	-1603	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	7861	-0-	-2865	-0-	7861	3			N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

03	18135	X	17606	-0-	-529	-0-	577	1	17029	3	N	-0-					-0-
04	17550	X	16302	-0-	-1248	-0-	540	1	15762	3	N	-0-					-0-
05	17887	X	16809	-0-	-1078	-0-	549	1	16260	3	N	-0-					-0-
06	17040	X	15494	-0-	-1546	-0-	495	1	14999	3	N	-0-					-0-
07	17608	X	15180	-0-	-2428	-0-	516	1	14664	3	N	-0-					-0-
08	17608	X	14722	-0-	-2886	-0-	500	1	14222	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

03	9114	X	8101	-0-	-1013	-0-	349	1	7752	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8031	-0-	-789	-0-	320	1	7711	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	318	1	8081	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7505	-0-	-1255	-0-	325	1	7180	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8014	-0-	-914	-0-	325	1	7689	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8189	-0-	-212	-0-	332	1	7857	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

03	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	773	1	15041	3	N	63					203
							69	9									
04	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	743	1	14358	3	N	42					245
							46	9									
05	15562	X	15504	-0-	-58	-0-	767	1	14689	3	N	44	170	1			119
							48	9									
06	15060	X	14800	-0-	-260	-0-	725	1	14038	3	N	34					153
							37	9									
07	15562	X	15307	-0-	-255	-0-	782	1	14524	3	N	1					154
							1	9									
08	15562	X	15143	-0-	-419	-0-	772	1	14360	3	N	10					164
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	545	1	6977	3	N	51	55	1			10
							56	9									
04	7200	X	7118	-0-	-82	-0-	517	1	3	2	N	16					26
							6580	3	18	9							
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	595	1	6840	3	N	51	62	1			15
							56	9									
06	7320	X	6923	-0-	-397	-0-	571	1	6352	3	N	-0-					15
07	7564	X	7240	-0-	-324	-0-	569	1	6671	3	N	-0-					15
08	7564	X	7055	-0-	-509	-0-	552	1	6503	3	N	-0-					15

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	11514	-0-	-80	-0-	380	1	11134	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10558	-0-	-332	-0-	350	1	10208	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	11251	-0-	-2	-0-	373	1	10878	3	N	-0-					-0-
06	11130	X	10277	-0-	-853	-0-	331	1	9946	3	N	-0-					-0-
07	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	397	1	11285	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	7669	-0-	-3832	-0-	260	1	7409	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10986	-0-	-577	-0-	55	1	10931	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	10518	-0-	-612	-0-	49	1	5	2	N	-0-					-0-
							10464	3									
05	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
06	10920	X	10184	-0-	-736	-0-	54	1	10130	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	10192	-0-	-782	-0-	60	1	10132	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	10300	-0-	-674	-0-	45	1	10255	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9929	-0-	-487	-0-	1230	1	8656	3	N	39					90
							43	9									
04	7680	X	6935	-0-	-745	-0-	1093	1	5831	3	N	10					100
							11	9									
05	9858	X	9447	-0-	-411	-0-	1216	1	8231	3	N	-0-					100
06	9600	X	5856	-0-	-3744	-0-	1047	1	4692	3	N	106	169	1			37
							117	9									
07	9920	X	7052	-0-	-2868	-0-	1138	1	5911	3	N	3					40
							3	9									
08	9920	X	7220	-0-	-2700	-0-	1142	1	6066	3	N	11					51
							12	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	19050	-0-	-511	-0-	638	1	18412	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	18564	-0-	-366	-0-	625	1	17939	2	N	-0-					-0-
05	19499	X	19055	-0-	-444	-0-	643	1	18412	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	18068	-0-	-772	-0-	621	1	17447	2	N	-0-					-0-
07	19344	X	18629	-0-	-715	-0-	638	1	17991	2	N	-0-					-0-
08	19189	X	18316	-0-	-873	-0-	637	1	17679	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	15553	-0-	-753	-0-	357	1	15196	3	N	-0-					-0-
04	15780	X	14911	-0-	-869	-0-	342	1	14569	3	N	-0-					-0-
05	16027	X	15381	-0-	-646	-0-	352	1	15029	3	N	-0-					-0-
06	15060	X	14366	-0-	-694	-0-	317	1	14049	3	N	-0-					-0-
07	15562	X	15163	-0-	-399	-0-	366	1	14797	3	N	-0-					-0-
08	15562	X	14998	-0-	-564	-0-	362	1	14636	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	12707	-0-	-1739	-0-	12707	3			N	-0-					-0-
04	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	3			N	-0-					-0-
05	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	3			N	-0-					-0-
06	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	3			N	-0-					-0-
07	14446	X	13038	-0-	-1408	-0-	13038	3			N	-0-					-0-
08	14446	X	13394	-0-	-1052	-0-	13394	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	12589	-0-	-1547	-0-	12589	3			N	-0-					-0-
04	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	3			N	-0-					-0-
05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	3			N	-0-					-0-
06	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	3			N	-0-					-0-
07	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	11920	-0-	-2681	-0-	11920	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	7984	-0-	-4974	-0-	154	1	7830	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	11828	-0-	-712	-0-	50	1	11778	3	N	-0-					-0-
05	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	3			N	-0-					-0-
06	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	3			N	-0-					-0-
07	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	3			N	-0-					-0-
*08	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	3			N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23467	X	22519	-0-	-948	-0-	505	1	22014	3	N	-0-					-0-
04	22710	X	21820	-0-	-890	-0-	498	1	21322	3	N	-0-					-0-
05	23157	X	21667	-0-	-1490	-0-	493	1	21174	3	N	-0-					-0-
06	22110	X	20201	-0-	-1909	-0-	445	1	19756	3	N	-0-					-0-
07	22785	X	20636	-0-	-2149	-0-	495	1	20141	3	N	-0-					-0-
08	22537	X	21332	-0-	-1205	-0-	511	1	20821	3	N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	19590	-0-	-1676	-0-	442	1	19148	3	N	-0-					-0-
04	20580	X	18852	-0-	-1728	-0-	426	1	18426	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	19702	-0-	-1006	-0-	447	1	19255	3	N	-0-					-0-
06	20040	X	18450	-0-	-1590	-0-	403	1	18047	3	N	-0-					-0-
07	20708	X	19366	-0-	-1342	-0-	462	1	18904	3	N	-0-					-0-
*08	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	478	1	19642	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	3513	1	20815	3	N	-0-					-0-
04	23400	X	23395	-0-	-5	-0-	3316	1	20079	3	N	-0-					-0-
05	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	3311	1	21637	3	N	-0-					-0-
06	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	3233	1	20369	3	N	-0-					-0-
07	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	3385	1	21217	3	N	-0-					-0-
08	24180	X	23936	-0-	-244	-0-	3306	1	20630	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	16938	-0-	-856	-0-	573	1	16365	3	N	-0-					-0-
04	17160	X	16225	-0-	-935	-0-	550	1	15675	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	16575	-0-	-816	-0-	563	1	16012	3	N	-0-					-0-
06	16590	X	15739	-0-	-851	-0-	524	1	15215	3	N	-0-					-0-
07	17081	X	16245	-0-	-836	-0-	575	1	15670	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	16156	-0-	-770	-0-	569	1	15587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6573	-0-	-557	-0-	1099	1	5454	3	N	18					116
							20	9									
04	6900	X	2413	-0-	-4487	-0-	925	1	1482	3	N	5					121
							6	9									
05	6572	X	445	-0-	-6127	-0-	325	1	116	3	N	4					125
							4	9									
06	6360	X	6276	-0-	-84	-0-	1006	1	5253	3	N	15					140
							17	9									
07	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	1139	1	6156	3	N	16					156
							18	9									
*08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1136	1	6054	3	N	16					172
							18	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	16321	-0-	-1318	-0-	556	1	15765	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	15379	-0-	-1331	-0-	527	1	14852	3	N	-0-					-0-
05	17019	X	15753	-0-	-1266	-0-	541	1	15212	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	14935	-0-	-1205	-0-	500	1	14435	3	N	-0-					-0-
07	16678	X	15208	-0-	-1470	-0-	541	1	14667	3	N	-0-					-0-
08	16306	X	14850	-0-	-1456	-0-	528	1	14322	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	88	1	15341	3	N	112	180	1			108
							123	9									
04	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	79	1	7	2	N	169	142	1			135
							14880	3	186	9							
05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	80	1	15251	3	N	142	160	1			117
							156	9									
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	89	1	14558	3	N	160	137	1			140
							176	9									
07	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	100	1	14693	3	N	107					247
							118	9									
08	14756	X	14677	-0-	-79	-0-	74	1	14508	3	N	86	159	1			155
							95	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	55	1	9611	3	N	75	158	1			168
							83	9									
04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	20					188
							9409	3	22	9							
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	50	1	9658	3	N	12					200
							13	9									
06	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	57	1	9281	3	N	33	140	1			93
							36	9									
07	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	65	1	9523	3	N	16					109
							18	9									
*08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	48	1	9366	3	N	21					130
							23	9									

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	70	1	2986	3	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	66	1	2875	3	N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	69	1	2931	3	N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	61	1	2816	3	N	-0-					-0-
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	98	1	2843	3	N	-0-					-0-
*08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	97	1	2784	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	73	1	12627	3	N	46					229
							51	9									
04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	69	181	1			117
							11883	3	76	9							
05	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	64	1	12140	3	N	50					167
							55	9									
06	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	72	1	11597	3	N	48	154	1			61
							53	9									
07	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	82	1	12055	3	N	36					97
							40	9									
*08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	59	1	11576	3	N	33					130
							36	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	20471	-0-	-82	-0-	117	1	20231	3	N	112					293
							123	9									
04	19920	X	19656	-0-	-264	-0-	104	1	9	2	N	91	179	1			205
							19443	3	100	9							
05	20584	X	19710	-0-	-874	-0-	104	1	19526	3	N	73	161	1			117
							80	9									
06	19920	X	18746	-0-	-1174	-0-	116	1	18545	3	N	77					194
							85	9									
07	20522	X	19233	-0-	-1289	-0-	130	1	19030	3	N	66	160	1			100
							73	9									
08	20460	X	19214	-0-	-1246	-0-	98	1	19048	3	N	62					162
							68	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44392	X	39410	-0-	-4982	-0-	214	1	39153	3	Y	39	73	1			36
							43	9									
04	39360	X	28732	-0-	-10628	-0-	145	1	13	2	Y	3	39	1			-0-
							28571	3	3	9							
05	40672	X	38605	-0-	-2067	-0-	191	1	38413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	39000	X	36908	-0-	-2092	-0-	213	1	36695	3	Y	-0-					-0-
07	39587	X	36438	-0-	-3149	-0-	231	1	36207	3	Y	-0-					-0-
08	39401	X	36816	-0-	-2585	-0-	175	1	36641	3	Y	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26474	X	24848	-0-	-1626	-0-	576	1	24272	3	N	-0-					-0-
04	25380	X	23552	-0-	-1828	-0-	557	1	22995	3	N	-0-					-0-
05	25606	X	23983	-0-	-1623	-0-	816	1	23167	3	N	-0-					-0-
06	24510	X	22777	-0-	-1733	-0-	519	1	22258	3	N	-0-					-0-
07	25079	X	23750	-0-	-1329	-0-	845	1	22905	3	N	-0-					-0-
08	24862	X	23527	-0-	-1335	-0-	831	1	22696	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10724	-0-	-1149	-0-	399	1	10250	3	N	68					148
							75	9									
04	10890	X	10389	-0-	-501	-0-	510	1	9839	3	N	36					184
							40	9									
05	11253	X	10132	-0-	-1121	-0-	501	1	9594	3	N	34					218
							37	9									
06	10680	X	10102	-0-	-578	-0-	495	1	9562	3	N	41					259
							45	9									
07	10850	X	10167	-0-	-683	-0-	519	1	9637	3	N	10	179	1			90
							11	9									
08	10726	X	9883	-0-	-843	-0-	501	1	9335	3	N	43					133
							47	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

03	28179	X	24823	-0-	-3356	-0-	24823	3			N	-0-					-0-
04	26850	X	25224	-0-	-1626	-0-	25224	3			N	-0-					-0-
05	26846	X	26063	-0-	-783	-0-	26063	3			N	-0-					-0-
06	25500	X	24946	-0-	-554	-0-	24946	3			N	-0-					-0-
07	26071	X	25273	-0-	-798	-0-	25273	3			N	-0-					-0-
08	26071	X	24916	-0-	-1155	-0-	24916	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

03	6944	X	5734	-0-	-1210	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5444	-0-	-1276	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	4298	-0-	-2181	-0-	197	1	4101	3	N	-0-					-0-
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	28	1	7500	3	N	-0-					-0-
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
*08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

03	9517	X	8729	-0-	-788	-0-	319	1	8410	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8355	-0-	-525	-0-	305	1	8050	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8441	-0-	-735	-0-	307	1	8134	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8404	-0-	-296	-0-	303	1	8101	3	N	-0-					-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	349	1	8828	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8643	-0-	-99	-0-	329	1	8314	3	N	-0-					-0-

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

03	12617	X	3409	-0-	-9208	-0-	901	1	2412	3	N	87					187
							96	9									
04	11790	X	11219	-0-	-571	-0-	1189	1	9977	3	N	48	170	1			65
							53	9									
05	12183	X	11240	-0-	-943	-0-	1219	1	10019	3	N	2					67
							2	9									
06	10620	X	10613	-0-	-7	-0-	1081	1	9484	3	N	44					111
							48	9									
07	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1267	1	10871	3	N	11					122
							12	9									
08	11594	X	11415	-0-	-179	-0-	1237	1	10161	3	N	15					137
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	10144	-0-	-210	-0-	508	1	9592	3	Y	40					142
							44	9									
04	10020	X	9967	-0-	-53	-0-	507	1	9406	3	Y	49	167	1			24
							54	9									
05	10354	X	9908	-0-	-446	-0-	503	1	9370	3	Y	32					56
							35	9									
06	9930	X	9448	-0-	-482	-0-	474	1	8937	3	Y	34					90
							37	9									
07	10261	X	9619	-0-	-642	-0-	503	1	9081	3	Y	32					122
							35	9									
08	10261	X	9479	-0-	-782	-0-	497	1	8963	3	Y	17					139
							19	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

03	13051	X	9866	-0-	-3185	-0-	786	1	9080	3	N	-0-					15
04	13020	X	12517	-0-	-503	-0-	813	1	11704	3	N	-0-					15
05	13454	X	12925	-0-	-529	-0-	836	1	12089	3	N	-0-					15
06	13020	X	12382	-0-	-638	-0-	798	1	11584	3	N	-0-					15
07	13454	X	13362	-0-	-92	-0-	878	1	12484	3	N	-0-					15
08	12927	X	12183	-0-	-744	-0-	831	1	11352	3	N	-0-					15

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	256	1	4936	3	N	29	155	1			65
							32	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	239	1	4602	3	N	45					110
							50	9									
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	242	1	4670	3	N	44					154
							48	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	225	1	4361	3	N	39	158	1			35
							43	9									
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	238	1	4431	3	N	39					74
							43	9									
*08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	229	1	4256	3	N	45					119
							50	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

03	21917	X	20086	-0-	-1831	-0-	518	1	19568	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	19055	-0-	-2125	-0-	565	1	18490	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	19666	-0-	-2220	-0-	535	1	19131	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	18369	-0-	-1791	-0-	452	1	17917	2	N	-0-					-0-
07	20181	X	18565	-0-	-1616	-0-	622	1	17943	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	18381	-0-	-1707	-0-	657	1	17724	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	1116	1	5492	3	N	46	185	1			36
							51	9									
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1078	1	5285	3	N	44					80
							48	9									
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1116	1	5466	3	N	108	178	1			10
							119	9									
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1073	1	5225	3	N	35					45
							39	9									
07	6386	X	6347	-0-	-39	-0-	1112	1	5196	3	N	35					80
							39	9									
08	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	1097	1	4912	3	N	23					103
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8247	-0-	-1363	-0-	47	1	8160	3	N	36	161	1			104
							40	9									
04	8850	X	8570	-0-	-280	-0-	45	1	4	2	N	66					170
							8448	3	73	9							
05	8835	X	7975	-0-	-860	-0-	41	1	7880	3	N	49					219
							54	9									
06	8520	X	7839	-0-	-681	-0-	48	1	7754	3	N	34	180	1			73
							37	9									
07	8866	X	8664	-0-	-202	-0-	58	1	8560	3	N	42					115
							46	9									
*08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	45	1	8874	3	N	46					161
							51	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

03	8277	X	6966	-0-	-1311	-0-	40	1	6880	3	N	42					185
							46	9									
04	7080	X	6770	-0-	-310	-0-	36	1	3	2	N	42					227
							6685	3	46	9							
05	6975	X	6914	-0-	-61	-0-	37	1	6831	3	N	42					269
							46	9									
06	6750	X	6557	-0-	-193	-0-	40	1	6469	3	N	44	143	1			170
							48	9									
07	7006	X	6601	-0-	-405	-0-	44	1	6513	3	N	40					210
							44	9									
08	7006	X	6433	-0-	-573	-0-	32	1	6376	3	N	23	178	1			55
							25	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

03	12772	X	10510	-0-	-2262	-0-	61	1	10418	3	N	28					173
							31	9									
04	10980	X	10222	-0-	-758	-0-	55	1	5	2	N	62					235
							10094	3	68	9							
05	11346	X	10431	-0-	-915	-0-	55	1	10315	3	N	55	150	1			140
							61	9									
06	10920	X	9845	-0-	-1075	-0-	61	1	9766	3	N	16					156
							18	9									
07	10943	X	10147	-0-	-796	-0-	69	1	10058	3	N	18					174
							20	9									
08	10571	X	10097	-0-	-474	-0-	50	1	10022	3	N	23					197
							25	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

03	22630	X	22236	-0-	-394	-0-	742	1	21494	3	N	-0-					-0-
04	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	776	1	22400	3	N	-0-					-0-
05	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	813	1	23365	3	N	-0-					-0-
06	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	739	1	21984	3	N	-0-					-0-
07	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	825	1	22922	3	N	-0-					-0-
*08	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	823	1	23058	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

03	23622	X	22001	-0-	-1621	-0-	734	1	21267	3	N	-0-					-0-
04	22860	X	21853	-0-	-1007	-0-	733	1	21120	3	N	-0-					-0-
05	23622	X	22731	-0-	-891	-0-	769	1	21962	3	N	-0-					-0-
06	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	741	1	21680	3	N	-0-					-0-
07	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	835	1	22921	3	N	-0-					-0-
*08	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	819	1	22561	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	2060	-0-	-4512	-0-	951	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	2276	-0-	-4084	-0-	874	1	1402	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	707	-0-	-5865	-0-	707	1			N	-0-					-0-
06	6360	X	281	-0-	-6079	-0-	281	1			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	6259	-0-	-6048	-0-	432	1	5827	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	7470	-0-	-3450	-0-	927	1	3	2	N	-0-					-0-
							6540	3									
05	8866	X	5595	-0-	-3271	-0-	952	1	4643	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	257	-0-	-7783	-0-	257	1			N	-0-					-0-
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	20889	-0-	-2392	-0-	768	1	20073	3	Y	44					47
							48	9									
04	22110	X	19937	-0-	-2173	-0-	742	1	19143	3	Y	47	94	1			-0-
							52	9									
05	22630	X	20625	-0-	-2005	-0-	768	1	19845	3	Y	11					11
							12	9									
06	21210	X	19960	-0-	-1250	-0-	732	1	19204	3	Y	22					33
							24	9									
07	21111	X	20495	-0-	-616	-0-	793	1	19671	3	Y	28	61	1			-0-
							31	9									
08	20894	X	20370	-0-	-524	-0-	784	1	19568	3	Y	16	3	1			13
							18	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9347	-0-	-1007	-0-	976	1	8371	3	N	-0-					-0-
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	974	1	8636	3	N	-0-					-0-
05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	992	1	8748	3	N	-0-					-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	962	1	8369	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9463	-0-	-457	-0-	1000	1	8463	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9309	-0-	-611	-0-	1000	1	8309	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	135	-0-	-733	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
04	840	X	291	-0-	-549	-0-	8	1	283	3	N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22165	X	18695	-0-	-3470	-0-	593	1	18102	3	N	-0-					-0-
04	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	775	1	23339	3	N	-0-					-0-
05	24889	X	24889	-0-	-0-	-0-	802	1	24087	3	N	-0-					-0-
06	23460	X	22944	-0-	-516	-0-	714	1	22230	3	N	-0-					-0-
07	24242	X	23854	-0-	-388	-0-	796	1	23058	3	N	-0-					-0-
08	24242	X	15898	-0-	-8344	-0-	530	1	15368	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	234	1	6372	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	225	1	5977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	255	1	6828	3	Y	-0-					-0-
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	240	1	6465	3	Y	2					2
							2	9									
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	253	1	6430	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
*08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	238	1	6148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7432	-0-	-907	-0-	867	1	6473	3	N	84					167
							92	9									
04	8070	X	6538	-0-	-1532	-0-	287	1	6201	3	N	45					212
							50	9									
05	8060	X	6421	-0-	-1639	-0-	234	1	6103	3	N	76	188	1			100
							84	9									
06	7770	X	6193	-0-	-1577	-0-	227	1	5902	3	N	58					158
							64	9									
07	8029	X	5898	-0-	-2131	-0-	222	1	5623	3	N	48					206
							53	9									
08	7440	X	5970	-0-	-1470	-0-	219	1	5679	3	N	65	176	1			95
							72	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	177	1	4748	3	N	85	190	1			108
							94	9									
04	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	177	1	4644	3	N	79					187
							87	9									
05	5487	X	4926	-0-	-561	-0-	176	1	4652	3	N	89	182	1			94
							98	9									
06	4860	X	4773	-0-	-87	-0-	167	1	4518	3	N	80					174
							88	9									
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	197	1	5040	3	N	81	170	1			85
							89	9									
*08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	196	1	5067	3	N	78					163
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	8807	-0-	-2260	-0-	319 136	1 9	8352	3	N	124	177	1			124
04	10410	X	9344	-0-	-1066	-0-	339 143	1 9	8862	3	N	130	182	1			72
05	10509	X	9105	-0-	-1404	-0-	330 120	1 9	8655	3	N	109	100	1			81
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	320 123	1 9	8510	3	N	112	78	1			115
07	9641	X	9010	-0-	-631	-0-	337 123	1 9	8550	3	N	112	188	1			39
08	9641	X	8901	-0-	-740	-0-	332 121	1 9	8448	3	N	110					149

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	444 13	1 9	11628	3	Y	12	75	1			-0-
04	12210	X	11333	-0-	-877	-0-	419 22	1 9	10892	3	Y	20	3	1			17
05	12617	X	11914	-0-	-703	-0-	441 23	1 9	11450	3	Y	21	38	1			-0-
06	12000	X	11314	-0-	-686	-0-	411 10	1 9	10893	3	Y	9	1	1			8
07	12400	X	11592	-0-	-808	-0-	445 25	1 9	11122	3	Y	23	31	1			-0-
08	12090	X	11303	-0-	-787	-0-	435 2	1 9	10866	3	Y	2	2	1			-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	774 75	1 9	9069	3	N	68	174	1			34
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	706 73	1 9	8019	3	N	66	67	1			33
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	807 80	1 9	9331	3	N	73					106
06	9600	X	9384	-0-	-216	-0-	753 59	1 9	8572	3	N	54					160
07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	846 113	1 9	9687	3	N	103	166	1			97
08	10230	X	9205	-0-	-1025	-0-	772 57	1 9	8376	3	N	52					149

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	13774	-0-	-703	-0-	667 453	1 9	12654	3	N	412	335	1			239
04	14010	X	13017	-0-	-993	-0-	638 367	1 9	12012	3	N	334	358	1			215
05	14477	X	13319	-0-	-1158	-0-	659 404	1 9	12256	3	N	367	351	1			231
06	13530	X	12670	-0-	-860	-0-	619 360	1 9	11691	3	N	327	349	1			209
07	13764	X	13076	-0-	-688	-0-	657 468	1 9	11951	3	N	425	532	1			102
08	13764	X	12831	-0-	-933	-0-	650 381	1 9	11800	3	N	346	362	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5301	-0-	-651	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
*08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

03	20274	X	19051	-0-	-1223	-0-	611	1	18440	3	N	-0-					-0-
04	18990	X	18024	-0-	-966	-0-	582	1	17442	3	N	-0-					-0-
05	19313	X	18051	-0-	-1262	-0-	584	1	17467	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	17181	-0-	-1449	-0-	544	1	16637	3	N	-0-					-0-
07	19251	X	17658	-0-	-1593	-0-	598	1	17060	3	N	-0-					-0-
08	19065	X	17386	-0-	-1679	-0-	585	1	16801	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

03	31093	X	29173	-0-	-1920	-0-	1060	1	28072	3	Y	37					45
							41	9									
04	29820	X	27258	-0-	-2562	-0-	997	1	26228	3	Y	30	75	1			-0-
							33	9									
05	29822	X	29455	-0-	-367	-0-	1082	1	28360	3	Y	12					12
							13	9									
06	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	1043	1	27911	3	Y	23					35
							25	9									
07	30371	X	30371	-0-	-0-	-0-	1158	1	29196	3	Y	15	48	1			2
							17	9									
08	29450	X	29359	-0-	-91	-0-	1115	1	28222	3	Y	20	2	1			20
							22	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

03	13423	X	13239	-0-	-184	-0-	480	1	12718	3	Y	37					40
							41	9									
04	12750	X	12414	-0-	-336	-0-	454	1	11928	3	Y	29					69
							32	9									
05	13423	X	13091	-0-	-332	-0-	482	1	12599	3	Y	9	71	1			7
							10	9									
06	12990	X	12385	-0-	-605	-0-	444	1	11911	3	Y	27	1	1			33
							30	9									
07	13423	X	12638	-0-	-785	-0-	482	1	12132	3	Y	22	55	1			-0-
							24	9									
08	13237	X	12364	-0-	-873	-0-	472	1	11880	3	Y	11	3	1			8
							12	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

03	25854	X	23962	-0-	-1892	-0-	794	1	23168	3	N	-0-					-0-
04	25020	X	22986	-0-	-2034	-0-	768	1	22218	3	N	-0-					-0-
05	25389	X	21714	-0-	-3675	-0-	727	1	20987	3	N	-0-					-0-
06	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	802	1	23718	3	N	-0-					-0-
07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	875	1	24234	3	N	-0-					-0-
*08	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	865	1	23911	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	17133	-0-	-258	-0-	611	1	16522	3	Y	-0-					61
04	16830	X	14653	-0-	-2177	-0-	526	1	14105	3	Y	20					81
							22	9									
05	17267	X	16891	-0-	-376	-0-	610	1	16281	3	Y	-0-					81
06	16710	X	16416	-0-	-294	-0-	579	1	15837	3	Y	-0-					81
07	17143	X	16946	-0-	-197	-0-	635	1	16304	3	Y	6					87
							7	9									
08	17143	X	16820	-0-	-323	-0-	628	1	16191	3	Y	1					88
							1	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

03	10695	X	8946	-0-	-1749	-0-	769	1	8043	3	N	122					208
							134	9									
04	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	809	1	9011	3	N	51	189	1			70
							56	9									
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	813	1	9676	3	N	72					142
							79	9									
06	9360	X	7026	-0-	-2334	-0-	670	1	6306	3	N	45	164	1			23
							50	9									
07	10199	X	5354	-0-	-4845	-0-	624	1	4665	3	N	59					82
							65	9									
08	10571	X	7813	-0-	-2758	-0-	733	1	7025	3	N	50					132
							55	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

03	21576	X	20006	-0-	-1570	-0-	760	1	19162	3	N	76					145
							84	9									
04	20700	X	19457	-0-	-1243	-0-	741	1	18639	3	N	70	191	1			24
							77	9									
05	20770	X	19816	-0-	-954	-0-	760	1	18993	3	N	57					81
							63	9									
06	19680	X	18256	-0-	-1424	-0-	686	1	17513	3	N	52					133
							57	9									
07	20119	X	19056	-0-	-1063	-0-	758	1	18262	3	N	33					166
							36	9									
08	20119	X	18825	-0-	-1294	-0-	743	1	18028	3	N	49					215
							54	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

03	27280	X	26099	-0-	-1181	-0-	828	1	25271	3	N	-0-					-0-
04	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	868	1	26335	3	N	-0-					-0-
05	27280	X	27208	-0-	-72	-0-	871	1	26337	3	N	-0-					-0-
06	26400	X	25259	-0-	-1141	-0-	794	1	24465	3	N	-0-					-0-
07	27280	X	24323	-0-	-2957	-0-	819	1	23504	3	N	-0-					-0-
08	27280	X	24858	-0-	-2422	-0-	836	1	24022	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

03	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	1055	1	10960	3	N	-0-					-0-
04	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1040	1	10499	3	N	-0-					-0-
05	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	1089	1	11272	3	N	-0-					-0-
06	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	1030	1	10479	3	N	-0-					-0-
07	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	1094	1	10864	3	N	-0-					-0-
*08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	1102	1	11149	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	14749	-0-	-1371	-0-	342	1	14407	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	14011	-0-	-1199	-0-	328	1	13683	3	N	-0-					-0-
05	15469	X	14254	-0-	-1215	-0-	484	1	13770	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	13622	-0-	-1048	-0-	451	1	13171	3	N	-0-					-0-
07	14942	X	14010	-0-	-932	-0-	493	1	13517	3	N	-0-					-0-
08	14756	X	13864	-0-	-892	-0-	488	1	13376	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

03	9269	X	8816	-0-	-453	-0-	1180	1	7493	3	N	130	177	1			102
							143	9									
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	1155	1	7395	3	N	111	182	1			31
							122	9									
05	8370	X	7562	-0-	-808	-0-	648	1	6826	3	N	80					111
							88	9									
06	8520	X	6470	-0-	-2050	-0-	233	1	6152	3	N	77					188
							85	9									
07	8959	X	6570	-0-	-2389	-0-	247	1	6237	3	N	78	181	1			85
							86	9									
08	8959	X	6175	-0-	-2784	-0-	231	1	5858	3	N	78					163
							86	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

03	11935	X	10237	-0-	-1698	-0-	497	1	9656	3	N	76	174	1			39
							84	9									
04	10410	X	9957	-0-	-453	-0-	490	1	9453	3	N	13					52
							14	9									
05	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	537	1	10311	3	N	78	122	1			8
							86	9									
06	10410	X	10148	-0-	-262	-0-	494	1	9631	3	N	21					29
							23	9									
07	10540	X	10385	-0-	-155	-0-	525	1	9766	3	N	85	80	1			34
							94	9									
08	10943	X	9911	-0-	-1032	-0-	507	1	9404	3	N	-0-					34

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

03	16244	X	14364	-0-	-1880	-0-	518	1	13839	3	N	6					32
							7	9									
04	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	498	1	13234	3	Y	12	39	1			5
							13	9									
05	15407	X	14016	-0-	-1391	-0-	509	1	13506	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	14610	X	13537	-0-	-1073	-0-	480	1	13057	3	Y	-0-					5
07	14942	X	13876	-0-	-1066	-0-	523	1	13353	3	Y	-0-					5
08	14353	X	13529	-0-	-824	-0-	506	1	13023	3	Y	-0-					5

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

03	14260	X	12932	-0-	-1328	-0-	73	1	12774	3	N	77	92	1			29
							85	9									
04	13020	X	12369	-0-	-651	-0-	65	1	6	2	N	5					34
							12292	3	6	9							
05	13206	X	12422	-0-	-784	-0-	64	1	12356	3	N	2					36
							2	9									
06	12570	X	11751	-0-	-819	-0-	71	1	11646	3	N	31					67
							34	9									
07	12989	X	12060	-0-	-929	-0-	80	1	11979	3	N	1					68
							1	9									
08	12927	X	11888	-0-	-1039	-0-	59	1	11828	3	N	1					69
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23033	X	19994	-0-	-3039	-0-	112	1	19853	3	N	26					100
							29	9									
04	21150	X	19722	-0-	-1428	-0-	102	1	9	2	N	6					106
							19604	3	7	9							
05	21700	X	20037	-0-	-1663	-0-	102	1	19929	3	N	5					111
							6	9									
06	20700	X	18751	-0-	-1949	-0-	113	1	18635	3	N	3	81	1			33
							3	9									
07	20708	X	18737	-0-	-1971	-0-	124	1	18613	3	N	-0-					33
08	20367	X	19435	-0-	-932	-0-	97	1	19338	3	N	-0-					33

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	17487	-0-	-1795	-0-	98	1	17363	3	N	24	44	1			67
							26	9									
04	17490	X	16965	-0-	-525	-0-	88	1	8	2	N	21					88
							16846	3	23	9							
05	17887	X	17293	-0-	-594	-0-	89	1	17184	3	N	18					106
							20	9									
06	17190	X	16160	-0-	-1030	-0-	99	1	16051	3	N	9					115
							10	9									
07	17546	X	16526	-0-	-1020	-0-	111	1	16396	3	N	17					132
							19	9									
08	17546	X	16314	-0-	-1232	-0-	82	1	16217	3	N	14	114	1			32
							15	9									

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24986	X	22371	-0-	-2615	-0-	126	1	22165	3	N	73	145	1			25
							80	9									
04	22650	X	21000	-0-	-1650	-0-	110	1	10	2	N	20					45
							20858	3	22	9							
05	23157	X	21507	-0-	-1650	-0-	110	1	21341	3	N	51					96
							56	9									
06	22410	X	20403	-0-	-2007	-0-	123	1	20237	3	N	39	115	1			20
							43	9									
07	23033	X	20901	-0-	-2132	-0-	138	1	20753	3	N	9					29
							10	9									
08	22382	X	20751	-0-	-1631	-0-	102	1	20596	3	N	48	36	1			41
							53	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31248	X	29618	-0-	-1630	-0-	1075	1	28543	3	Y	-0-					6
04	29610	X	28324	-0-	-1286	-0-	1031	1	27293	3	Y	-0-					6
05	30535	X	29016	-0-	-1519	-0-	1060	1	27956	3	Y	-0-					6
06	28980	X	27544	-0-	-1436	-0-	983	1	26561	3	Y	-0-					6
07	29946	X	28340	-0-	-1606	-0-	1068	1	27272	3	Y	-0-					6
08	29605	X	28134	-0-	-1471	-0-	1057	1	27077	3	Y	-0-					6

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	17424	-0-	-1951	-0-	625	1	16799	3	Y	-0-					13
04	17970	X	14432	-0-	-3538	-0-	519	1	13913	3	Y	-0-					13
05	18569	X	18201	-0-	-368	-0-	657	1	17544	3	Y	-0-					13
06	17640	X	16964	-0-	-676	-0-	592	1	16372	3	Y	-0-					13
07	18228	X	16489	-0-	-1739	-0-	611	1	15878	3	Y	-0-					13
08	18197	X	14585	-0-	-3612	-0-	538	1	14047	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	14803	-0-	-2061	-0-	526	1	14277	3	Y	-0-	23	1			8
04	15630	X	14221	-0-	-1409	-0-	510	1	13710	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	15934	X	14423	-0-	-1511	-0-	520	1	13903	3	Y	-0-					8
06	14820	X	13458	-0-	-1362	-0-	485	1	12973	3	Y	-0-					8
07	15283	X	13513	-0-	-1770	-0-	514	1	12999	3	Y	-0-					8
08	14818	X	13451	-0-	-1367	-0-	509	1	12942	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

03	10974	X	9947	-0-	-1027	-0-	360	1	9567	3	Y	18	63	1			-0-
							20	9									
04	9990	X	9850	-0-	-140	-0-	359	1	9480	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
05	10323	X	9842	-0-	-481	-0-	361	1	9456	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									
06	9960	X	9199	-0-	-761	-0-	331	1	8867	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	10230	X	9447	-0-	-783	-0-	360	1	9058	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	10168	X	9315	-0-	-853	-0-	352	1	8962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

03	15376	X	13335	-0-	-2041	-0-	76	1	13259	3	N	-0-					17
04	13770	X	12439	-0-	-1331	-0-	65	1	6	2	N	-0-					17
							12368	3									
05	14167	X	12411	-0-	-1756	-0-	64	1	12347	3	N	-0-					17
06	13500	X	11719	-0-	-1781	-0-	71	1	11648	3	N	-0-					17
07	13454	X	13408	-0-	-46	-0-	89	1	13319	3	N	-0-					17
*08	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	67	1	13550	3	N	-0-					17

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

03	28768	X	26877	-0-	-1891	-0-	867	1	26010	3	N	-0-					-0-
04	27840	X	25872	-0-	-1968	-0-	839	1	25033	3	N	-0-					-0-
05	28148	X	26933	-0-	-1215	-0-	886	1	26047	3	N	-0-					-0-
06	26340	X	25782	-0-	-558	-0-	830	1	24952	3	N	-0-					-0-
07	26877	X	25603	-0-	-1274	-0-	877	1	24726	3	N	-0-					-0-
08	26939	X	25320	-0-	-1619	-0-	867	1	24453	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

03	11656	X	10377	-0-	-1279	-0-	369	1	10008	3	N	-0-					59
04	10920	X	9778	-0-	-1142	-0-	348	1	9430	3	N	-0-					59
05	10974	X	9923	-0-	-1051	-0-	356	1	9567	3	N	-0-					59
06	10530	X	9630	-0-	-900	-0-	332	1	9116	3	N	165					224
							182	9									
07	10633	X	9563	-0-	-1070	-0-	357	1	9100	3	N	96	185	1			135
							106	9									
08	10385	X	9877	-0-	-508	-0-	371	1	9506	3	N	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	5597	-0-	-3238	-0-	1062	1	4416	3	N	108	176	1			231
							119	9									
04	8280	X	5021	-0-	-3259	-0-	1019	1	3981	3	N	19	177	1			73
							21	9									
05	6696	X	5398	-0-	-1298	-0-	1058	1	4282	3	N	53					126
							58	9									
06	6480	X	4353	-0-	-2127	-0-	990	1	3238	3	N	114					240
							125	9									
07	6696	X	4981	-0-	-1715	-0-	1052	1	3914	3	N	14	171	1			83
							15	9									
08	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	991	1	2528	3	N	26					109
							29	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	13632	-0-	-1186	-0-	351	1	13281	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	13057	-0-	-593	-0-	387	1	12670	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	12842	-0-	-1139	-0-	350	1	12492	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12642	-0-	-678	-0-	311	1	12331	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12693	-0-	-978	-0-	426	1	12267	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12713	-0-	-927	-0-	454	1	12259	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	14737	-0-	-1104	-0-	85	1	14508	3	N	131	166	1			142
							144	9									
04	15120	X	14369	-0-	-751	-0-	76	1	7	2	N	224	162	1			204
							14040	3	246	9							
05	15624	X	14512	-0-	-1112	-0-	76	1	14258	3	N	162	173	1			193
							178	9									
06	15120	X	13761	-0-	-1359	-0-	84	1	13521	3	N	142	180	1			155
							156	9									
07	15035	X	14044	-0-	-991	-0-	94	1	13792	3	N	144	179	1			120
							158	9									
08	14849	X	13747	-0-	-1102	-0-	69	1	13539	3	N	126	167	1			79
							139	9									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	623	1	12279	3	N	60					178
							66	9									
04	12060	X	334	-0-	-11726	-0-	14	1	314	3	N	5					183
							6	9									
05	12462	X	476	-0-	-11986	-0-	452	1	24	9	N	22					205
06	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	737	1	13953	3	N	50	183	1			72
							55	9									
07	12958	X	12353	-0-	-605	-0-	621	1	11680	3	N	47					119
							52	9									
08	12958	X	12259	-0-	-699	-0-	614	1	11604	3	N	37					156
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	73	1	12273	3	N	81	142	1			108
							89	9									
04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	75					183
							11292	3	83	9							
05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	58	1	10687	3	N	69	141	1			111
							76	9									
06	11850	X	10551	-0-	-1299	-0-	66	1	10427	3	N	53					164
							58	9									
07	12245	X	11208	-0-	-1037	-0-	77	1	11066	3	N	59	144	1			79
							65	9									
08	12245	X	10271	-0-	-1974	-0-	53	1	10183	3	N	32					111
							35	9									

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	11182	-0-	-1373	-0-	64	1	11054	3	N	58					123
							64	9									
04	12090	X	10810	-0-	-1280	-0-	58	1	5	2	N	67					190
							10673	3	74	9							
05	12338	X	10855	-0-	-1483	-0-	57	1	10752	3	N	42					232
							46	9									
06	11430	X	10386	-0-	-1044	-0-	64	1	10266	3	N	51	165	1			118
							56	9									
07	11439	X	10584	-0-	-855	-0-	72	1	10480	3	N	29					147
							32	9									
08	11191	X	10292	-0-	-899	-0-	52	1	10204	3	N	33					180
							36	9									

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	934	1	14377	3	N	-0-					-0-
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	852	1	13210	3	N	-0-					-0-
05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	851	1	12814	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12203	-0-	-937	-0-	1141	1	11062	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	7781	-0-	-5797	-0-	1213	1	6568	3	N	-0-					-0-
08	13578	X	926	-0-	-12652	-0-	926	1			N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	16792	-0-	-2800	-0-	830	1	15687	3	N	250	360	1			154
							275	9									
04	18600	X	17203	-0-	-1397	-0-	855	1	16089	3	N	235	363	1			26
							259	9									
05	18507	X	18176	-0-	-331	-0-	912	1	17027	3	N	215	183	1			58
							237	9									
06	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	854	1	16133	3	N	204	178	1			84
							224	9									
07	17763	X	17281	-0-	-482	-0-	893	1	16146	3	N	220	191	1			113
							242	9									
08	18166	X	17400	-0-	-766	-0-	895	1	16308	3	N	179	178	1			114
							197	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	15626	-0-	-556	-0-	776	1	14745	3	N	95	170	1			32
							105	9									
04	15510	X	15009	-0-	-501	-0-	751	1	14120	3	N	125					157
							138	9									
05	16027	X	14563	-0-	-1464	-0-	739	1	13735	3	N	81	162	1			76
							89	9									
06	15450	X	13903	-0-	-1547	-0-	693	1	13086	3	N	113	166	1			23
							124	9									
07	15934	X	14194	-0-	-1740	-0-	740	1	13357	3	N	88					111
							97	9									
08	15624	X	13772	-0-	-1852	-0-	715	1	12956	3	N	92	184	1			19
							101	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22537	X	20582	-0-	-1955	-0-	750	1	19831	3	N	1					80
							1	9									
04	21540	X	19468	-0-	-2072	-0-	719	1	18740	3	N	8	70	1			18
							9	9									
05	21638	X	20342	-0-	-1296	-0-	754	1	19588	3	N	-0-					18
06	20790	X	19799	-0-	-991	-0-	699	1	19100	3	N	-0-					18
07	21483	X	20274	-0-	-1209	-0-	758	1	19516	3	N	-0-					18
08	20584	X	20562	-0-	-22	-0-	768	1	19794	3	N	-0-					18

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19065	X	17228	-0-	-1837	-0-	617	1	16582	3	N	26					66
							29	9									
04	18060	X	16483	-0-	-1577	-0-	598	1	15852	3	Y	30	79	1			17
							33	9									
05	18135	X	16824	-0-	-1311	-0-	615	1	16206	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
06	16980	X	16008	-0-	-972	-0-	572	1	15436	3	Y	-0-					17
07	17546	X	16139	-0-	-1407	-0-	603	1	15536	3	Y	-0-					17
08	17236	X	10532	-0-	-6704	-0-	391	1	10141	3	Y	-0-					17

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27249	X	24320	-0-	-2929	-0-	874	1	23421	3	N	23					93
							25	9									
04	25350	X	23098	-0-	-2252	-0-	837	1	22219	3	N	38	114	1			17
							42	9									
05	26195	X	23281	-0-	-2914	-0-	845	1	22428	3	N	7					24
							8	9									
06	24360	X	22222	-0-	-2138	-0-	781	1	21428	3	N	12					36
							13	9									
07	24800	X	22567	-0-	-2233	-0-	834	1	21725	3	N	7					43
							8	9									
08	24335	X	22801	-0-	-1534	-0-	842	1	21950	3	N	8					51
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	20967	-0-	-857	-0-	765	1	20160	3	N	38					59
							42	9									
04	21120	X	20200	-0-	-920	-0-	729	1	19431	3	N	36					95
							40	9									
05	21824	X	20741	-0-	-1083	-0-	751	1	19957	3	N	30					125
							33	9									
06	20940	X	19834	-0-	-1106	-0-	704	1	19100	3	N	27					152
							30	9									
07	21390	X	20381	-0-	-1009	-0-	764	1	19588	3	N	26	154	1			24
							29	9									
08	20956	X	20161	-0-	-795	-0-	756	1	19383	3	N	20					44
							22	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

03	17205	X	15938	-0-	-1267	-0-	355	1	15583	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	15273	-0-	-1107	-0-	346	1	14927	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	15679	-0-	-844	-0-	350	1	15329	3	N	-0-					-0-
06	15840	X	14925	-0-	-915	-0-	321	1	14604	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	15250	-0-	-808	-0-	363	1	14887	3	N	-0-					-0-
08	15934	X	15062	-0-	-872	-0-	355	1	14707	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

03	16833	X	15086	-0-	-1747	-0-	514	1	14572	3	N	-0-					-0-
04	15780	X	14931	-0-	-849	-0-	508	1	14423	3	N	-0-					-0-
05	16244	X	15188	-0-	-1056	-0-	519	1	14669	3	N	-0-					-0-
06	15390	X	14729	-0-	-661	-0-	495	1	14234	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	15300	-0-	-200	-0-	547	1	14753	3	N	-0-					-0-
08	15438	X	14448	-0-	-990	-0-	516	1	13932	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

03	29326	X	24394	-0-	-4932	-0-	890	1	23504	3	N	-0-					100
04	26790	X	21902	-0-	-4888	-0-	805	1	21097	3	N	-0-					100
05	26257	X	23824	-0-	-2433	-0-	876	1	22948	3	N	-0-					100
06	25140	X	22744	-0-	-2396	-0-	820	1	21924	3	N	-0-	92	1			8
07	25234	X	23377	-0-	-1857	-0-	888	1	22486	3	N	3					11
							3	9									
08	24397	X	23252	-0-	-1145	-0-	884	1	22366	3	N	2					13
							2	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

03	29295	X	27235	-0-	-2060	-0-	602	1	26633	3	N	-0-					-0-
04	27900	X	26092	-0-	-1808	-0-	585	1	25507	3	N	-0-					-0-
05	28334	X	26645	-0-	-1689	-0-	856	1	25789	3	N	-0-					-0-
06	27030	X	25093	-0-	-1937	-0-	788	1	24305	3	N	-0-					-0-
07	27683	X	26097	-0-	-1586	-0-	878	1	25219	3	N	-0-					-0-
08	27249	X	26094	-0-	-1155	-0-	876	1	25218	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

03	25451	X	23766	-0-	-1685	-0-	526	1	23240	3	N	-0-					-0-
04	24390	X	22378	-0-	-2012	-0-	503	1	21875	3	N	-0-					-0-
05	24800	X	22297	-0-	-2503	-0-	720	1	21577	3	N	-0-					-0-
06	23670	X	21611	-0-	-2059	-0-	681	1	20930	3	N	-0-					-0-
07	24211	X	21621	-0-	-2590	-0-	730	1	20891	3	N	-0-					-0-
08	23777	X	21350	-0-	-2427	-0-	716	1	20634	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10195	-0-	-686	-0-	57	1	10138	3	N	-0-					95
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	53	1	10151	3	N	-0-					95
05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	52	1	10102	3	N	-0-					95
06	9870	X	9430	-0-	-440	-0-	56	1	9374	3	N	-0-					95
07	10540	X	9664	-0-	-876	-0-	63	1	9601	3	N	-0-					95
08	10540	X	9448	-0-	-1092	-0-	46	1	9402	3	N	-0-					95

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28241	X	24839	-0-	-3402	-0-	125	1	24714	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	23738	-0-	-1942	-0-	111	1	11	2	N	-0-					-0-
							23616	3									
05	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
06	24990	X	22961	-0-	-2029	-0-	123	1	22838	3	N	-0-					-0-
07	24831	X	23131	-0-	-1700	-0-	135	1	22996	3	N	-0-					-0-
08	24831	X	22937	-0-	-1894	-0-	101	1	22836	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26133	X	23772	-0-	-2361	-0-	542	1	23230	3	N	-0-					-0-
04	24900	X	22263	-0-	-2637	-0-	513	1	21750	3	N	-0-					-0-
05	25358	X	23688	-0-	-1670	-0-	782	1	22906	3	N	-0-					-0-
06	23970	X	22507	-0-	-1463	-0-	729	1	21778	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	23403	-0-	-1211	-0-	806	1	22597	3	N	-0-					-0-
08	23777	X	22926	-0-	-851	-0-	790	1	22136	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78647	X	74619	-0-	-4028	-0-	1666	1	72953	2	N	-0-					-0-
04	74970	X	72149	-0-	-2821	-0-	1619	1	70530	2	N	-0-					-0-
05	76663	X	73566	-0-	-3097	-0-	1654	1	71912	2	N	-0-					-0-
06	74190	X	69834	-0-	-4356	-0-	2402	1	67432	2	N	-0-					-0-
07	75950	X	71390	-0-	-4560	-0-	2444	1	68946	2	N	-0-					-0-
08	74617	X	70695	-0-	-3922	-0-	2460	1	68235	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	12393	-0-	-1929	-0-	943	1	11339	3	N	101	170	1			108
							111	9									
04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	787	1	13486	3	N	96					204
							106	9									
05	14322	X	10023	-0-	-4299	-0-	835	1	9124	3	N	58	171	1			91
							64	9									
06	13260	X	1914	-0-	-11346	-0-	861	1	1017	3	N	33					124
							36	9									
07	14849	X	11943	-0-	-2906	-0-	1021	1	10823	3	N	90					214
							99	9									
08	14849	X	13616	-0-	-1233	-0-	1003	1	12535	3	N	71	177	1			108
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1181	1	5930	3	N	32					218
							35	9									
04	6360	X	5636	-0-	-724	-0-	1318	1	4284	3	N	31	169	1			80
							34	9									
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1205	1	5482	3	N	36					116
							40	9									
06	6360	X	5490	-0-	-870	-0-	795	1	4659	3	N	33					149
							36	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	1136	1	6036	3	N	37					186
							41	9									
08	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	1173	1	4718	3	N	36					222
							40	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	272	1	7416	3	N	-0-					9
04	7320	X	7295	-0-	-25	-0-	260	1	7011	3	N	22					31
							24	9									
05	7564	X	7461	-0-	-103	-0-	268	1	7179	3	N	13					44
							14	9									
06	7320	X	7086	-0-	-234	-0-	252	1	6825	3	N	8					52
							9	9									
07	7564	X	7291	-0-	-273	-0-	272	1	7006	3	N	12					64
							13	9									
08	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	268	1	6890	3	N	7					71
							8	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	13837	-0-	-1539	-0-	505	1	13027	3	N	277	266	1			25
							305	9									
04	14880	X	13146	-0-	-1734	-0-	484	1	12405	3	N	234	188	1			71
							257	9									
05	15376	X	13405	-0-	-1971	-0-	497	1	12600	3	N	280	194	1			157
							308	9									
06	14670	X	12745	-0-	-1925	-0-	465	1	11988	3	N	265	355	1			67
							292	9									
07	15066	X	12931	-0-	-2135	-0-	498	1	12171	3	N	238	245	1			60
							262	9									
08	13826	X	12529	-0-	-1297	-0-	485	1	11845	3	N	181	115	1			126
							199	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	11494	-0-	-1030	-0-	432	1	10765	3	N	270	305	1			-0-
							297	9									
04	12000	X	10882	-0-	-1118	-0-	408	1	10223	3	N	228	179	1			49
							251	9									
05	12121	X	11161	-0-	-960	-0-	424	1	10485	3	N	229	256	1			22
							252	9									
06	11580	X	10711	-0-	-869	-0-	399	1	10026	3	N	260	184	1			98
							286	9									
07	11966	X	10866	-0-	-1100	-0-	427	1	10194	3	N	223	299	1			22
							245	9									
08	11501	X	10710	-0-	-791	-0-	422	1	10091	3	N	179	201	1			-0-
							197	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	12290	-0-	-1195	-0-	457	1	11744	3	N	81	177	1			27
							89	9									
04	12870	X	11026	-0-	-1844	-0-	412	1	10581	3	N	30					57
							33	9									
05	13051	X	11851	-0-	-1200	-0-	443	1	11328	3	N	73	83	1			47
							80	9									
06	12360	X	11480	-0-	-880	-0-	425	1	10989	3	N	60	96	1			11
							66	9									
07	12276	X	11753	-0-	-523	-0-	461	1	11251	3	N	37					48
							41	9									
08	12276	X	11664	-0-	-612	-0-	452	1	11127	3	N	77	48	1			77
							85	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	8660	-0-	-2190	-0-	1329	1	7240	3	N	83	181	1			22
							91	9									
04	9600	X	8678	-0-	-922	-0-	1303	1	7341	3	N	31					53
							34	9									
05	9579	X	8622	-0-	-957	-0-	1335	1	7170	3	N	106	76	1			83
							117	9									
06	9270	X	8358	-0-	-912	-0-	1286	1	7013	3	N	54	121	1			16
							59	9									
07	9579	X	9201	-0-	-378	-0-	1365	1	7768	3	N	62	59	1			19
							68	9									
08	8959	X	7253	-0-	-1706	-0-	1290	1	5910	3	N	48	28	1			39
							53	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20770	X	18963	-0-	-1807	-0-	708	1	18081	3	N	158	241	1			35
							174	9									
04	19800	X	17929	-0-	-1871	-0-	671	1	17111	3	N	134					169
							147	9									
05	19995	X	17750	-0-	-2245	-0-	671	1	16936	3	N	130	282	1			17
							143	9									
06	19350	X	17468	-0-	-1882	-0-	645	1	16667	3	N	142	55	1			104
							156	9									
07	19995	X	17904	-0-	-2091	-0-	697	1	17085	3	N	111	178	1			37
							122	9									
08	18972	X	17894	-0-	-1078	-0-	695	1	17056	3	N	130	155	1			12
							143	9									

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20987	X	18984	-0-	-2003	-0-	489	1	18495	3	N	-0-					-0-
04	19650	X	18041	-0-	-1609	-0-	535	1	17506	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	18573	-0-	-1422	-0-	505	1	18068	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	17476	-0-	-1394	-0-	430	1	17046	3	N	-0-					-0-
07	18972	X	17734	-0-	-1238	-0-	595	1	17139	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	17535	-0-	-1437	-0-	626	1	16909	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20801	X	18418	-0-	-2383	-0-	475	1	17943	3	N	-0-					-0-
04	19380	X	17548	-0-	-1832	-0-	520	1	17028	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	18056	-0-	-1629	-0-	491	1	17565	3	N	-0-					-0-
06	18540	X	16984	-0-	-1556	-0-	418	1	16566	3	N	-0-					-0-
07	18414	X	17273	-0-	-1141	-0-	579	1	16694	3	N	-0-					-0-
08	18414	X	17266	-0-	-1148	-0-	616	1	16650	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	17159	-0-	-1875	-0-	442	1	16717	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	15601	-0-	-2609	-0-	463	1	15138	3	N	-0-					-0-
05	17701	X	16685	-0-	-1016	-0-	454	1	16231	3	N	-0-					-0-
06	16680	X	15498	-0-	-1182	-0-	382	1	15116	3	N	-0-					-0-
07	17236	X	15604	-0-	-1632	-0-	523	1	15081	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	15443	-0-	-1731	-0-	552	1	14891	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	12117	-0-	-686	-0-	312	1	11805	3	N	-0-					-0-
04	12240	X	11355	-0-	-885	-0-	337	1	11018	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	11664	-0-	-984	-0-	317	1	11347	3	N	-0-					-0-
06	11790	X	10829	-0-	-961	-0-	267	1	10562	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	11108	-0-	-1075	-0-	372	1	10736	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11737	-0-	-384	-0-	419	1	11318	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55490	X	52031	-0-	-3459	-0-	1162	1	50869	2	N	-0-					-0-
04	52440	X	48635	-0-	-3805	-0-	1091	1	47544	2	N	-0-					-0-
05	53320	X	51191	-0-	-2129	-0-	1151	1	50040	2	N	-0-					-0-
06	51600	X	48723	-0-	-2877	-0-	1117	1	47606	2	N	-0-					-0-
07	53320	X	50152	-0-	-3168	-0-	1145	1	49007	2	N	-0-					-0-
08	52018	X	49213	-0-	-2805	-0-	1713	1	47500	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29884	X	27136	-0-	-2748	-0-	699	1	26437	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	25846	-0-	-3074	-0-	766	1	25080	3	N	-0-					-0-
05	29078	X	27319	-0-	-1759	-0-	742	1	26577	3	N	-0-					-0-
06	27270	X	25333	-0-	-1937	-0-	624	1	24709	3	N	-0-					-0-
07	27125	X	23515	-0-	-3610	-0-	788	1	22727	3	N	-0-					-0-
08	27311	X	26676	-0-	-635	-0-	953	1	25723	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	661 46	1 9	2578	3	N	42					159
04	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	669 37	1 9	2442	3	N	34					193
05	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	675 39	1 9	2427	3	N	35	178	1			50
06	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	667 34	1 9	2294	3	N	31					81
07	3627	X	2771	-0-	-856	-0-	667 31	1 9	2073	3	N	28					109
08	3286	X	2656	-0-	-630	-0-	656 31	1 9	1969	3	N	28					137

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	9922	-0-	-2044	-0-	318	1	9604	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	8743	-0-	-1817	-0-	283	1	8460	3	N	-0-					-0-
05	10912	X	10343	-0-	-569	-0-	332	1	10011	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	10407	-0-	-153	-0-	322	1	10085	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9976	-0-	-657	-0-	330	1	9646	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	9608	-0-	-746	-0-	399	1	9209	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970	X	25118	-0-	-1852	-0-	647	1	24471	3	N	-0-					-0-
04	24990	X	23399	-0-	-1591	-0-	694	1	22705	3	N	-0-					-0-
05	25823	X	17710	-0-	-8113	-0-	972	1	16738	3	N	-0-					-0-
06	24990	X	15594	-0-	-9396	-0-	1168	1	14426	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	16998	-0-	-8112	-0-	1366	1	15632	3	N	-0-					-0-
08	25110	X	10402	-0-	-14708	-0-	1114	1	9288	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30349	X	25655	-0-	-4694	-0-	934	1	24718	3	N	3					104
							3	9									
04	26610	X	24802	-0-	-1808	-0-	909	1	23879	3	N	13					117
							14	9									
05	27497	X	25078	-0-	-2419	-0-	923	1	24148	3	N	6					123
							7	9									
06	26010	X	23717	-0-	-2293	-0-	855	1	22840	3	N	20	96	1			47
							22	9									
07	26567	X	24389	-0-	-2178	-0-	929	1	23460	3	N	-0-					47
08	25668	X	22678	-0-	-2990	-0-	865	1	21813	3	N	-0-					47

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30132	X	24691	-0-	-5441	-0-	636	1	24055	3	N	-0-					-0-
04	26400	X	23475	-0-	-2925	-0-	696	1	22779	3	N	-0-					-0-
05	27280	X	23341	-0-	-3939	-0-	634	1	22707	3	N	-0-					-0-
06	25950	X	20940	-0-	-5010	-0-	516	1	20424	3	N	-0-					-0-
07	24955	X	20181	-0-	-4774	-0-	677	1	19504	3	N	-0-					-0-
08	24676	X	15233	-0-	-9443	-0-	625	1	14608	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20925	X	19580	-0-	-1345	-0-	447	1	19133	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	18695	-0-	-1285	-0-	435	1	18260	3	N	-0-					-0-
05	20274	X	19017	-0-	-1257	-0-	637	1	18380	3	N	-0-					-0-
06	19350	X	18227	-0-	-1123	-0-	602	1	17625	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	18746	-0-	-1001	-0-	658	1	18088	3	N	-0-					-0-
08	19592	X	18593	-0-	-999	-0-	651	1	17942	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	1066	1	6575	3	N	105	168	1			60
							116	9									
04	7470	X	5856	-0-	-1614	-0-	911	1	4842	3	N	94					154
							103	9									
05	7719	X	5844	-0-	-1875	-0-	944	1	4812	3	N	80	181	1			53
							88	9									
06	7500	X	5547	-0-	-1953	-0-	846	1	4604	3	N	88					141
							97	9									
07	7750	X	5488	-0-	-2262	-0-	923	1	4489	3	N	69	175	1			35
							76	9									
08	7750	X	5389	-0-	-2361	-0-	898	1	4400	3	N	83					118
							91	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	14896	-0-	-2309	-0-	551	1	14345	3	N	-0-					22
04	16110	X	13850	-0-	-2260	-0-	513	1	13337	3	N	-0-					22
05	16089	X	14126	-0-	-1963	-0-	523	1	13603	3	N	-0-					22
06	15180	X	13211	-0-	-1969	-0-	479	1	12732	3	N	-0-					22
07	15252	X	13582	-0-	-1670	-0-	520	1	13062	3	N	-0-					22
08	14911	X	13526	-0-	-1385	-0-	515	1	13011	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37603	X	33577	-0-	-4026	-0-	865	1	32712	3	N	-0-					-0-
04	36390	X	32038	-0-	-4352	-0-	950	1	31088	3	N	-0-					-0-
05	35433	X	33501	-0-	-1932	-0-	911	1	32590	3	N	-0-					-0-
06	33660	X	31348	-0-	-2312	-0-	772	1	30576	3	N	-0-					-0-
07	33728	X	31873	-0-	-1855	-0-	1065	1	30808	3	N	-0-					-0-
*08	33768	X	33768	-0-	-0-	-0-	1206	1	32562	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

03	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	623	1	15830	3	Y	60					115
							66	9									
04	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	597	1	15065	3	Y	65	177	1			3
							72	9									
05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	623	1	16257	3	Y	62					65
							68	9									
06	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	581	1	15389	3	Y	53					118
							58	9									
07	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	654	1	16420	3	Y	39					157
							43	9									
*08	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	666	1	16839	3	Y	45	174	1			28
							50	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

03	8804	X	6758	-0-	-2046	-0-	1079	1	5583	3	N	87	177	1			83
							96	9									
04	8520	X	6771	-0-	-1749	-0-	1056	1	5601	3	N	104	175	1			12
							114	9									
05	8804	X	7749	-0-	-1055	-0-	1115	1	6518	3	N	105					117
							116	9									
06	8520	X	7759	-0-	-761	-0-	1085	1	6573	3	N	92	180	1			29
							101	9									
07	8804	X	8601	-0-	-203	-0-	1158	1	7381	3	N	56					85
							62	9									
*08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	1146	1	7070	3	N	128	175	1			38
							141	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

03	6045	X	5272	-0-	-773	-0-	1147	1	4108	3	N	15					44
							17	9									
04	5850	X	3449	-0-	-2401	-0-	1477	1	1928	3	N	40					84
							44	9									
05	6045	X	4072	-0-	-1973	-0-	1763	1	2302	3	N	6					90
							7	9									
06	5100	X	118	-0-	-4982	-0-	106	1	12	9	N	11	69	1			32
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					32
08	5270	X	11	-0-	-5259	-0-	1	1	10	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	579	-0-	-165	-0-	553	1	26	9	Y	24					27
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1512	1	1602	3	Y	43					70
							47	9									
05	1643	X	1490	-0-	-153	-0-	1211	1	232	3	Y	43					113
							47	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	2706	1	592	3	Y	3					116
							3	9									
07	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2744	1	47	9	Y	43					159
08	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2882	1	35	9	Y	32	160	1			31

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

03	13330	X	12334	-0-	-996	-0-	455	1	11647	3	N	211	189	1			116
							232	9									
04	12570	X	11718	-0-	-852	-0-	435	1	11070	3	N	194	232	1			78
							213	9									
05	12772	X	11989	-0-	-783	-0-	449	1	11357	3	N	166	242	1			2
							183	9									
06	12270	X	11495	-0-	-775	-0-	424	1	10852	3	N	199	157	1			44
							219	9									
07	12462	X	11701	-0-	-761	-0-	454	1	11071	3	N	160	162	1			42
							176	9									
08	12338	X	11445	-0-	-893	-0-	453	1	10816	3	N	160	190	1			12
							176	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

03	5797	X	3111	-0-	-2686	-0-	750	1	2230	3	N	119	182	1			71
							131	9									
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	737	1	3260	3	N	107					178
							118	9									
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	863	1	3729	3	N	112	180	1			110
							123	9									
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	864	1	2830	3	N	100	180	1			30
							110	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	911	1	4332	3	Y	76	89	1			17
							84	9									
*08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	892	1	4182	3	Y	120	4	1			133
							132	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	348	1	9483	3	N	123	184	1			107
							135	9									
04	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	340	1	9153	3	N	90	177	1			20
							99	9									
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	349	1	9334	3	N	77					97
							85	9									
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	326	1	8934	3	N	69					166
							76	9									
07	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	357	1	9431	3	N	62	177	1			51
							68	9									
*08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	360	1	9420	3	N	62					113
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	8002	-0-	-7405	-0-	739	1	7251	3	N	11					86
							12	9									
04	14910	X	9959	-0-	-4951	-0-	796	1	9146	3	N	15					101
							17	9									
05	15407	X	11045	-0-	-4362	-0-	862	1	10165	3	N	16					117
							18	9									
06	14820	X	10978	-0-	-3842	-0-	808	1	10153	3	N	15					132
							17	9									
07	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	936	1	11723	3	N	10					142
							11	9									
*08	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	956	1	13211	3	N	12					154
							13	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	15100	-0-	-2694	-0-	926	1	14134	3	N	36					122
							40	9									
04	14940	X	13914	-0-	-1026	-0-	867	1	12957	3	N	82					204
							90	9									
05	16709	X	13997	-0-	-2712	-0-	886	1	13092	3	N	17	180	1			41
							19	9									
06	16170	X	13309	-0-	-2861	-0-	868	1	12424	3	N	15					56
							17	9									
07	16709	X	11362	-0-	-5347	-0-	804	1	10533	3	N	23					81
							25	9									
08	15097	X	7560	-0-	-7537	-0-	688	1	6869	3	N	3					84
							3	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	426	1	11628	3	N	114	185	1			29
							125	9									
04	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	415	1	11137	3	N	111					140
							122	9									
05	14043	X	10585	-0-	-3458	-0-	377	1	10097	3	N	101	190	1			51
							111	9									
06	13590	X	8036	-0-	-5554	-0-	281	1	7686	3	N	63					114
							69	9									
07	14043	X	8415	-0-	-5628	-0-	308	1	8039	3	N	62					176
							68	9									
08	12183	X	9371	-0-	-2812	-0-	341	1	8932	3	N	89	185	1			80
							98	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	399	1	10280	3	N	40					69
							44	9									
04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	377	1	9608	3	N	10					79
							11	9									
05	10013	X	9145	-0-	-868	-0-	340	1	8788	3	N	15					94
							17	9									
06	9690	X	6947	-0-	-2743	-0-	256	1	6684	3	N	6					100
							7	9									
07	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	456	1	11311	3	N	-0-					100
*08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	440	1	10957	3	N	1					101
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	12446	-0-	-3829	-0-	1061	1	11333	3	N	47					122
							52	9									
04	15750	X	11226	-0-	-4524	-0-	974	1	10216	3	N	33					155
							36	9									
05	14260	X	6699	-0-	-7561	-0-	847	1	5827	3	N	23					178
							25	9									
06	12030	X	6994	-0-	-5036	-0-	1024	1	5927	3	N	39	82	1			135
							43	9									
07	12431	X	3092	-0-	-9339	-0-	931	1	2143	3	N	16					151
							18	9									
08	12431	X	574	-0-	-11857	-0-	574	1			N	-0-					151

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	817	-0-	-2872	-0-	792	1	25	9	N	23	166	1			57
04	1170	X	847	-0-	-323	-0-	823	1	24	9	N	22					79
05	1209	X	921	-0-	-288	-0-	860	1	59	3	N	2					81
							2	9									
06	1170	X	633	-0-	-537	-0-	633	1			N	-0-					81
07	868	X	666	-0-	-202	-0-	643	1	23	9	N	21					102
08	930	X	908	-0-	-22	-0-	908	1			N	-0-					102

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	9052	-0-	-2697	-0-	1051	1	7980	3	N	19					137
							21	9									
04	11370	X	10812	-0-	-558	-0-	1021	1	9781	3	N	9					146
							10	9									
05	9703	X	9637	-0-	-66	-0-	1023	1	8606	3	N	7					153
							8	9									
06	9390	X	4692	-0-	-4698	-0-	808	1	3876	3	N	7					160
							8	9									
07	11160	X	1925	-0-	-9235	-0-	793	1	1130	3	N	2					162
							2	9									
08	11160	X	2294	-0-	-8866	-0-	840	1	1447	3	N	6					168
							7	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	889	1	4070	3	N	9					135
							10	9									
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	921	1	3528	3	N	13					148
							14	9									
05	5735	X	4385	-0-	-1350	-0-	914	1	3465	3	N	5					153
							6	9									
06	5550	X	2921	-0-	-2629	-0-	852	1	2069	3	N	-0-					153
07	5735	X	3995	-0-	-1740	-0-	861	1	3134	3	N	-0-					153
*08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	930	1	5901	3	N	3					156
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	13442	-0-	-973	-0-	498	1	12819	3	N	114	115	1			9
							125	9									
04	13740	X	12492	-0-	-1248	-0-	470	1	11945	3	N	70	63	1			16
							77	9									
05	14012	X	12696	-0-	-1316	-0-	480	1	12158	3	N	53					69
							58	9									
06	13470	X	11779	-0-	-1691	-0-	436	1	11230	3	N	103	104	1			68
							113	9									
07	13702	X	11967	-0-	-1735	-0-	468	1	11455	3	N	40	49	1			59
							44	9									
08	13454	X	11868	-0-	-1586	-0-	463	1	11362	3	N	39	88	1			10
							43	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	12055	-0-	-1337	-0-	448	1	11434	3	N	157	230	1			32
							173	9									
04	12720	X	11269	-0-	-1451	-0-	424	1	10740	3	N	95	117	1			10
							105	9									
05	12865	X	11666	-0-	-1199	-0-	442	1	11132	3	N	84					94
							92	9									
06	12300	X	11075	-0-	-1225	-0-	412	1	10550	3	N	103	78	1			119
							113	9									
07	12493	X	11376	-0-	-1117	-0-	448	1	10831	3	N	88	132	1			75
							97	9									
08	12059	X	11214	-0-	-845	-0-	444	1	10717	3	N	48	94	1			29
							53	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	14595	-0-	-2145	-0-	546	1	13831	3	N	198	139	1			136
							218	9									
04	16200	X	13915	-0-	-2285	-0-	523	1	13163	3	N	208	300	1			44
							229	9									
05	16337	X	14346	-0-	-1991	-0-	542	1	13591	3	N	194	107	1			131
							213	9									
06	15420	X	13695	-0-	-1725	-0-	508	1	12975	3	N	193	271	1			53
							212	9									
07	15655	X	13964	-0-	-1691	-0-	545	1	13232	3	N	170	214	1			9
							187	9									
08	14601	X	13505	-0-	-1096	-0-	540	1	12778	3	N	170	177	1			2
							187	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8031	-0-	-1362	-0-	284	1	7631	3	N	105					192
							116	9									
04	8670	X	7640	-0-	-1030	-0-	278	1	7295	3	N	61	172	1			81
							67	9									
05	8897	X	7762	-0-	-1135	-0-	283	1	7402	3	N	70					151
							77	9									
06	8610	X	7170	-0-	-1440	-0-	257	1	6826	3	N	79	169	1			61
							87	9									
07	8897	X	7290	-0-	-1607	-0-	276	1	6940	3	N	67					128
							74	9									
08	8029	X	7200	-0-	-829	-0-	272	1	6839	3	N	81	174	1			35
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4975	-0-	-605	-0-	171	1	4670	3	N	122	178	1			54
							134	9									
04	6420	X	4585	-0-	-1835	-0-	163	1	4348	3	N	67					121
							74	9									
05	6634	X	4506	-0-	-2128	-0-	160	1	4281	3	N	59					180
							65	9									
06	6420	X	4192	-0-	-2228	-0-	143	1	3991	3	N	53	180	1			53
							58	9									
07	6107	X	4436	-0-	-1671	-0-	161	1	4211	3	N	58					111
							64	9									
08	4960	X	4244	-0-	-716	-0-	153	1	4016	3	N	68					179
							75	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	227	-0-	-672	-0-	7	1	159	3	N	55					104
							61	9									
04	870	X	230	-0-	-640	-0-	8	1	219	3	N	3					107
							3	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	710	1	1852	3	N	210	177	1			140
							231	9									
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	954	1	3170	3	N	182	167	1			155
							200	9									
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	1010	1	3671	3	N	136	174	1			117
							150	9									
*08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	579	1	2603	3	N	85					202
							94	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	14374	-0-	-1126	-0-	530	1	13844	3	N	-0-					60
04	14640	X	13788	-0-	-852	-0-	507	1	13281	3	N	-0-					60
05	14911	X	14039	-0-	-872	-0-	523	1	13516	3	N	-0-					60
06	14340	X	13432	-0-	-908	-0-	485	1	12947	3	N	-0-					60
07	14539	X	14001	-0-	-538	-0-	533	1	13468	3	N	-0-					60
08	14384	X	13581	-0-	-803	-0-	516	1	13065	3	N	-0-					60

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	1530	1	11786	3	N	87					199
							96	9									
04	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	1443	1	10303	3	N	15	175	1			39
							17	9									
05	9083	X	4625	-0-	-4458	-0-	305	1	4302	3	N	16					55
							18	9									
06	8790	X	3745	-0-	-5045	-0-	137	1	3589	3	N	17					72
							19	9									
07	9083	X	716	-0-	-8367	-0-	716	1			N	-0-					72
08	9083	X	954	-0-	-8129	-0-	843	1	111	3	N	-0-					72

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	851	1	4052	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2742	-0-	-1038	-0-	754	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	909	1	5695	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	1140	-0-	-3600	-0-	654	1	486	2	N	-0-					-0-
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	920	1	5847	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	3340	-0-	-3263	-0-	568	1	2772	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24025	X	20219	-0-	-3806	-0-	677	1	19542	2	N	-0-					-0-
04	23250	X	19663	-0-	-3587	-0-	662	1	19001	2	N	-0-					-0-
05	24025	X	12205	-0-	-11820	-0-	411	1	11794	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	16334	-0-	-4996	-0-	562	1	15772	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	13168	-0-	-8129	-0-	451	1	12717	2	N	-0-					-0-
08	20305	X	10888	-0-	-9417	-0-	849	1	10039	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

03	22630	X	20456	-0-	-2174	-0-	753	1	19663	3	N	36					59
							40	9									
04	21780	X	19227	-0-	-2553	-0-	725	1	18445	3	N	52					111
							57	9									
05	22041	X	19500	-0-	-2541	-0-	739	1	18707	3	N	49					160
							54	9									
06	20820	X	18630	-0-	-2190	-0-	695	1	17862	3	N	66	187	1			39
							73	9									
07	20987	X	18794	-0-	-2193	-0-	738	1	18036	3	N	18					57
							20	9									
08	20460	X	18646	-0-	-1814	-0-	729	1	17862	3	N	50					107
							55	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

03	7750	X	6549	-0-	-1201	-0-	234	1	6267	3	N	44					67
							48	9									
04	7380	X	6944	-0-	-436	-0-	251	1	6562	3	N	119					186
							131	9									
05	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	219	1	5798	3	N	51	185	1			52
							56	9									
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	233	1	6214	3	N	23					75
							25	9									
07	7161	X	6582	-0-	-579	-0-	257	1	6280	3	N	41					116
							45	9									
08	7161	X	6657	-0-	-504	-0-	254	1	6305	3	N	89					205
							98	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

03	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	1284	1	15996	3	N	33					65
							36	9									
04	25530	X	10738	-0-	-14792	-0-	1021	1	9700	3	N	15					80
							17	9									
05	32488	X	8688	-0-	-23800	-0-	749	1	7927	3	N	11					91
							12	9									
06	31440	X	903	-0-	-30537	-0-	34	1	869	3	N	-0-					91
07	32488	X	9470	-0-	-23018	-0-	1243	1	8221	3	N	5					96
							6	9									
08	17329	X	15334	-0-	-1995	-0-	1268	1	14049	3	N	15					111
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	13310	-0-	-1849	-0-	474	1	12748	3	N	80					140
							88	9									
04	13740	X	12439	-0-	-1301	-0-	441	1	11923	3	N	68	171	1			37
							75	9									
05	14477	X	12317	-0-	-2160	-0-	442	1	11784	3	N	83					120
							91	9									
06	14010	X	11970	-0-	-2040	-0-	423	1	11482	3	N	59					179
							65	9									
07	14477	X	12328	-0-	-2149	-0-	460	1	11804	3	N	58	175	1			62
							64	9									
08	13299	X	11794	-0-	-1505	-0-	442	1	11287	3	N	59					121
							65	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8946	-0-	-509	-0-	320	1	8504	3	N	111					131
							122	9									
04	9150	X	8515	-0-	-635	-0-	306	1	8095	3	N	104	186	1			49
							114	9									
05	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	312	1	8282	3	N	97					146
							107	9									
06	9060	X	8284	-0-	-776	-0-	292	1	7894	3	N	89	177	1			58
							98	9									
07	9207	X	8448	-0-	-759	-0-	318	1	8034	3	N	87					145
							96	9									
08	8959	X	8283	-0-	-676	-0-	316	1	7879	3	N	80	178	1			47
							88	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	9394	-0-	-1673	-0-	338	1	8925	3	N	119	191	1			59
							131	9									
04	10140	X	9088	-0-	-1052	-0-	332	1	8636	3	N	109					168
							120	9									
05	9858	X	9048	-0-	-810	-0-	330	1	8609	3	N	99	187	1			80
							109	9									
06	9540	X	8412	-0-	-1128	-0-	302	1	8003	3	N	97					177
							107	9									
07	9765	X	9009	-0-	-756	-0-	343	1	8572	3	N	85	179	1			83
							94	9									
08	9393	X	8823	-0-	-570	-0-	333	1	8391	3	N	90					173
							99	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	4254	-0-	-6286	-0-	1423	1	2831	3	N	-0-					113
04	10200	X	1337	-0-	-8863	-0-	512	1	757	3	N	62	126	1			49
							68	9									
05	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	2143	1	17432	3	N	-0-					49
*06	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	2110	1	18258	3	N	-0-					49
07	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	1930	1	11297	3	N	-0-					49
08	19561	X	9148	-0-	-10413	-0-	1775	1	7372	3	N	1					50
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	14141	-0-	-4118	-0-	1209	1	12915	3	N	15					151
							17	9									
04	17670	X	16841	-0-	-829	-0-	1279	1	15505	3	N	52					203
							57	9									
05	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	1495	1	16570	3	N	12	170	1			45
							13	9									
06	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	1413	1	15414	3	N	20					65
							22	9									
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	1597	1	18521	3	N	15					80
							17	9									
*08	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	1552	1	17348	3	N	16					96
							18	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25606	X	24935	-0-	-671	-0-	920	1	23957	3	N	53	175	1			41
							58	9									
04	24780	X	23313	-0-	-1467	-0-	869	1	22423	3	N	19					60
							21	9									
05	25606	X	23203	-0-	-2403	-0-	866	1	22282	3	N	50					110
							55	9									
06	24780	X	21517	-0-	-3263	-0-	788	1	20624	3	N	95	168	1			37
							105	9									
07	25606	X	22518	-0-	-3088	-0-	871	1	21639	3	N	7					44
							8	9									
08	24924	X	21846	-0-	-3078	-0-	842	1	20991	3	N	12					56
							13	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	1143	1	7262	3	N	133	181	1			24
							146	9									
04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	1098	1	6813	3	N	130					154
							143	9									
05	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	599	1	9172	3	N	153	181	1			126
							168	9									
06	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	352	1	9477	3	N	140	177	1			89
							154	9									
07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	369	1	9584	3	N	131	168	1			52
							144	9									
*08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	359	1	9395	3	N	126					178
							139	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	614	1	16187	3	N	2					37
							2	9									
04	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	588	1	15325	3	N	6					43
							7	9									
05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	592	1	15368	3	N	2					45
							2	9									
06	15360	X	15192	-0-	-168	-0-	552	1	14640	3	N	-0-					45
07	15872	X	13042	-0-	-2830	-0-	502	1	12540	3	N	-0-					45
08	15872	X	15835	-0-	-37	-0-	605	1	15230	3	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	15616	-0-	-1930	-0-	561	1	15052	3	N	3					56
							3	9									
04	16980	X	15290	-0-	-1690	-0-	551	1	14739	3	N	-0-					56
05	16151	X	15878	-0-	-273	-0-	579	1	15299	3	N	-0-					56
06	15450	X	15213	-0-	-237	-0-	544	1	14669	3	N	-0-					56
07	15965	X	15638	-0-	-327	-0-	591	1	15047	3	N	-0-					56
08	15872	X	15627	-0-	-245	-0-	595	1	15032	3	N	-0-					56

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

03	25420	X	23325	-0-	-2095	-0-	844	1	22470	3	N	10					69
							11	9									
04	24120	X	22187	-0-	-1933	-0-	809	1	21374	3	N	4					73
							4	9									
05	24459	X	22578	-0-	-1881	-0-	822	1	21745	3	N	10					83
							11	9									
06	23400	X	21541	-0-	-1859	-0-	772	1	20768	3	N	1					84
							1	9									
07	24118	X	22069	-0-	-2049	-0-	837	1	21228	3	N	4					88
							4	9									
08	23312	X	21801	-0-	-1511	-0-	822	1	20975	3	N	4					92
							4	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

03	18538	X	15601	-0-	-2937	-0-	588	1	14966	3	Y	43	77	1			-0-
							47	9									
04	17550	X	15627	-0-	-1923	-0-	591	1	15033	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	17267	X	15825	-0-	-1442	-0-	601	1	15221	3	Y	3					3
							3	9									
06	16080	X	14931	-0-	-1149	-0-	558	1	14369	3	Y	4					7
							4	9									
07	16585	X	14784	-0-	-1801	-0-	582	1	14189	3	Y	12					19
							13	9									
08	16151	X	14443	-0-	-1708	-0-	564	1	13879	3	Y	-0-					19

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

03	22475	X	20842	-0-	-1633	-0-	741	1	20101	3	Y	-0-					-0-
04	21750	X	19901	-0-	-1849	-0-	710	1	19191	3	Y	-0-					-0-
05	22475	X	20575	-0-	-1900	-0-	741	1	19834	3	Y	-0-					-0-
06	21750	X	19527	-0-	-2223	-0-	689	1	18838	3	Y	-0-					-0-
07	21452	X	19620	-0-	-1832	-0-	735	1	18885	3	Y	-0-					-0-
08	20832	X	19912	-0-	-920	-0-	739	1	19173	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

03	27776	X	26783	-0-	-993	-0-	948	1	25814	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
04	26760	X	25383	-0-	-1377	-0-	903	1	24479	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	27652	X	26105	-0-	-1547	-0-	933	1	25172	3	N	-0-					-0-
06	26760	X	24773	-0-	-1987	-0-	868	1	23905	3	N	-0-					-0-
07	27373	X	25366	-0-	-2007	-0-	939	1	24427	3	N	-0-					-0-
08	26784	X	24647	-0-	-2137	-0-	941	1	23706	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26939	X	25297	-0-	-1642	-0-	892	1	24405	3	N	-0-					3
04	25920	X	24450	-0-	-1470	-0-	870	1	23580	3	N	-0-					3
05	26598	X	25075	-0-	-1523	-0-	897	1	24178	3	N	-0-					3
06	25470	X	23870	-0-	-1600	-0-	838	1	23032	3	N	-0-					3
07	26319	X	24334	-0-	-1985	-0-	903	1	23431	3	N	-0-					3
08	25296	X	24040	-0-	-1256	-0-	899	1	23141	3	N	-0-					3

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	17097	-0-	-1317	-0-	574	1	16523	3	N	-0-					-0-
04	17820	X	16424	-0-	-1396	-0-	552	1	15872	3	N	-0-					-0-
05	18941	X	16730	-0-	-2211	-0-	563	1	16167	3	N	-0-					-0-
06	18330	X	15873	-0-	-2457	-0-	520	1	15353	3	N	-0-					-0-
07	18941	X	16233	-0-	-2708	-0-	570	1	15663	3	N	-0-					-0-
08	17112	X	16083	-0-	-1029	-0-	563	1	15520	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22537	X	20459	-0-	-2078	-0-	700	1	19759	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	17883	-0-	-1617	-0-	617	1	17266	3	N	-0-					-0-
05	21514	X	19781	-0-	-1733	-0-	661	1	19120	3	N	-0-					-0-
06	20820	X	16650	-0-	-4170	-0-	544	1	16106	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	17412	-0-	-4102	-0-	608	1	16804	3	N	-0-					-0-
08	20460	X	16528	-0-	-3932	-0-	577	1	15951	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21111	X	19425	-0-	-1686	-0-	697	1	18728	3	Y	-0-					-0-
04	20430	X	17904	-0-	-2526	-0-	648	1	17256	3	Y	-0-					-0-
05	21111	X	18238	-0-	-2873	-0-	662	1	17576	3	Y	-0-					-0-
06	18810	X	17739	-0-	-1071	-0-	630	1	17109	3	Y	-0-					-0-
07	19437	X	17788	-0-	-1649	-0-	671	1	17117	3	Y	-0-					-0-
08	19437	X	16599	-0-	-2838	-0-	623	1	15976	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	20879	-0-	-1317	-0-	682	1	20197	3	N	-0-					-0-
04	21180	X	20097	-0-	-1083	-0-	661	1	19436	3	N	-0-					-0-
05	21576	X	20622	-0-	-954	-0-	682	1	19940	3	N	-0-					-0-
06	20520	X	19984	-0-	-536	-0-	646	1	19338	3	N	-0-					-0-
07	21204	X	20537	-0-	-667	-0-	707	1	19830	3	N	-0-					-0-
08	20894	X	20215	-0-	-679	-0-	694	1	19521	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32834	X	32834	-0-	-0-	-0-	1232	1	31552	3	N	45	175	1			81
							50	9									
04	31530	X	30951	-0-	-579	-0-	1176	1	29647	3	N	116					197
							128	9									
05	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	1173	1	29464	3	N	41	177	1			61
							45	9									
06	31770	X	27862	-0-	-3908	-0-	1047	1	26762	3	N	48					109
							53	9									
07	32829	X	27473	-0-	-5356	-0-	1086	1	26342	3	N	41					150
							45	9									
08	32829	X	27975	-0-	-4854	-0-	1103	1	26806	3	N	60	177	1			33
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	2810	-0-	-7699	-0-	1007	1	1803	3	N	-0-					113
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	846	1	11208	3	N	8					121
							9	9									
05	10509	X	1935	-0-	-8574	-0-	71	1	1864	3	N	-0-					121
06	6990	X	82	-0-	-6908	-0-	82	1			N	-0-					121
07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	2037	1	15459	3	N	11					132
							12	9									
*08	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	1965	1	12655	3	N	6					138
							7	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	10584	-0-	-1754	-0-	375	1	10082	3	N	115					207
							127	9									
04	11880	X	10317	-0-	-1563	-0-	367	1	9828	3	N	111	185	1			133
							122	9									
05	12152	X	10399	-0-	-1753	-0-	372	1	9902	3	N	114	183	1			64
							125	9									
06	11100	X	9997	-0-	-1103	-0-	354	1	9519	3	N	113					177
							124	9									
07	10850	X	10641	-0-	-209	-0-	399	1	10142	3	N	91	190	1			78
							100	9									
*08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	423	1	10653	3	N	96					174
							106	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10615	-0-	-1134	-0-	388	1	10097	3	N	118	182	1			83
							130	9									
04	11130	X	10007	-0-	-1123	-0-	365	1	9510	3	N	120	180	1			23
							132	9									
05	11408	X	10315	-0-	-1093	-0-	380	1	9793	3	N	129					152
							142	9									
06	10830	X	9929	-0-	-901	-0-	358	1	9439	3	N	120	181	1			91
							132	9									
07	11191	X	10148	-0-	-1043	-0-	385	1	9633	3	N	118	179	1			30
							130	9									
08	10602	X	9962	-0-	-640	-0-	381	1	9438	3	N	130					160
							143	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18476	X	16572	-0-	-1904	-0-	622	1	15732	3	N	198	188	1			136
							218	9									
04	17880	X	13964	-0-	-3916	-0-	529	1	13255	3	N	164	182	1			118
							180	9									
05	18321	X	12652	-0-	-5669	-0-	483	1	12016	3	N	139	179	1			78
							153	9									
06	16770	X	11728	-0-	-5042	-0-	439	1	11139	3	N	136					214
							150	9									
07	17205	X	10069	-0-	-7136	-0-	393	1	9519	3	N	143	177	1			180
							157	9									
08	16585	X	10234	-0-	-6351	-0-	400	1	9670	3	N	149	178	1			151
							164	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33759	X	32874	-0-	-885	-0-	734	1	32140	3	N	-0-					-0-
04	32670	X	29710	-0-	-2960	-0-	667	1	29043	3	N	-0-					-0-
05	33759	X	29317	-0-	-4442	-0-	659	1	28658	3	N	-0-					-0-
06	31800	X	17141	-0-	-14659	-0-	393	1	16748	3	N	-0-					-0-
07	32860	X	13105	-0-	-19755	-0-	526	1	12579	3	N	-0-					-0-
08	32860	X	32274	-0-	-586	-0-	1627	1	30647	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31837	X	27958	-0-	-3879	-0-	624	1	27334	3	N	-0-					-0-
04	29550	X	27292	-0-	-2258	-0-	612	1	26680	3	N	-0-					-0-
05	29667	X	27719	-0-	-1948	-0-	623	1	27096	3	N	-0-					-0-
06	28710	X	26325	-0-	-2385	-0-	604	1	25721	3	N	-0-					-0-
07	29667	X	26600	-0-	-3067	-0-	607	1	25993	3	N	-0-					-0-
08	28210	X	26399	-0-	-1811	-0-	613	1	25786	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29512	X	26420	-0-	-3092	-0-	590	1	25830	3	N	-0-					-0-
04	27720	X	24466	-0-	-3254	-0-	549	1	23917	3	N	-0-					-0-
05	28179	X	24515	-0-	-3664	-0-	551	1	23964	3	N	-0-					-0-
06	26880	X	24085	-0-	-2795	-0-	552	1	23533	3	N	-0-					-0-
07	27249	X	25664	-0-	-1585	-0-	586	1	25078	3	N	-0-					-0-
08	26412	X	25146	-0-	-1266	-0-	584	1	24562	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34813	X	28877	-0-	-5936	-0-	645	1	28232	3	N	-0-					-0-
04	33270	X	26791	-0-	-6479	-0-	601	1	26190	3	N	-0-					-0-
05	30597	X	27303	-0-	-3294	-0-	614	1	26689	3	N	-0-					-0-
06	29280	X	25987	-0-	-3293	-0-	596	1	25391	3	N	-0-					-0-
07	29667	X	26369	-0-	-3298	-0-	602	1	25767	3	N	-0-					-0-
08	28892	X	25899	-0-	-2993	-0-	601	1	25298	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9107	-0-	-1216	-0-	1190	1	7851	3	N	60	68	1			17
							66	9									
04	9960	X	8833	-0-	-1127	-0-	1149	1	7603	3	N	74					91
							81	9									
05	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	1278	1	10249	3	N	79	162	1			8
							87	9									
06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	1214	1	9360	3	N	31					39
							34	9									
07	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	1248	1	9015	3	N	63	91	1			11
							69	9									
08	10323	X	9446	-0-	-877	-0-	1216	1	8226	3	N	4					15
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	662	1	17399	3	N	28					122
							31	9									
04	16140	X	13607	-0-	-2533	-0-	501	1	13083	3	N	21					143
							23	9									
05	14229	X	12967	-0-	-1262	-0-	834	1	12108	3	N	23					166
							25	9									
06	17520	X	13602	-0-	-3918	-0-	868	1	12708	3	N	24	172	1			18
							26	9									
07	18104	X	15461	-0-	-2643	-0-	833	1	14628	3	N	-0-					18
08	18104	X	16022	-0-	-2082	-0-	834	1	15176	3	N	11					29
							12	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31992	X	30964	-0-	-1028	-0-	691	1	30273	3	N	-0-					-0-
04	30960	X	29918	-0-	-1042	-0-	671	1	29247	3	N	-0-					-0-
05	31992	X	30167	-0-	-1825	-0-	678	1	29489	3	N	-0-					-0-
06	30960	X	28820	-0-	-2140	-0-	661	1	28159	3	N	-0-					-0-
07	31992	X	29215	-0-	-2777	-0-	667	1	28548	3	N	-0-					-0-
08	30969	X	28318	-0-	-2651	-0-	657	1	27661	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32612	X	30418	-0-	-2194	-0-	679	1	29739	3	N	-0-					-0-
04	31560	X	28807	-0-	-2753	-0-	646	1	28161	3	N	-0-					-0-
05	32612	X	28589	-0-	-4023	-0-	643	1	27946	3	N	-0-					-0-
06	30810	X	27282	-0-	-3528	-0-	626	1	26656	3	N	-0-					-0-
07	31248	X	27335	-0-	-3913	-0-	624	1	26711	3	N	-0-					-0-
08	30411	X	26651	-0-	-3760	-0-	619	1	26032	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32085	X	25740	-0-	-6345	-0-	943	1	24647	3	N	136					155
							150	9									
04	31050	X	26343	-0-	-4707	-0-	978	1	25299	3	N	60	188	1			27
							66	9									
05	31713	X	27514	-0-	-4199	-0-	1719	1	25707	3	N	80					107
							88	9									
06	24900	X	22383	-0-	-2517	-0-	841	1	21426	3	N	105	175	1			37
							116	9									
07	27218	X	22292	-0-	-4926	-0-	1153	1	21139	3	N	-0-					37
08	27528	X	22175	-0-	-5353	-0-	855	1	21311	3	N	8					45
							9	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	653	1	16824	3	N	51	174	1			28
							56	9									
04	14700	X	13938	-0-	-762	-0-	519	1	13385	3	N	31					59
							34	9									
05	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	1385	1	16886	3	N	65					124
							72	9									
06	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	1245	1	14710	3	N	55	155	1			24
							61	9									
07	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	1122	1	15739	3	N	13					37
							14	9									
08	15190	X	14341	-0-	-849	-0-	1183	1	13140	3	N	16					53
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	7990	-0-	-2922	-0-	290	1	7700	3	N	-0-					19
04	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	386	1	10113	3	N	3					22
							3	9									
05	12896	X	7523	-0-	-5373	-0-	863	1	6649	3	N	10					32
							11	9									
06	12480	X	3460	-0-	-9020	-0-	820	1	2640	3	N	-0-					32
07	12896	X	4577	-0-	-8319	-0-	1081	1	3496	3	N	-0-					32
08	10850	X	3502	-0-	-7348	-0-	1084	1	2418	3	N	-0-					32

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25327	X	23228	-0-	-2099	-0-	840	1	21588	3	N	727	692	1			66
							800	9									
04	24120	X	21893	-0-	-2227	-0-	798	1	20346	3	N	681	698	1			49
							749	9									
05	23901	X	22117	-0-	-1784	-0-	816	1	20587	3	N	649	676	1			22
							714	9									
06	22710	X	20109	-0-	-2601	-0-	723	1	18707	3	N	617	523	1			116
							679	9									
07	23219	X	21437	-0-	-1782	-0-	828	1	19942	3	N	606	624	1			98
							667	9									
08	23219	X	21138	-0-	-2081	-0-	818	1	19682	3	N	580	601	1			77
							638	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	19670	-0-	-2433	-0-	721	1	18420	3	N	481	497	1			64
							529	9									
04	21390	X	18884	-0-	-2506	-0-	698	1	17699	3	N	443	340	1			167
							487	9									
05	21855	X	19405	-0-	-2450	-0-	722	1	18215	3	N	425	467	1			125
							468	9									
06	20940	X	19371	-0-	-1569	-0-	712	1	18268	3	N	355	341	1			139
							391	9									
07	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	846	1	20369	3	N	383	372	1			150
							421	9									
08	19685	X	18720	-0-	-965	-0-	728	1	17581	3	N	374	374	1			150
							411	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	16187	-0-	-894	-0-	591	1	15395	3	N	183	185	1			172
							201	9									
04	16500	X	15455	-0-	-1045	-0-	567	1	14709	3	N	163	176	1			159
							179	9									
05	17050	X	15792	-0-	-1258	-0-	585	1	15034	3	N	157	176	1			140
							173	9									
06	16320	X	15032	-0-	-1288	-0-	546	1	14337	3	N	135	175	1			100
							149	9									
07	16554	X	15422	-0-	-1132	-0-	585	1	14479	3	N	325	185	1			240
							358	9									
08	16182	X	14727	-0-	-1455	-0-	574	1	14009	3	N	131					185
							144	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30597	X	23224	-0-	-7373	-0-	958	1	22213	3	N	48	173	1			49
							53	9									
04	29790	X	26789	-0-	-3001	-0-	986	1	25724	3	N	72					121
							79	9									
05	30783	X	26063	-0-	-4720	-0-	1070	1	24919	3	N	67					188
							74	9									
06	29790	X	27139	-0-	-2651	-0-	1053	1	25996	3	N	82	179	1			91
							90	9									
07	29109	X	27137	-0-	-1972	-0-	1039	1	26009	3	N	81					172
							89	9									
08	27683	X	26021	-0-	-1662	-0-	990	1	24923	3	N	98	176	1			94
							108	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	1238	1	30441	3	N	192	181	1			117
							211	9									
04	20400	X	11385	-0-	-9015	-0-	1709	1	9566	3	N	100	176	1			41
							110	9									
05	21080	X	3855	-0-	-17225	-0-	1464	1	2358	3	N	30					71
							33	9									
06	20400	X	16794	-0-	-3606	-0-	1875	1	14728	3	N	174	174	1			71
							191	9									
07	21080	X	18154	-0-	-2926	-0-	1515	1	16474	3	N	150	167	1			54
							165	9									
*08	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	1531	1	20508	3	N	97					151
							107	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	21420	-0-	-1892	-0-	783	1	20021	3	N	560	507	1			112
							616	9									
04	22500	X	20354	-0-	-2146	-0-	752	1	19090	3	N	465	520	1			57
							512	9									
05	22847	X	21102	-0-	-1745	-0-	781	1	19740	3	N	528	547	1			38
							581	9									
06	21570	X	20003	-0-	-1567	-0-	729	1	18760	3	N	467	485	1			20
							514	9									
07	21979	X	20553	-0-	-1426	-0-	789	1	19236	3	N	480	468	1			32
							528	9									
08	21421	X	19903	-0-	-1518	-0-	761	1	18641	3	N	455	319	1			168
							501	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	7903	-0-	-4311	-0-	44	1	7853	3	Y	5					6
							6	9									
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	Y	-0-	6	1			-0-
							8751	3									
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	27	1	5373	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	300	-0-	-7350	-0-	113	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	362	1	8385	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8178	-0-	-905	-0-	39	1	8139	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46686	X	40557	-0-	-6129	-0-	905	1	39652	3	N	-0-					-0-
04	45180	X	37698	-0-	-7482	-0-	846	1	36852	3	N	-0-					-0-
05	44764	X	36769	-0-	-7995	-0-	827	1	35942	3	N	-0-					-0-
06	41550	X	39060	-0-	-2490	-0-	896	1	38164	3	N	-0-					-0-
07	42690	X	42690	-0-	-0-	-0-	975	1	41715	3	N	-0-					-0-
08	40548	X	38620	-0-	-1928	-0-	896	1	37724	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34255	X	27861	-0-	-6394	-0-	153	1	27702	3	Y	5					6
							6	9									
04	31620	X	27857	-0-	-3763	-0-	142	1	13	2	Y	1	6	1			-0-
							27701	3	1	9							
05	23312	X	19851	-0-	-3461	-0-	100	1	19750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	26970	X	13277	-0-	-13693	-0-	78	1	13199	3	Y	-0-					-0-
07	27869	X	23678	-0-	-4191	-0-	152	1	23526	3	Y	-0-					-0-
08	28799	X	26590	-0-	-2209	-0-	128	1	26462	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	19972	-0-	-4301	-0-	110	1	19856	3	Y	5					6
							6	9									
04	21930	X	19489	-0-	-2441	-0-	99	1	9	2	Y	-0-	6	1			-0-
							19381	3									
05	19437	X	15927	-0-	-3510	-0-	80	1	15847	3	Y	-0-					-0-
06	19320	X	10635	-0-	-8685	-0-	62	1	10573	3	Y	-0-					-0-
07	19964	X	17539	-0-	-2425	-0-	113	1	17426	3	Y	-0-					-0-
*08	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	97	1	20158	3	Y	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	1600	1	17409	3	N	39					113
							43	9									
04	13110	X	5269	-0-	-7841	-0-	1037	1	4189	3	N	39	49	1			103
							43	9									
05	13547	X	9463	-0-	-4084	-0-	1229	1	8193	3	N	37					140
							41	9									
06	13110	X	5737	-0-	-7373	-0-	1056	1	4605	3	N	69					209
							76	9									
07	13547	X	12732	-0-	-815	-0-	1374	1	11348	3	N	9	169	1			49
							10	9									
08	13547	X	12634	-0-	-913	-0-	1367	1	11265	3	N	2					51
							2	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25172	X	21982	-0-	-3190	-0-	773	1	21209	3	Y	-0-					22
04	24360	X	20654	-0-	-3706	-0-	733	1	19921	3	Y	-0-					22
05	24087	X	21099	-0-	-2988	-0-	750	1	20349	3	Y	-0-					22
06	21510	X	19848	-0-	-1662	-0-	691	1	19157	3	Y	-0-					22
07	22227	X	20181	-0-	-2046	-0-	735	1	19446	3	Y	-0-					22
08	21979	X	19614	-0-	-2365	-0-	713	1	18901	3	Y	-0-					22

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22723	X	20796	-0-	-1927	-0-	713	1	20083	3	Y	-0-					33
04	21990	X	19400	-0-	-2590	-0-	671	1	18729	3	Y	-0-					33
05	21824	X	19961	-0-	-1863	-0-	696	1	19265	3	Y	-0-					33
06	19920	X	19190	-0-	-730	-0-	655	1	18535	3	Y	-0-					33
07	20584	X	19236	-0-	-1348	-0-	701	1	18535	3	Y	-0-					33
08	20584	X	5674	-0-	-14910	-0-	205	1	5469	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	14297	-0-	-2040	-0-	485	1	13812	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	13462	-0-	-2348	-0-	465	1	12997	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	13200	-0-	-2238	-0-	457	1	12743	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	12758	-0-	-1792	-0-	424	1	12334	3	N	-0-					-0-
07	14570	X	13147	-0-	-1423	-0-	466	1	12681	3	N	-0-					-0-
08	14291	X	12812	-0-	-1479	-0-	455	1	12357	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

03	24769	X	14688	-0-	-10081	-0-	536	1	14071	3	N	74	180	1			76
							81	9									
04	22860	X	12498	-0-	-10362	-0-	456	1	11886	3	N	142					218
							156	9									
05	23622	X	11172	-0-	-12450	-0-	404	1	10716	3	N	47	180	1			85
							52	9									
06	22860	X	11051	-0-	-11809	-0-	839	1	10136	3	N	69					154
							76	9									
07	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	1479	1	22052	3	N	27					181
							30	9									
*08	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	764	1	18844	3	N	81					262
							89	9									

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

03	19592	X	13256	-0-	-6336	-0-	481	1	12677	3	N	89					145
							98	9									
04	16500	X	8178	-0-	-8322	-0-	299	1	7822	3	N	52					197
							57	9									
05	17050	X	7719	-0-	-9331	-0-	280	1	7409	3	N	27	180	1			44
							30	9									
06	16500	X	11535	-0-	-4965	-0-	409	1	11065	3	N	55					99
							61	9									
07	15934	X	10918	-0-	-5016	-0-	426	1	10457	3	N	32					131
							35	9									
*08	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	1495	1	16135	3	N	54					185
							59	9									

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

03	9920	X	8065	-0-	-1855	-0-	961	1	7085	3	N	17					153
							19	9									
04	9990	X	9682	-0-	-308	-0-	1067	1	8595	3	N	18					171
							20	9									
05	10323	X	9515	-0-	-808	-0-	1050	1	8447	3	N	16					187
							18	9									
06	9990	X	9061	-0-	-929	-0-	1005	1	8048	3	N	7	153	1			41
							8	9									
07	10013	X	9234	-0-	-779	-0-	997	1	8225	3	N	11					52
							12	9									
08	10013	X	9315	-0-	-698	-0-	930	1	8371	3	N	13					65
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	2352	-0-	-6452	-0-	599	1	1736	3	N	15					115
							17	9									
04	8520	X	613	-0-	-7907	-0-	431	1	176	3	N	5					120
							6	9									
05	7595	X	4563	-0-	-3032	-0-	758	1	3791	3	N	13					133
							14	9									
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	1083	1	10447	3	N	25					158
							28	9									
07	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	999	1	8786	3	N	18					176
							20	9									
*08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	1021	1	9260	3	N	20					196
							22	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

03	9145	X	8869	-0-	-276	-0-	1270	1	7585	3	N	13					65
							14	9									
04	7950	X	7483	-0-	-467	-0-	1284	1	6189	3	N	9					74
							10	9									
05	8773	X	7055	-0-	-1718	-0-	1169	1	5883	3	N	3					77
							3	9									
06	8580	X	7300	-0-	-1280	-0-	1052	1	6239	3	N	8					85
							9	9									
07	8866	X	7813	-0-	-1053	-0-	1163	1	6642	3	N	7					92
							8	9									
08	8866	X	6242	-0-	-2624	-0-	1109	1	5126	3	N	6					98
							7	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

03	14322	X	13331	-0-	-991	-0-	576	1	12660	3	N	86					188
							95	9									
04	13740	X	12735	-0-	-1005	-0-	593	1	12066	3	N	69	179	1			78
							76	9									
05	13516	X	12809	-0-	-707	-0-	571	1	12172	3	N	60					138
							66	9									
06	13050	X	10774	-0-	-2276	-0-	700	1	10028	3	N	42					180
							46	9									
07	13330	X	11530	-0-	-1800	-0-	929	1	10555	3	N	42	157	1			65
							46	9									
08	13330	X	13024	-0-	-306	-0-	1089	1	11866	3	N	63					128
							69	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

03	38223	X	28080	-0-	-10143	-0-	627	1	27453	3	N	-0-					-0-
04	35340	X	13460	-0-	-21880	-0-	302	1	13158	3	N	-0-					-0-
05	34844	X	23271	-0-	-11573	-0-	523	1	22748	3	N	-0-					-0-
06	32670	X	12298	-0-	-20372	-0-	282	1	12016	3	N	-0-					-0-
07	32891	X	28669	-0-	-4222	-0-	654	1	28015	3	N	-0-					-0-
*08	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	699	1	29407	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

03	30938	X	28142	-0-	-2796	-0-	966	1	27176	3	N	-0-					-0-
04	29940	X	26161	-0-	-3779	-0-	906	1	25255	3	N	-0-					-0-
05	30938	X	28327	-0-	-2611	-0-	979	1	27348	3	N	-0-					-0-
06	29940	X	27579	-0-	-2361	-0-	934	1	26645	3	N	-0-					-0-
07	30938	X	26905	-0-	-4033	-0-	956	1	25949	3	N	-0-					-0-
08	28334	X	27922	-0-	-412	-0-	991	1	26931	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25265	X	23228	-0-	-2037	-0-	799	1	22429	3	N	-0-					-0-
04	24120	X	21826	-0-	-2294	-0-	753	1	21073	3	N	-0-					-0-
05	24924	X	22088	-0-	-2836	-0-	767	1	21321	3	N	-0-					-0-
06	23610	X	21221	-0-	-2389	-0-	724	1	20497	3	N	-0-					-0-
07	23219	X	21754	-0-	-1465	-0-	788	1	20966	3	N	-0-					-0-
08	23219	X	21567	-0-	-1652	-0-	775	1	20792	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33046	X	31195	-0-	-1851	-0-	1040	1	30155	3	N	-0-					-0-
04	31500	X	29258	-0-	-2242	-0-	983	1	28275	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	30507	-0-	-1082	-0-	1029	1	29478	3	N	-0-					-0-
06	30180	X	28523	-0-	-1657	-0-	940	1	27583	3	N	-0-					-0-
07	31186	X	28752	-0-	-2434	-0-	1005	1	27747	3	N	-0-					-0-
08	31186	X	27504	-0-	-3682	-0-	968	1	26536	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	864	1	25743	3	N	-0-					-0-
04	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	852	1	25215	3	N	-0-					-0-
05	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	873	1	25788	3	N	-0-					-0-
06	25680	X	25319	-0-	-361	-0-	812	1	24507	3	N	-0-					-0-
07	26536	X	26145	-0-	-391	-0-	895	1	25250	3	N	-0-					-0-
08	26536	X	25319	-0-	-1217	-0-	855	1	24464	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35929	X	28507	-0-	-7422	-0-	985	1	27522	3	N	-0-					-0-
04	34740	X	31322	-0-	-3418	-0-	1090	1	30232	3	N	-0-					-0-
05	35371	X	24672	-0-	-10699	-0-	861	1	23811	3	N	-0-					-0-
06	33420	X	31253	-0-	-2167	-0-	1069	1	30184	3	N	-0-					-0-
07	32364	X	30971	-0-	-1393	-0-	1124	1	29847	3	N	-0-					-0-
08	32364	X	24864	-0-	-7500	-0-	884	1	23980	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	12515	-0-	-2551	-0-	455	1	11959	3	N	92					135
							101	9									
04	14010	X	9929	-0-	-4081	-0-	364	1	9499	3	N	60					195
							66	9									
05	13609	X	11852	-0-	-1757	-0-	429	1	11369	3	N	49	183	1			61
							54	9									
06	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	473	1	12770	3	N	83					144
							91	9									
07	13454	X	13166	-0-	-288	-0-	513	1	12594	3	N	54					198
							59	9									
08	12524	X	12187	-0-	-337	-0-	473	1	11660	3	N	49	176	1			71
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18290	X	11681	-0-	-6609	-0-	429	1	11242	3	N	9					103
							10	9									
04	17700	X	13953	-0-	-3747	-0-	519	1	13431	3	N	3					106
							3	9									
05	13919	X	7990	-0-	-5929	-0-	827	1	7154	3	N	8					114
							9	9									
06	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	1416	1	10276	3	N	11					125
							12	9									
07	14415	X	11761	-0-	-2654	-0-	1417	1	10334	3	N	9					134
							10	9									
*08	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	1702	1	14899	3	N	33					167
							36	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

03	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	513	1	14608	3	N	-0-					-0-
04	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	512	1	14466	3	N	-0-					-0-
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	528	1	14801	3	N	-0-					-0-
06	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	515	1	14636	3	N	-0-					-0-
07	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	544	1	14420	3	N	-0-					-0-
*08	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	606	1	16126	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

03	22444	X	20491	-0-	-1953	-0-	722	1	19769	3	Y	-0-					-0-
04	21330	X	19282	-0-	-2048	-0-	680	1	18602	3	Y	-0-					-0-
05	21545	X	19562	-0-	-1983	-0-	692	1	18870	3	Y	-0-					-0-
06	19920	X	18427	-0-	-1493	-0-	639	1	17788	3	Y	-0-					-0-
07	20553	X	18902	-0-	-1651	-0-	696	1	18206	3	Y	-0-					-0-
08	20491	X	18436	-0-	-2055	-0-	675	1	17761	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	839	1	2631	3	N	20					111
							22	9									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	671	1	3163	3	N	-0-					111
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					111
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					111
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	21	107	1			25
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					25

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

03	17081	X	15742	-0-	-1339	-0-	552	1	15190	3	N	-0-					-0-
04	16530	X	14958	-0-	-1572	-0-	523	1	14435	3	N	-0-					-0-
05	17050	X	15267	-0-	-1783	-0-	538	1	14729	3	N	-0-					-0-
06	16260	X	14380	-0-	-1880	-0-	497	1	13883	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	14873	-0-	-1247	-0-	543	1	14330	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	14571	-0-	-1177	-0-	535	1	14036	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

03	31992	X	29669	-0-	-2323	-0-	1015	1	28654	3	N	-0-					-0-
04	30960	X	28237	-0-	-2723	-0-	973	1	27264	3	N	-0-					-0-
05	31992	X	28681	-0-	-3311	-0-	991	1	27690	3	N	-0-					-0-
06	29970	X	26673	-0-	-3297	-0-	904	1	25769	3	N	-0-					-0-
07	30566	X	27595	-0-	-2971	-0-	990	1	26605	3	N	-0-					-0-
08	29667	X	25692	-0-	-3975	-0-	918	1	24774	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	11695	-0-	-1821	-0-	1219	1	10476	3	N	-0-					22
04	12870	X	6638	-0-	-6232	-0-	934	1	5704	3	N	-0-					22
05	12741	X	10757	-0-	-1984	-0-	1184	1	9573	3	N	-0-					22
06	12330	X	8355	-0-	-3975	-0-	1071	1	7284	3	N	-0-					22
07	11687	X	10505	-0-	-1182	-0-	1187	1	9318	3	N	-0-					22
08	11687	X	9321	-0-	-2366	-0-	1141	1	8180	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27125	X	26140	-0-	-985	-0-	921	1	25184	3	Y	32	107	1			-0-
							35	9									
04	26010	X	24185	-0-	-1825	-0-	862	1	23323	3	Y	-0-					-0-
05	26598	X	25228	-0-	-1370	-0-	899	1	24329	3	Y	-0-					-0-
06	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	828	1	22909	3	Y	-0-					-0-
07	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	905	1	23593	3	Y	-0-					-0-
*08	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	890	1	23273	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	1104	1	5557	3	N	71					239
							78	9									
04	6900	X	6466	-0-	-434	-0-	1067	1	5278	3	N	110	170	1			179
							121	9									
05	7130	X	6587	-0-	-543	-0-	1104	1	5376	3	N	97	171	1			105
							107	9									
06	6900	X	6219	-0-	-681	-0-	1058	1	5056	3	N	95					200
							105	9									
07	7099	X	6114	-0-	-985	-0-	1066	1	4962	3	N	78	168	1			110
							86	9									
08	6727	X	5814	-0-	-913	-0-	1061	1	4656	3	N	88					198
							97	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	365	-0-	-12221	-0-	275	1	90	3	N	-0-					62
04	12180	X	1469	-0-	-10711	-0-	470	1	999	3	N	-0-					62
05	11594	X	6866	-0-	-4728	-0-	1091	1	5771	3	N	4					66
							4	9									
06	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1329	1	8534	3	N	-0-					66
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	1014	1	7676	3	N	18					84
							20	9									
*08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	984	1	8648	3	N	65					149
							72	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	801	1	16763	3	N	215	187	1			68
							237	9									
04	14970	X	12074	-0-	-2896	-0-	425	1	11511	3	N	125					193
							138	9									
05	17019	X	15106	-0-	-1913	-0-	662	1	14261	3	N	166	187	1			172
							183	9									
06	17220	X	13213	-0-	-4007	-0-	449	1	12591	3	N	157	180	1			149
							173	9									
07	17794	X	11720	-0-	-6074	-0-	749	1	10822	3	N	135	205	1			79
							149	9									
08	17794	X	10876	-0-	-6918	-0-	778	1	9943	3	N	141	164	1			56
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35402	X	33796	-0-	-1606	-0-	1304	1	32424	3	N	62					91
							68	9									
04	34260	X	32131	-0-	-2129	-0-	1250	1	30813	3	N	62					153
							68	9									
05	34348	X	32484	-0-	-1864	-0-	1266	1	31154	3	N	58	182	1			29
							64	9									
06	32700	X	29704	-0-	-2996	-0-	1144	1	28518	3	N	38					67
							42	9									
07	33790	X	31795	-0-	-1995	-0-	1283	1	30478	3	N	31					98
							34	9									
08	33790	X	30899	-0-	-2891	-0-	1245	1	29612	3	N	38					136
							42	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21917	X	12888	-0-	-9029	-0-	1162	1	11684	3	N	38					230
							42	9									
04	19230	X	13507	-0-	-5723	-0-	877	1	12586	3	N	40	177	1			93
							44	9									
05	16213	X	9812	-0-	-6401	-0-	359	1	9391	3	N	56					149
							62	9									
06	15690	X	3808	-0-	-11882	-0-	220	1	3569	3	N	17					166
							19	9									
07	16213	X	16180	-0-	-33	-0-	2016	1	14150	3	N	13					179
							14	9									
*08	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	1995	1	14566	3	N	32					211
							35	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	9643	-0-	-2478	-0-	1211	1	8364	3	N	62					244
							68	9									
04	10470	X	8159	-0-	-2311	-0-	1135	1	6993	3	N	28	171	1			101
							31	9									
05	10819	X	1315	-0-	-9504	-0-	912	1	392	3	N	10					111
							11	9									
06	10470	X	5266	-0-	-5204	-0-	1024	1	4216	3	N	24					135
							26	9									
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1242	1	8693	3	N	40					175
							44	9									
08	9641	X	8483	-0-	-1158	-0-	1182	1	7271	3	N	27					202
							30	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	7840	-0-	-2700	-0-	1301	1	6539	3	N	-0-					133
04	10200	X	6459	-0-	-3741	-0-	1223	1	5232	3	N	4					137
							4	9									
05	8928	X	7975	-0-	-953	-0-	1312	1	6660	3	N	3					140
							3	9									
06	8640	X	7583	-0-	-1057	-0-	1223	1	6354	3	N	5					145
							6	9									
07	8928	X	7376	-0-	-1552	-0-	1272	1	6069	3	N	32					177
							35	9									
08	7967	X	7098	-0-	-869	-0-	1257	1	5841	3	N	-0-	148	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19096	X	14827	-0-	-4269	-0-	538	1	14280	3	N	8					210
							9	9									
04	17970	X	15267	-0-	-2703	-0-	549	1	14607	3	N	101	169	1			142
							111	9									
05	18166	X	16358	-0-	-1808	-0-	589	1	15614	3	N	141	180	1			103
							155	9									
06	16260	X	16176	-0-	-84	-0-	571	1	15427	3	N	162	165	1			100
							178	9									
07	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	688	1	17573	3	N	122	157	1			65
							134	9									
*08	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	638	1	16428	3	N	162	162	1			65
							178	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	14165	-0-	-2296	-0-	510	1	13524	3	N	119	162	1			37
							131	9									
04	13830	X	11776	-0-	-2054	-0-	433	1	11321	3	N	20					57
							22	9									
05	15097	X	12006	-0-	-3091	-0-	435	1	11305	3	N	242	111	1			188
							266	9									
06	14610	X	10948	-0-	-3662	-0-	398	1	10458	3	N	84	151	1			121
							92	9									
07	15097	X	10984	-0-	-4113	-0-	421	1	10461	3	N	93	160	1			54
							102	9									
08	14167	X	10535	-0-	-3632	-0-	404	1	10042	3	N	81					135
							89	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	10892	-0-	-1601	-0-	383	1	10296	3	N	194	175	1			214
							213	9									
04	11790	X	9954	-0-	-1836	-0-	354	1	9579	3	N	19	187	1			46
							21	9									
05	11842	X	10377	-0-	-1465	-0-	368	1	9868	3	N	128	75	1			99
							141	9									
06	11040	X	10702	-0-	-338	-0-	373	1	10201	3	N	116	173	1			42
							128	9									
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	407	1	10579	3	N	164	166	1			40
							180	9									
08	10881	X	10263	-0-	-618	-0-	378	1	9796	3	N	81					121
							89	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	14196	-0-	-312	-0-	1236	1	12893	3	N	61	176	1			62
							67	9									
04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	1479	1	15578	3	N	69					131
							76	9									
05	19530	X	12103	-0-	-7427	-0-	1875	1	10161	3	N	61					192
							67	9									
06	18900	X	9453	-0-	-9447	-0-	1726	1	7650	3	N	70	171	1			91
							77	9									
07	19530	X	8508	-0-	-11022	-0-	1709	1	6726	3	N	66	66	1			91
							73	9									
08	17701	X	6463	-0-	-11238	-0-	242	1	6166	3	N	50					141
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	11934	-0-	-1458	-0-	871	1	10900	3	N	148	182	1			155
							163	9									
04	12960	X	10469	-0-	-2491	-0-	858	1	9488	3	N	112	184	1			83
							123	9									
05	12710	X	11395	-0-	-1315	-0-	1097	1	10145	3	N	139	184	1			38
							153	9									
06	12300	X	10560	-0-	-1740	-0-	1005	1	9420	3	N	123					161
							135	9									
07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	1198	1	12313	3	N	122	175	1			108
							134	9									
08	11935	X	10981	-0-	-954	-0-	1099	1	9746	3	N	124	168	1			64
							136	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	1194	-0-	-6649	-0-	681	1	484	3	N	26					51
							29	9									
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					51
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	20					71
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	46	117	1			-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25420	X	4959	-0-	-20461	-0-	431	1	4528	3	N	-0-					27
04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-					27
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					27
*06	22710	X	17266	-0-	-5444	-0-	1136	1	16098	3	N	29					56
							32	9									
07	23467	X	21447	-0-	-2020	-0-	1555	1	19815	3	N	70					126
							77	9									
*08	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	1613	1	20993	3	N	2					128
							2	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	1236	1	16494	3	N	28					116
							31	9									
04	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	1847	1	9654	3	N	4					120
							4	9									
05	9920	X	9405	-0-	-515	-0-	1818	1	7585	3	N	2					122
							2	9									
*06	9600	X	6535	-0-	-3065	-0-	690	1	5809	3	N	33	154	1			1
							36	9									
07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	1214	1	11224	3	N	30					31
							33	9									
08	9920	X	6310	-0-	-3610	-0-	956	1	5309	3	N	41					72
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21793	X	11908	-0-	-9885	-0-	1497	1	10382	3	N	26					103
							29	9									
04	15810	X	10031	-0-	-5779	-0-	1187	1	8804	3	N	36					139
							40	9									
05	16337	X	9408	-0-	-6929	-0-	1099	1	8264	3	N	41	180	1			-0-
							45	9									
06	11520	X	4233	-0-	-7287	-0-	817	1	3416	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	7686	-0-	-4218	-0-	980	1	6640	3	N	60					60
							66	9									
08	11904	X	10547	-0-	-1357	-0-	1130	1	9351	3	N	60					120
							66	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	15978	-0-	-1971	-0-	951	1	15027	3	N	-0-					12
04	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	1194	1	15774	3	N	-0-					12
05	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	1606	1	23369	3	N	-0-					12
06	20430	X	10127	-0-	-10303	-0-	1000	1	9127	3	N	-0-					12
07	21111	X	12689	-0-	-8422	-0-	1234	1	11411	3	N	40					52
							44	9									
08	21111	X	7061	-0-	-14050	-0-	979	1	6051	3	N	28					80
							31	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28582	X	25036	-0-	-3546	-0-	1315	1	23655	3	N	60					105
							66	9									
04	26610	X	16089	-0-	-10521	-0-	959	1	15120	3	N	9					114
							10	9									
05	27497	X	25133	-0-	-2364	-0-	1300	1	23830	3	N	3					117
							3	9									
06	24240	X	22764	-0-	-1476	-0-	1108	1	21587	3	N	63	175	1			5
							69	9									
07	25048	X	24004	-0-	-1044	-0-	973	1	23025	3	N	5					10
							6	9									
08	25141	X	21900	-0-	-3241	-0-	880	1	20998	3	N	20					30
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6054	-0-	-2502	-0-	907	1	5147	3	N	-0-					37
04	6900	X	1548	-0-	-5352	-0-	771	1	777	3	N	-0-					37
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	1066	1	7103	3	N	1					38
							1	9									
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	1149	1	8414	3	N	45	82	1			1
							50	9									
07	6448	X	5450	-0-	-998	-0-	1264	1	4171	3	N	14					15
							15	9									
08	8184	X	4796	-0-	-3388	-0-	1253	1	3521	3	N	20					35
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28086	X	25310	-0-	-2776	-0-	923	1	24292	3	N	86	180	1			55
							95	9									
04	27030	X	24549	-0-	-2481	-0-	899	1	23523	3	N	115					170
							127	9									
05	27249	X	24467	-0-	-2782	-0-	905	1	23518	3	N	40	186	1			24
							44	9									
06	25560	X	22909	-0-	-2651	-0-	831	1	21991	3	N	79	94	1			9
							87	9									
07	26412	X	23384	-0-	-3028	-0-	896	1	22429	3	N	54					63
							59	9									
08	25358	X	22854	-0-	-2504	-0-	869	1	21886	3	N	90	153	1			-0-
							99	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	11351	-0-	-4087	-0-	983	1	10290	3	N	71	182	1			9
							78	9									
04	14940	X	738	-0-	-14202	-0-	371	1	367	3	N	-0-					9
05	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	40	49	1			-0-
06	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					-0-
08	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	583	1	7563	3	Y	-0-					7
04	4860	X	191	-0-	-4669	-0-	109	1	82	3	Y	-0-					7
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	103	110	1			-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	416	1	3601	3	N	79	186	1			-0-
							87	9									
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1039	1	5630	3	N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	1320	1	5243	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40796	X	36302	-0-	-4494	-0-	1295	1	34448	3	N	508	544	1			67
							559	9									
04	39480	X	34466	-0-	-5014	-0-	1242	1	32693	3	N	483	538	1			12
							531	9									
05	38595	X	33664	-0-	-4931	-0-	1226	1	32042	3	N	360	357	1			15
							396	9									
06	36450	X	32159	-0-	-4291	-0-	1141	1	30448	3	N	518	514	1			19
							570	9									
07	37293	X	32795	-0-	-4498	-0-	1239	1	31178	3	N	344	333	1			30
							378	9									
08	36301	X	32840	-0-	-3461	-0-	1231	1	31112	3	N	452	352	1			130
							497	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	18869	-0-	-2614	-0-	680	1	18029	3	N	145	179	1			140
							160	9									
04	20370	X	17733	-0-	-2637	-0-	645	1	16935	3	N	139	185	1			94
							153	9									
05	20522	X	11699	-0-	-8823	-0-	426	1	11178	3	N	86					180
							95	9									
06	19170	X	10229	-0-	-8941	-0-	365	1	9828	3	N	33	187	1			26
							36	9									
07	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	1629	1	18456	3	N	70					96
							77	9									
08	18879	X	17967	-0-	-912	-0-	1542	1	16341	3	N	76					172
							84	9									

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24893	X	21925	-0-	-2968	-0-	818	1	21066	3	N	37					176
							41	9									
04	23850	X	20449	-0-	-3401	-0-	771	1	19650	3	N	25					201
							28	9									
05	24087	X	21128	-0-	-2959	-0-	798	1	20316	3	N	13	177	1			37
							14	9									
06	22650	X	21120	-0-	-1530	-0-	786	1	20303	3	N	28					65
							31	9									
07	22041	X	20517	-0-	-1524	-0-	804	1	19692	3	N	19					84
							21	9									
08	21917	X	19473	-0-	-2444	-0-	759	1	18680	3	N	31					115
							34	9									

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6312	-0-	-1562	-0-	640	1	5595	3	N	70	88	1			38
							77	9									
04	6750	X	5831	-0-	-919	-0-	615	1	5214	3	N	2					40
							2	9									
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	702	1	5371	3	N	44					84
							48	9									
06	6120	X	5241	-0-	-879	-0-	643	1	4558	3	N	36					120
							40	9									
07	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	730	1	5333	3	N	29	111	1			38
							32	9									
08	6324	X	5459	-0-	-865	-0-	728	1	4686	3	N	41	32	1			47
							45	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	15290	-0-	-2504	-0-	544	1	14424	3	N	293	363	1			90
							322	9									
04	16980	X	14904	-0-	-2076	-0-	535	1	14092	3	N	252	181	1			161
							277	9									
05	16895	X	16517	-0-	-378	-0-	599	1	15615	3	N	275	368	1			68
							303	9									
06	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	660	1	17716	3	N	269	270	1			67
							296	9									
07	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	658	1	16593	3	N	247	176	1			138
							272	9									
*08	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	667	1	16834	3	N	241	350	1			29
							265	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	14287	-0-	-1151	-0-	926	1	13127	3	N	213	272	1			77
							234	9									
04	13380	X	10629	-0-	-2751	-0-	821	1	9661	3	N	134	177	1			34
							147	9									
05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	1083	1	12967	3	N	188	184	1			38
							207	9									
06	13830	X	11907	-0-	-1923	-0-	981	1	10744	3	N	165	163	1			40
							182	9									
07	14291	X	12230	-0-	-2061	-0-	1004	1	11097	3	N	117	41	1			116
							129	9									
08	14291	X	10821	-0-	-3470	-0-	931	1	9765	3	N	114	125	1			105
							125	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

03	41199	X	36581	-0-	-4618	-0-	842	1	35739	3	N	-0-					-0-
04	39240	X	35346	-0-	-3894	-0-	821	1	34525	3	N	-0-					-0-
05	40548	X	36621	-0-	-3927	-0-	845	1	35776	3	N	-0-					-0-
06	37830	X	33659	-0-	-4171	-0-	750	1	32909	3	N	-0-					-0-
07	38037	X	33767	-0-	-4270	-0-	819	1	32948	3	N	-0-					-0-
08	36611	X	33366	-0-	-3245	-0-	807	1	32559	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

03	28830	X	27283	-0-	-1547	-0-	627	1	26656	3	N	-0-					-0-
04	27840	X	26563	-0-	-1277	-0-	617	1	25946	3	N	-0-					-0-
05	28148	X	27321	-0-	-827	-0-	631	1	26690	3	N	-0-					-0-
06	27240	X	24881	-0-	-2359	-0-	554	1	24327	3	N	-0-					-0-
07	28148	X	24833	-0-	-3315	-0-	603	1	24230	3	N	-0-					-0-
08	27435	X	24957	-0-	-2478	-0-	603	1	24354	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

03	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	833	1	35960	3	N	-0-					-0-
04	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	793	1	33991	3	N	-0-					-0-
05	35414	X	35414	-0-	-0-	-0-	802	1	34612	3	N	-0-					-0-
06	33131	X	33131	-0-	-0-	-0-	725	1	32406	3	N	-0-					-0-
07	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	824	1	33585	3	N	-0-					-0-
*08	33685	X	33685	-0-	-0-	-0-	808	1	32877	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

03	16306	X	14660	-0-	-1646	-0-	525	1	13937	3	N	180	187	1			185
							198	9									
04	15780	X	14056	-0-	-1724	-0-	509	1	13403	3	N	131	184	1			132
							144	9									
05	15655	X	13922	-0-	-1733	-0-	509	1	13281	3	N	120	180	1			72
							132	9									
06	14550	X	13607	-0-	-943	-0-	484	1	12990	3	N	121					193
							133	9									
07	15035	X	13124	-0-	-1911	-0-	495	1	12506	3	N	112	184	1			121
							123	9									
08	14663	X	13977	-0-	-686	-0-	529	1	13325	3	N	112	172	1			61
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22661	X	21236	-0-	-1425	-0-	474	1	20762	3	N	-0-					-0-
04	21930	X	20347	-0-	-1583	-0-	457	1	19890	3	N	-0-					-0-
05	21173	X	20523	-0-	-650	-0-	461	1	20062	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	19571	-0-	-979	-0-	425	1	19146	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	19922	-0-	-1313	-0-	474	1	19448	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	20247	-0-	-988	-0-	684	1	19563	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

03	14198	X	9375	-0-	-4823	-0-	342	1	8978	3	N	50					133
							55	9									
04	13170	X	9935	-0-	-3235	-0-	365	1	9516	3	N	49					182
							54	9									
05	13330	X	9836	-0-	-3494	-0-	356	1	9430	3	N	45	178	1			49
							50	9									
06	12900	X	8845	-0-	-4055	-0-	313	1	8468	3	N	58					107
							64	9									
07	12803	X	9319	-0-	-3484	-0-	363	1	8913	3	N	39					146
							43	9									
08	10261	X	8895	-0-	-1366	-0-	345	1	8504	3	N	42					188
							46	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

03	20522	X	17670	-0-	-2852	-0-	674	1	16915	3	N	74	179	1			88
							81	9									
04	19680	X	18571	-0-	-1109	-0-	712	1	17785	3	N	67					155
							74	9									
05	19840	X	19586	-0-	-254	-0-	726	1	18792	3	N	62	181	1			36
							68	9									
06	18840	X	18600	-0-	-240	-0-	677	1	17864	3	N	54					90
							59	9									
07	19375	X	19061	-0-	-314	-0-	734	1	18271	3	N	51					141
							56	9									
08	19592	X	16764	-0-	-2828	-0-	656	1	16063	3	N	41					182
							45	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

03	12741	X	7674	-0-	-5067	-0-	1096	1	6520	3	N	53					244
							58	9									
04	9210	X	8499	-0-	-711	-0-	1103	1	7316	3	N	73	181	1			136
							80	9									
05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1157	1	8313	3	N	46					182
							51	9									
06	8610	X	7045	-0-	-1565	-0-	1035	1	5958	3	N	47	178	1			51
							52	9									
07	8773	X	7886	-0-	-887	-0-	1107	1	6716	3	N	57					108
							63	9									
08	9517	X	7358	-0-	-2159	-0-	1088	1	6229	3	N	37					145
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	14123	-0-	-1501	-0-	535	1	13448	3	N	127	181	1			131
							140	9									
04	15120	X	12848	-0-	-2272	-0-	491	1	12243	3	N	104	178	1			57
							114	9									
05	14911	X	13256	-0-	-1655	-0-	484	1	12535	3	N	215	186	1			86
							237	9									
06	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	510	1	13450	3	N	182	186	1			82
							200	9									
07	14229	X	13167	-0-	-1062	-0-	507	1	12620	3	N	36					118
							40	9									
08	14136	X	13233	-0-	-903	-0-	514	1	12606	3	N	103					221
							113	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	13904	-0-	-1410	-0-	528	1	13263	3	N	103					234
							113	9									
04	14820	X	10770	-0-	-4050	-0-	412	1	10281	3	N	70	187	1			117
							77	9									
05	15314	X	13785	-0-	-1529	-0-	509	1	13165	3	N	101	178	1			40
							111	9									
06	14280	X	12370	-0-	-1910	-0-	449	1	11822	3	N	90					130
							99	9									
07	14384	X	12339	-0-	-2045	-0-	474	1	11771	3	N	85	168	1			47
							94	9									
08	13919	X	10918	-0-	-3001	-0-	426	1	10424	3	N	62					109
							68	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32210	X	32210	-0-	-0-	-0-	1509	1	30358	3	N	312	332	1			77
							343	9									
04	38815	X	38815	-0-	-0-	-0-	1817	1	36655	3	N	312	291	1			98
							343	9									
05	41561	X	41561	-0-	-0-	-0-	2547	1	38650	3	N	331	312	1			117
							364	9									
06	38471	X	38471	-0-	-0-	-0-	1638	1	36554	3	N	254	292	1			79
							279	9									
07	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	1533	1	23017	3	N	223	282	1			20
							245	9									
*08	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	1673	1	24021	3	N	219	159	1			80
							241	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34441	X	18837	-0-	-15604	-0-	1429	1	16800	3	N	553	672	1			63
							608	9									
04	33330	X	7750	-0-	-25580	-0-	953	1	6234	3	N	512	500	1			75
							563	9									
05	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	406	326	1			155
06	18240	X	4231	-0-	-14009	-0-	896	1	2900	3	N	395	506	1			44
							435	9									
07	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	1182	1	17747	3	N	405	349	1			100
							446	9									
08	18848	X	10731	-0-	-8117	-0-	678	1	9755	3	N	271	316	1			55
							298	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28458	X	24615	-0-	-3843	-0-	866	1	23734	3	Y	14	52	1			-0-
							15	9									
04	27180	X	23728	-0-	-3452	-0-	840	1	22886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	27156	X	23462	-0-	-3694	-0-	835	1	22627	3	Y	-0-					-0-
06	25080	X	21811	-0-	-3269	-0-	761	1	21050	3	Y	-0-					-0-
07	24676	X	22420	-0-	-2256	-0-	828	1	21592	3	Y	-0-					-0-
08	24614	X	22369	-0-	-2245	-0-	825	1	21544	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27466	X	24552	-0-	-2914	-0-	863	1	23653	3	Y	33	60	1			-0-
							36	9									
04	26190	X	23019	-0-	-3171	-0-	817	1	22200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	26009	X	23110	-0-	-2899	-0-	824	1	22286	3	Y	-0-					-0-
06	25140	X	21743	-0-	-3397	-0-	759	1	20984	3	Y	-0-					-0-
07	25110	X	22414	-0-	-2696	-0-	829	1	21585	3	Y	-0-					-0-
08	24552	X	21625	-0-	-2927	-0-	798	1	20827	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	552	1	14643	3	N	210	178	1			202
							231	9									
04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	531	1	13990	3	N	147	271	1			78
							162	9									
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	536	1	13972	3	N	126	175	1			29
							139	9									
06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	492	1	13205	3	N	103					132
							113	9									
07	14012	X	13232	-0-	-780	-0-	501	1	12651	3	N	73	183	1			22
							80	9									
*08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	532	1	13411	3	N	97					119
							107	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	856	1	43	9	N	39					182
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	169	1			30
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	11					41
07	3100	N	7137	-0-	4037	4037	877	1	6150	3	N	100					141
							110	9									
*08	3100	N	9136	-0-	6036	10073	1093	1	7965	3	N	71	180	1			32
							78	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	1396	1	17825	3	N	291	331	1			178
							320	9									
04	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	1359	1	17436	3	N	241	333	1			86
							265	9									
05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	1406	1	17910	3	N	265	343	1			8
							292	9									
06	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	1338	1	17112	3	N	391	358	1			41
							430	9									
07	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	1416	1	17594	3	N	217	201	1			57
							239	9									
*08	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	1329	1	15423	3	N	270	184	1			143
							297	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	1426	1	19059	3	N	850	875	1			160
							935	9									
04	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	1464	1	19450	3	N	814	879	1			95
							895	9									
05	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	1474	1	18262	3	N	847	885	1			57
							932	9									
06	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	1324	1	17242	3	N	711	641	1			127
							782	9									
07	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	1335	1	16483	3	N	730	806	1			51
							803	9									
*08	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	1409	1	17069	3	N	736	683	1			104
							810	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

03	27032	X	24658	-0-	-2374	-0-	868	1	23790	3	Y	-0-					-0-
04	25650	X	23519	-0-	-2131	-0-	833	1	22686	3	Y	-0-					-0-
05	25978	X	23000	-0-	-2978	-0-	820	1	22180	3	Y	-0-					-0-
06	24990	X	21678	-0-	-3312	-0-	757	1	20921	3	Y	-0-					-0-
07	24676	X	22218	-0-	-2458	-0-	822	1	21396	3	Y	-0-					-0-
08	24645	X	21748	-0-	-2897	-0-	802	1	20946	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

03	48267	X	42788	-0-	-5479	-0-	955	1	41833	3	N	-0-					-0-
04	46950	X	41542	-0-	-5408	-0-	1398	1	40144	3	N	-0-					-0-
05	46593	X	42805	-0-	-3788	-0-	963	1	41842	3	N	-0-					-0-
06	44970	X	41257	-0-	-3713	-0-	1419	1	39838	3	N	-0-					-0-
07	44423	X	42547	-0-	-1876	-0-	1456	1	41091	3	N	-0-					-0-
08	42935	X	40371	-0-	-2564	-0-	1405	1	38966	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

03	58373	X	51958	-0-	-6415	-0-	1160	1	50798	3	N	-0-					-0-
04	54660	X	49805	-0-	-4855	-0-	1676	1	48129	3	N	-0-					-0-
05	56110	X	50058	-0-	-6052	-0-	1688	1	48370	3	N	-0-					-0-
06	53850	X	47108	-0-	-6742	-0-	1620	1	45488	3	N	-0-					-0-
07	53723	X	47823	-0-	-5900	-0-	1637	1	46186	3	N	-0-					-0-
08	51956	X	48633	-0-	-3323	-0-	1693	1	46940	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

03	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	595	1	15754	3	N	58					202
							64	9									
04	15300	X	15239	-0-	-61	-0-	556	1	14627	3	N	51	188	1			65
							56	9									
05	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	654	1	17130	3	N	51					116
							56	9									
06	15300	X	14129	-0-	-1171	-0-	507	1	13589	3	N	30					146
							33	9									
07	15810	X	13352	-0-	-2458	-0-	510	1	12810	3	N	29					175
							32	9									
08	15810	X	13893	-0-	-1917	-0-	528	1	13333	3	N	29	169	1			35
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31341	X	28003	-0-	-3338	-0-	975	1	27028	3	N	-0-					-0-
04	30150	X	26420	-0-	-3730	-0-	928	1	25492	3	N	-0-					-0-
05	30287	X	26938	-0-	-3349	-0-	949	1	25989	3	N	-0-					-0-
06	28200	X	25518	-0-	-2682	-0-	882	1	24636	3	N	-0-					-0-
07	28675	X	26043	-0-	-2632	-0-	944	1	25099	3	N	-0-					-0-
08	27993	X	25784	-0-	-2209	-0-	929	1	24855	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

03	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	1572	1	14807	3	N	33					210
							36	9									
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	845	1	5118	3	N	14	178	1			46
							15	9									
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	1598	1	20091	3	N	33					79
							36	9									
06	20550	X	18886	-0-	-1664	-0-	1313	1	17549	3	N	22					101
							24	9									
07	21235	X	20003	-0-	-1232	-0-	1543	1	18443	3	N	15					116
							17	9									
08	21731	X	17648	-0-	-4083	-0-	1447	1	16179	3	N	20					136
							22	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

03	28210	X	25519	-0-	-2691	-0-	936	1	24536	3	N	43	183	1			61
							47	9									
04	23340	X	18170	-0-	-5170	-0-	684	1	17403	3	N	75					136
							83	9									
05	27063	X	21838	-0-	-5225	-0-	797	1	21031	3	N	9					145
							10	9									
06	26190	X	20079	-0-	-6111	-0-	717	1	19290	3	N	65	169	1			41
							72	9									
07	27063	X	21454	-0-	-5609	-0-	809	1	20614	3	N	28					69
							31	9									
08	25513	X	20953	-0-	-4560	-0-	787	1	20123	3	N	39					108
							43	9									

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

03	21948	X	20019	-0-	-1929	-0-	723	1	19199	3	N	88					128
							97	9									
04	20130	X	18893	-0-	-1237	-0-	686	1	18127	3	N	73	178	1			23
							80	9									
05	20646	X	19086	-0-	-1560	-0-	696	1	18310	3	N	73					96
							80	9									
06	19920	X	17489	-0-	-2431	-0-	627	1	16792	3	N	64					160
							70	9									
07	20429	X	14555	-0-	-5874	-0-	552	1	13949	3	N	49	174	1			35
							54	9									
08	20026	X	11520	-0-	-8506	-0-	437	1	11032	3	N	46					81
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24986	X	24313	-0-	-673	-0-	1667	1	22293	3	N	321	311	1			58
							353	9									
04	24090	X	22836	-0-	-1254	-0-	1572	1	20893	3	N	337	218	1			177
							371	9									
05	24242	X	19715	-0-	-4527	-0-	1450	1	17957	3	N	280	343	1			114
							308	9									
06	23520	X	23199	-0-	-321	-0-	1634	1	21265	3	N	273	312	1			75
							300	9									
07	24304	X	22767	-0-	-1537	-0-	1684	1	20791	3	N	265	320	1			20
							292	9									
08	24304	X	21447	-0-	-2857	-0-	1610	1	19515	3	N	293	161	1			152
							322	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	15589	-0-	-4964	-0-	1086	1	14284	3	N	199					236
							219	9									
04	19890	X	10001	-0-	-9889	-0-	737	1	9161	3	N	94	184	1			146
							103	9									
05	20553	X	15857	-0-	-4696	-0-	1258	1	14541	3	N	53					199
							58	9									
06	18000	X	12657	-0-	-5343	-0-	1059	1	11501	3	N	88	188	1			99
							97	9									
07	18600	X	15049	-0-	-3551	-0-	1266	1	13727	3	N	51					150
							56	9									
08	15872	X	12611	-0-	-3261	-0-	1133	1	11426	3	N	47					197
							52	9									

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					-0-
06	21240	X	20419	-0-	-821	-0-	767	1	19627	3	N	23					23
							25	9									
07	21948	X	21119	-0-	-829	-0-	834	1	20276	3	N	8					31
							9	9									
08	21948	X	20622	-0-	-1326	-0-	812	1	19806	3	N	4					35
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					49
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		24	-0-	24	62	24	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		41	-0-	41	103	41	2			N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					95
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					95
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					95
*06	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					72
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					72
05	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					72
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2109	2	17	9	N	15					87
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					87
*08	3100	N	3494	-0-	394	394	3494	2			N	-0-					87

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					136
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					136
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					136
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7581	-0-	-1006	-0-	7579	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8310	X	7420	-0-	-890	-0-	7419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8184	X	6565	-0-	-1619	-0-	6563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7740	X	5593	-0-	-2147	-0-	5591	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7657	X	5706	-0-	-1951	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
*08	7657	X	7123	-0-	-534	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1114	-0-	-536	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	973	-0-	-227	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	759	-0-	-388	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	699	-0-	-324	-0-	699	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	480	N	149	-0-	-331	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

03	10757	X	10407	-0-	-350	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	6819	-0-	-3591	-0-	6813	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	10478	X	8684	-0-	-1794	-0-	8673	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	10080	X	6385	-0-	-3695	-0-	6381	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	10416	X	7360	-0-	-3056	-0-	7352	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	10416	X	8645	-0-	-1771	-0-	8638	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

03	22320	X	19876	-0-	-2444	-0-	19874	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20700	X	20228	-0-	-472	-0-	20227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21390	X	20477	-0-	-913	-0-	20475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	20700	X	18721	-0-	-1979	-0-	18720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20894	X	18868	-0-	-2026	-0-	18866	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	20894	X	17484	-0-	-3410	-0-	17483	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

03	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

03	1271	X	169	-0-	-1102	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	223	-0-	-1007	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	185	-0-	-1086	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	217	X	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					113
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					113
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					113
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3159	-0-	159	159	3159	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2320	-0-	-159	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1251	-0-	-1105	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1305	-0-	-1051	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					122
04	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12035	2	11	9	N	10					132
05	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12337	2	13	9	N	12					144
06	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11838	2	31	9	N	28					172
07	12462	X	12139	-0-	-323	-0-	12139	2			N	-0-					172
08	12462	X	12265	-0-	-197	-0-	12254	2	11	9	N	10					182

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

03	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9090	2	9	9	N	8	3	8			53
04	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15241	2	39	9	N	35	2	8			86
05	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15124	2	10	9	N	9	3	8			92
06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13776	2	20	9	N	18	3	8			107
07	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13887	2	9	9	N	8	3	8			112
*08	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13100	2	8	9	N	7	2	8			117

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	N	1	1	8			28
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					28
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8			28
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1	1	8			28
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					28
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

03	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	575	-0-	-479	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

03	13702	X	10375	-0-	-3327	-0-	10343	2	32	9	N	29	1	8			98
04	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15165	2	53	9	N	48	1	8			145
05	14911	X	11988	-0-	-2923	-0-	11976	2	12	9	N	11	3	8			153
06	14430	X	10971	-0-	-3459	-0-	10960	2	11	9	N	10	3	8			160
07	15717	X	9108	-0-	-6609	-0-	9100	2	8	9	N	7	2	8			165
08	15717	X	6590	-0-	-9127	-0-	6590	2			N	-0-					165

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5193	2	26	9	N	24	77	1			79
04	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					79
05	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15684	2	6	9	N	5					84
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					84
07	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					84
*08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					84

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

03	13206	X	11278	-0-	-1928	-0-	11254	2	24	9	N	22	2	8			57
04	15210	X	7615	-0-	-7595	-0-	7606	2	9	9	N	8	1	8			64
05	15717	X	11333	-0-	-4384	-0-	11316	2	17	9	N	15	4	8			75
06	15210	X	9524	-0-	-5686	-0-	9521	2	3	9	N	3	3	8			75
07	13733	X	6816	-0-	-6917	-0-	6816	2			N	-0-					75
*08	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11691	2	2	9	N	2	2	8			75

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

03	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15809	2	17	9	N	15	3	8			136
04	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12403	2	6	9	N	5	2	8			139
05	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17162	2	13	9	N	12	4	8			147
06	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15758	2	14	9	N	13	3	8			157
07	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16159	2	3	9	N	3	3	8			157
*08	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15932	2	2	9	N	2	2	8			157

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

03	1891	N	653	-0-	-1238	-0-	653	2			N	-0-					35
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					35
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8			35
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	940	2	7	9	N	6	1	8			40
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					40
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1668	2	7	9	N	6	1	8			45

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

03	14632	X	13882	-0-	-750	-0-	13880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13170	X	9080	-0-	-4090	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10338	-0-	-2341	-0-	10337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13440	X	9887	-0-	-3553	-0-	9881	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	13888	X	9740	-0-	-4148	-0-	9739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13888	X	9408	-0-	-4480	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18693	X	16108	-0-	-2585	-0-	16050	2	58	9	N	53	5	8			106
04	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17089	2	99	9	N	90	1	8			195
05	18073	X	14853	-0-	-3220	-0-	14809	2	44	9	N	40	186	1	3	8	46
06	17490	X	13910	-0-	-3580	-0-	13881	2	29	9	N	26	4	8			68
07	18073	X	13297	-0-	-4776	-0-	13291	2	6	9	N	5	2	8			71
08	17763	X	13526	-0-	-4237	-0-	13522	2	4	9	N	4	3	8			72

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	775	N	515	-0-	-260	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					42
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					42
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					42
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					42
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					42
08	2666	N	490	-0-	-2176	-0-	490	2			N	-0-					42

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					25
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					25
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					25
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					25
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					25
*08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29698	X	24520	-0-	-5178	-0-	24518	2	2	9	N	2	2	8			25
04	28740	X	23156	-0-	-5584	-0-	23155	2	1	9	N	1	1	8			25
05	26877	X	24725	-0-	-2152	-0-	24722	2	3	9	N	3	3	8			25
06	25860	X	23582	-0-	-2278	-0-	23580	2	2	9	N	2	2	8			25
07	25823	X	23523	-0-	-2300	-0-	23521	2	2	9	N	2	2	8			25
08	24738	X	24021	-0-	-717	-0-	24017	2	4	9	N	4	4	8			25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4573	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4150	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4009	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4247	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10890	-0-	-983	-0-	10849	2	41	9	N	37	2	8			77
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13394	2	64	9	N	58	1	8			134
05	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17393	2	24	9	N	22	4	8			152
06	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16427	2	29	9	N	26	148	1	3	8	27
07	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17735	2	3	9	N	3	3	8			27
*08	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16169	2	2	9	N	2	2	8			27

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	11644	-0-	-353	-0-	11608	2	36	9	N	33	3	8			93
04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11589	2	34	9	N	31	1	8			123
05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14271	2	20	9	N	18	4	8			137
06	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12590	2	3	9	N	3	3	8			137
07	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13124	2	3	9	N	3	3	8			137
*08	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14164	2	2	9	N	2	2	8			137

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1418	-0-	-1527	-0-	1415	2	3	9	N	3					60
04	2850	X	1260	-0-	-1590	-0-	1260	2			N	-0-					60
05	2945	X	1408	-0-	-1537	-0-	1408	2			N	-0-					60
06	1800	X	1354	-0-	-446	-0-	1354	2			N	-0-					60
07	1488	X	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					60
08	1426	X	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					60

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11186	2	22	9	N	20					60
04	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11966	2	20	9	N	18					78
05	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14124	2	35	9	N	32					110
06	10860	X	9724	-0-	-1136	-0-	9682	2	42	9	N	38					148
07	12400	X	10851	-0-	-1549	-0-	10789	2	62	9	N	56					204
08	13020	X	10658	-0-	-2362	-0-	10561	2	97	9	N	88	183	1			109

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

03	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					26
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					26
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					26
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	540	N	173	-0-	-367	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

03	63883	X	19837	-0-	-44046	-0-	19830	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	20126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19242	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20747	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20783	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18844	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	960	X	587	-0-	-373	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	960	X	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	961	X	696	-0-	-265	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1054	X	855	-0-	-199	-0-	854	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4481	-0-	-634	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4815	-0-	-300	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4569	-0-	-381	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121300	X	29990	-0-	-91310	-0-	29983	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	28508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	31837	X	29659	-0-	-2178	-0-	29652	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	29580	X	27800	-0-	-1780	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	28224	-0-	-2342	-0-	28218	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	29977	X	25098	-0-	-4879	-0-	25098	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	540	N	253	-0-	-287	-0-	247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	589	N	268	-0-	-321	-0-	265	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-	175	1			27
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13421	2	14	9	N	13					40
05	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13280	2	13	9	N	12					52
06	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12951	2	22	9	N	20					72
07	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13531	2	8	9	N	7					79
*08	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13326	2	12	9	N	11					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

03	30907	X	27861	-0-	-3046	-0-	27859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29310	X	26525	-0-	-2785	-0-	26524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30008	X	27551	-0-	-2457	-0-	27549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	27690	X	25968	-0-	-1722	-0-	25965	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	28613	X	26317	-0-	-2296	-0-	26315	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	27869	X	26614	-0-	-1255	-0-	26612	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

03	4960	X	3863	-0-	-1097	-0-	3839	2	24	9	N	22					124
04	6870	X	3794	-0-	-3076	-0-	3748	2	46	9	N	42					166
05	7099	X	3187	-0-	-3912	-0-	3166	2	21	9	N	19					185
06	6870	X	3540	-0-	-3330	-0-	3540	2			N	-0-					185
07	5115	X	2872	-0-	-2243	-0-	2872	2			N	-0-					185
08	3906	X	2122	-0-	-1784	-0-	2122	2			N	-0-					185

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

03	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	420	N	162	-0-	-258	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					168
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					168
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	8			168
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10428	2	8	9	N	7	2	8			87
04	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10491	2	31	9	N	28					115
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5525	2	3	9	N	3	3	8			115
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5328	2	26	9	N	24	2	8			137
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5726	2	14	9	N	13					150
*08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6235	2	13	9	N	12					162

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	407	-0-	-895	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9540	X	9428	-0-	-112	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9036	-0-	-822	-0-	9034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9540	X	8750	-0-	-790	-0-	8749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9858	X	9059	-0-	-799	-0-	9057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9858	X	9611	-0-	-247	-0-	9610	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830	X	25889	-0-	-2941	-0-	25887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	27900	X	23892	-0-	-4008	-0-	23891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28830	X	25600	-0-	-3230	-0-	25597	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	26850	X	24105	-0-	-2745	-0-	24103	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	26846	X	23840	-0-	-3006	-0-	23838	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	25885	X	22396	-0-	-3489	-0-	22394	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3810	X	3097	-0-	-713	-0-	3096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	3841	-0-	-561	-0-	3838	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4260	X	3712	-0-	-548	-0-	3709	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4402	X	2139	-0-	-2263	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	982	-0-	-3141	-0-	982	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	192	-0-	-678	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5587	2	98	9	N	89	185	1	14	8	168
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5776	2	184	9	N	167	5	8			330
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5630	2	153	9	N	139	183	1	10	8	276
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5707	2	101	9	N	92	179	1	8	8	181
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5565	2	83	9	N	75	6	8			250
*08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5457	2	64	9	N	58	174	1	6	8	128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

03	1333	N	813	-0-	-520	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	961	-0-	-651	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	552	-0-	-595	-0-	552	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

03	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	2			N	-0-					-0-
05	2760	N	2632	-0-	-128	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

03	992	N	319	-0-	-673	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

03	77771	X	17920	-0-	-59851	-0-	17919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	15892	-0-	-4289	-0-	15891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19530	X	11485	-0-	-8045	-0-	11484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20181	X	12408	-0-	-7773	-0-	12407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17918	X	13224	-0-	-4694	-0-	13224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34255	X	29590	-0-	-4665	-0-	29588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32160	X	27995	-0-	-4165	-0-	27993	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30442	X	28716	-0-	-1726	-0-	28710	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	29460	X	26743	-0-	-2717	-0-	26739	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	30442	X	22280	-0-	-8162	-0-	22276	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	29605	X	27087	-0-	-2518	-0-	27084	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9484	-0-	-1025	-0-	9481	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10170	X	9272	-0-	-898	-0-	9271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9486	X	9399	-0-	-87	-0-	9396	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9180	X	9065	-0-	-115	-0-	9062	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	8747	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9579	X	8971	-0-	-608	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	X	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	570	X	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	589	X	242	-0-	-347	-0-	242	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	630	N	89	-0-	-541	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	540	N	208	-0-	-332	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

03	26381	X	22425	-0-	-3956	-0-	22423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	24570	X	21360	-0-	-3210	-0-	21359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24583	X	23025	-0-	-1558	-0-	23019	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	23790	X	21643	-0-	-2147	-0-	21640	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	24583	X	22616	-0-	-1967	-0-	22614	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	23033	X	21903	-0-	-1130	-0-	21901	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	2688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2828	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2515	-0-	-492	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2280	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	2883	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3895	-0-	-365	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	204	-0-	-633	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

03	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2348	-0-	-123	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2163	-0-	-379	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1693	-0-	-849	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1082	-0-	-478	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

03	18321	X	16629	-0-	-1692	-0-	16627	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	17310	X	15956	-0-	-1354	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16198	-0-	-1472	-0-	16196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	16710	X	15293	-0-	-1417	-0-	15292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16802	X	15671	-0-	-1131	-0-	15669	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16768	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2037	-0-	-333	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1987	-0-	-462	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	953	-0-	-1417	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1184	-0-	-1265	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
07	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	961	N	578	-0-	-383	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7381	2	52	9	N	47					137
04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7478	2	25	9	N	23					160
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7667	2	17	9	N	15					175
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8513	2	52	9	N	47					222
07	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8333	2	32	9	N	29	189	1			62
*08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8530	2	28	9	N	25					87

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					33
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					33
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					33
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7038	2	33	9	N	30					137
04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7014	2	17	9	N	15					152
05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8324	2	13	9	N	12					164
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8816	2	63	9	N	57					221
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9084	2	21	9	N	19	192	1			48
*08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8350	2	14	9	N	13					61

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

03	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	630	N	360	-0-	-270	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	744	N	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

03	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	6034	2	8	9	N	7	157	1			33
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7486	2	19	9	N	17					50
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8954	2	11	9	N	10					60
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8053	2	53	9	N	48					108
07	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8223	2	26	9	N	24					132
*08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7493	2	50	9	N	45					177

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

03	T. A.		10497	-0-	10497	102853	10300	2	197	9	Y	179	344	1	3	8	59
04	T. A.		9765	-0-	9765	112618	9536	2	229	9	Y	208	1	8			266
05	118766	X	6148	-0-	-112618	-0-	6034	2	114	9	Y	104	172	1			198
06	10500	X	7541	-0-	-2959	-0-	7366	2	175	9	Y	159	178	1	3	8	176
07	10850	X	7515	-0-	-3335	-0-	7374	2	141	9	Y	128	2	8			302
08	10509	X	6823	-0-	-3686	-0-	6698	2	125	9	Y	114	177	1	1	8	238

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11956	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11060	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10367	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	4882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4830	X	570	-0-	-4260	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4740	X	514	-0-	-4226	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	4847	-0-	-2810	-0-	4845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8025	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8353	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7936	X	7895	-0-	-41	-0-	7893	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9970	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					57
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					57
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	660	X	172	-0-	-488	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
*08	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
05	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
06	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
07	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
*08	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7553	-0-	-414	-0-	7552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7140	X	5266	-0-	-1874	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4303	-0-	-3075	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4177	-0-	-3143	-0-	4176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7564	X	5668	-0-	-1896	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*08	7564	X	7122	-0-	-442	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	N	7	7	8			113
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2	2	8			113
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8	8	8			113
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	386	2	6	9	N	5	5	8			113
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6	6	8			113
08	558	N	215	-0-	-343	-0-	209	2	6	9	N	5	5	8			113

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
*08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

03	7843	X	2059	-0-	-5784	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
05	7471	X	892	-0-	-6579	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3733	-0-	-1397	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
*08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

03	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
05	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
07	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
*08	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5700	X	2983	-0-	-2717	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
*08	5890	X	1494	-0-	-4396	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					94
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
05	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10830	2	37	9	N	34	6	8			122
06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10510	2	24	9	N	22	2	8			142
07	3100	N	6322	-0-	3222	3222	6305	2	17	9	N	15					157
*08	7582	X	4360	-0-	-3222	-0-	4360	2			N	-0-					157

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
04	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
06	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7653	-0-	7653	15543	7653	2			N	-0-					-0-
04	23524	X	7981	-0-	-15543	-0-	7980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10595	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	14905	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	14024	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	10113	-0-	7013	8599	10113	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12601	-0-	9601	18200	12601	2			N	-0-					-0-
05	24748	X	6548	-0-	-18200	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
06	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13308	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	9151	-0-	-1761	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8785	-0-	-395	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8358	-0-	-1097	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7205	-0-	-1945	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8001	-0-	-1144	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
*08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

03	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
*08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

03	6200	X	5260	-0-	-940	-0-	5225	2	35	9	N	32	105	1			27
04	7230	X	4583	-0-	-2647	-0-	4583	2			N	-0-					27
05	7471	X	3856	-0-	-3615	-0-	3847	2	9	9	N	8					35
06	7230	X	3770	-0-	-3460	-0-	3762	2	8	9	N	7					42
07	5394	X	2829	-0-	-2565	-0-	2823	2	6	9	N	5					47
08	5270	X	1687	-0-	-3583	-0-	1687	2			N	-0-					47

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

03	10633	X	6021	-0-	-4612	-0-	6020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8010	X	5983	-0-	-2027	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6275	-0-	-669	-0-	6273	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6630	X	5855	-0-	-775	-0-	5853	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6727	X	5398	-0-	-1329	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
*08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6580	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

03	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					22
04	9390	X	6760	-0-	-2630	-0-	6692	2	68	9	N	62					84
05	9703	X	3763	-0-	-5940	-0-	3721	2	42	9	N	38					122
06	9390	X	4546	-0-	-4844	-0-	4546	2			N	-0-					122
07	9703	X	3832	-0-	-5871	-0-	3832	2			N	-0-					122
08	9703	X	6155	-0-	-3548	-0-	6155	2			N	-0-					122

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

03	1674	N	225	-0-	-1449	-0-	225	2			N	-0-					43
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					43
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			43
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			43
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					43
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12161	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11234	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9797	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11848	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10958	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10847	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6446	-0-	-1273	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4655	-0-	-2815	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4874	-0-	-2101	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6330	X	5454	-0-	-876	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5140	-0-	-1308	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4933	-0-	-1515	-0-	4932	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12697	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11555	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10124	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11194	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9907	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13428	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359	X	14749	-0-	-6610	-0-	14746	2	3	9	N	3	3	8			40
04	19320	X	13281	-0-	-6039	-0-	13280	2	1	9	N	1	1	8			40
05	19964	X	14125	-0-	-5839	-0-	14122	2	3	9	N	3	3	8			40
06	15570	X	13538	-0-	-2032	-0-	13535	2	3	9	N	3	3	8			40
07	15407	X	12200	-0-	-3207	-0-	12199	2	1	9	N	1	1	8			40
08	14756	X	12215	-0-	-2541	-0-	12213	2	2	9	N	2	2	8			40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	4768	-0-	-3478	-0-	4767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7830	X	5068	-0-	-2762	-0-	5067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8091	X	7292	-0-	-799	-0-	7288	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	7830	X	5013	-0-	-2817	-0-	5011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6014	X	5050	-0-	-964	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
*08	7285	X	6374	-0-	-911	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	3935	-0-	-4869	-0-	3933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	6017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6727	X	5148	-0-	-1579	-0-	5141	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	6300	X	4763	-0-	-1537	-0-	4760	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6231	X	3657	-0-	-2574	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*08	6231	X	4209	-0-	-2022	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

03	17360	X	12189	-0-	-5171	-0-	12185	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	16410	X	11252	-0-	-5158	-0-	11248	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	15872	X	14861	-0-	-1011	-0-	14853	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	15360	X	12092	-0-	-3268	-0-	12086	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	15872	X	11006	-0-	-4866	-0-	11004	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	14849	X	12601	-0-	-2248	-0-	12597	2	4	9	N	4	4	8			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

03	24912	X	24912	-0-	-0-	-0-	24912	2			N	-0-					-0-
04	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	26993	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	22581	-0-	-1539	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	25165	-0-	-2735	-0-	25164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30876	X	25935	-0-	-4941	-0-	25935	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

03	34813	X	31616	-0-	-3197	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	26271	-0-	-15729	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
05	43400	X	24282	-0-	-19118	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
06	42000	X	24200	-0-	-17800	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
07	31620	X	28728	-0-	-2892	-0-	28728	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	19486	-0-	-12134	-0-	19486	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

03	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	16157	-0-	-103	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15441	-0-	-1361	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	10333	-0-	-5927	-0-	10332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	24026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16802	X	12652	-0-	-4150	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		2644	-0-	2644	2644	2644	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2644					N	-0-					-0-
06	T. A.		1137	-0-	1137	3781	1137	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		703	-0-	703	4484	703	2			N	-0-					-0-
*08	4496	X	12	-0-	-4484	-0-	12	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19251	X	15059	-0-	-4192	-0-	15058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18630	X	14399	-0-	-4231	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	14880	-0-	-4371	-0-	14879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17190	X	12918	-0-	-4272	-0-	12917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15996	X	13081	-0-	-2915	-0-	13080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15066	X	13118	-0-	-1948	-0-	13117	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	2735	-0-	-16547	-0-	2729	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	26833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	27583	X	27583	-0-	-0-	-0-	27577	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	25489	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	25125	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	28149	2	6	9	N	5	5	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	19471	-0-	-2353	-0-	19464	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	20430	X	19152	-0-	-1278	-0-	19151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22010	X	20005	-0-	-2005	-0-	20002	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	21300	X	18534	-0-	-2766	-0-	18534	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	20573	-0-	-1437	-0-	20570	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	19995	X	18883	-0-	-1112	-0-	18881	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17174	X	15301	-0-	-1873	-0-	15300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16620	X	12633	-0-	-3987	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13805	-0-	-1602	-0-	13804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14820	X	12255	-0-	-2565	-0-	12254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15314	X	13587	-0-	-1727	-0-	13586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15314	X	13781	-0-	-1533	-0-	13780	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26133	X	26047	-0-	-86	-0-	26038	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23368	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	23457	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	25200	X	21761	-0-	-3439	-0-	21754	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	26040	X	22373	-0-	-3667	-0-	22366	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	26040	X	22831	-0-	-3209	-0-	22825	2	6	9	N	5	5	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36208	X	30216	-0-	-5992	-0-	30215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33300	X	26636	-0-	-6664	-0-	26634	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	33759	X	28354	-0-	-5405	-0-	28347	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	30360	X	27688	-0-	-2672	-0-	27681	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	31372	X	27120	-0-	-4252	-0-	27114	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	30225	X	27402	-0-	-2823	-0-	27398	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	16256	-0-	-1290	-0-	16253	2	3	9	N	3	3	8			2
04	16980	X	16264	-0-	-716	-0-	16263	2	1	9	N	1	1	8			2
05	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18351	2	4	9	N	4	4	8			2
06	17160	X	15455	-0-	-1705	-0-	15452	2	3	9	N	3	3	8			2
07	17732	X	14455	-0-	-3277	-0-	14453	2	2	9	N	2	2	8			2
08	18352	X	14269	-0-	-4083	-0-	14269	2			N	-0-					2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37852	X	37852	-0-	-0-	-0-	37846	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	34080	X	25927	-0-	-8153	-0-	25925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34596	X	27109	-0-	-7487	-0-	27103	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	36630	X	25311	-0-	-11319	-0-	25311	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	25732	-0-	-12119	-0-	25728	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	37851	X	25288	-0-	-12563	-0-	25286	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	3870	-0-	-10886	-0-	3860	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	12060	X	10486	-0-	-1574	-0-	10482	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	11036	X	9510	-0-	-1526	-0-	9499	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	9390	X	7882	-0-	-1508	-0-	7875	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	10850	X	9113	-0-	-1737	-0-	9104	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	10850	X	9840	-0-	-1010	-0-	9833	2	7	9	N	6	6	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44609	X	40697	-0-	-3912	-0-	40697	2			N	-0-					-0-
04	42810	X	39130	-0-	-3680	-0-	39130	2			N	-0-					-0-
05	43617	X	40139	-0-	-3478	-0-	40139	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	37764	-0-	-4056	-0-	37764	2			N	-0-					-0-
07	43214	X	38427	-0-	-4787	-0-	38427	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	38377	-0-	-2326	-0-	38377	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34224	X	28136	-0-	-6088	-0-	28129	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	29490	X	23547	-0-	-5943	-0-	23545	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30318	X	21740	-0-	-8578	-0-	21734	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	27870	X	18242	-0-	-9628	-0-	18238	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	28799	X	19376	-0-	-9423	-0-	19373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	28148	X	27351	-0-	-797	-0-	27347	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	70309	X	24795	-0-	-45514	-0-	24447	2	348	9	N	316	160	1			316
*04	55170	X	20895	-0-	-34275	-0-	20622	2	273	9	N	248	176	1			388
*05	57009	X	19651	-0-	-37358	-0-	19133	2	518	9	N	471	529	1			330
*06	55170	X	19826	-0-	-35344	-0-	19542	2	284	9	N	258	357	1			231
*07	57009	X	16297	-0-	-40712	-0-	16064	2	233	9	N	212	182	1			261
*08	24800	X	18315	-0-	-6485	-0-	18064	2	251	9	N	228	365	1	9	8	115

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	26612	-0-	26612	202921	26133	2	479	9	N	435	362	1			473
04	0	W	26339	-0-	26339	229260	26019	2	320	9	N	291	354	1			410
05	0	W	27495	-0-	27495	256755	27151	2	344	9	N	313	362	1			361
06	0	W	19513	-0-	19513	276268	19301	2	212	9	N	193	348	1			206
07	0	W	23861	-0-	23861	300129	23539	2	322	9	N	293	356	1			143
08	0	W	20307	-0-	20307	320436	19975	2	332	9	N	302	187	1			258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

03	95598	X	20248	-0-	-75350	-0-	20248	3			N	-0-					-0-
04	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	21444	3			N	-0-					-0-
05	32612	X	21767	-0-	-10845	-0-	21767	3			N	-0-					-0-
06	24870	X	20184	-0-	-4686	-0-	20184	3			N	-0-					-0-
07	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	22695	3			N	-0-					-0-
08	22165	X	20875	-0-	-1290	-0-	20875	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	585	-0-	-779	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

03	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4511	X	3141	-0-	-1370	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	12	-0-	-2933	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	10	-0-	-2840	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

03	3844	X	3302	-0-	-542	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3187	-0-	-1073	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	2969	-0-	-1433	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3115	-0-	-1145	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3214	-0-	-754	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
04	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	3			N	-0-					-0-
05	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-					-0-
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	3			N	-0-					-0-
07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	3			N	-0-					-0-
*08	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
05	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
06	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
07	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	3			N	-0-					-0-
*08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	X	354	-0-	-1896	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	445	-0-	-1880	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	18	-0-	-2232	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	83	-0-	-2242	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	434	X	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	620	X	238	-0-	-382	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	620	X	217	-0-	-403	-0-	217	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
07	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	3			N	-0-					-0-
*08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	35	1	1360	2	N	-0-					48
04	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	34	1	1318	2	N	-0-					48
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	32	1	1353	2	N	-0-					48
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1300	2	N	-0-					48
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	33	1	1293	2	N	-0-					18
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	33	1	1276	2	N	-0-					18
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	31	1	1286	2	N	-0-					18
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	28	1	1218	2	N	-0-					18
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	100	1	3918	2	N	-0-					65
04	3930	X	3769	-0-	-161	-0-	95	1	3674	2	N	-0-					65
05	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	88	1	3671	2	N	2					67
							2	9									
06	3930	X	2669	-0-	-1261	-0-	61	1	2608	2	N	-0-					67
07	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	3628	2			N	-0-					67
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					67

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	64	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	64	1	2493	2	N	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	64	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2389	-0-	-101	-0-	55	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	2419	2	N	-0-					22
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	59	1	2279	2	N	-0-					22
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	55	1	2299	2	N	-0-					22
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	2	N	-0-					22
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	608	-0-	-725	-0-	14	1	594	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	606	-0-	-564	-0-	14	1	592	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	296	1	3398	2	N	-0-					91
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	308	1	3539	2	N	-0-					91
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	312	1	3591	2	N	-0-					91
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	300	1	3448	2	N	-0-					91
07	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3945	2			N	-0-					91
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	43	1	1664	2	N	-0-			30
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	36	1	1381	2	N	-0-			30
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	2	N	-0-			30
06	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	32	1	1355	2	N	-0-			30
07	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-			30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2415	-0-	-189	-0-	60	1	2355	2	N	-0-			20
04	2460	N	2413	-0-	-47	-0-	61	1	2352	2	N	-0-			20
05	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	57	1	2384	2	N	-0-			20
06	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	51	1	2181	2	N	-0-			20
07	2480	N	1408	-0-	-1072	-0-	1408	2			N	-0-			20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	75	1	2917	2	N	-0-			-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	72	1	2817	2	N	-0-			-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	61	1	2565	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2406	-0-	-294	-0-	55	1	2351	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	66	1	2592	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	60	1	2315	2	N	-0-			-0-
05	2728	N	2395	-0-	-333	-0-	56	1	2339	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	54	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1333	1	6622	2	N	37					157
							41	9									
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1236	1	6336	2	N	-0-					157
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1297	1	6581	2	N	50	190	1			17
							55	9									
06	7500	X	7171	-0-	-329	-0-	1373	1	5781	2	N	15					32
							17	9									
07	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	580	1	6063	2	N	-0-					32
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					32

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	130	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2322	2	N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	100	1	2376	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	122	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	261	1	2622	2	N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	357	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	915	-0-	-356	-0-	272	1	643	2	N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	259	1	1984	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1303	-0-	-495	-0-	193	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	258	1	2972	2	N	-0-					40
04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2748	2	N	-0-					40
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	249	1	2858	2	N	-0-					40
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	218	1	2514	2	N	-0-					40
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					40
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	951	-0-	-661	-0-	77	1	874	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	745	-0-	-995	-0-	48	1	697	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	766	-0-	-412	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
06	930	N	754	-0-	-176	-0-	50	1	704	2	N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	11	1	740	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	134	1	872	2	N	-0-					119
04	1620	N	672	-0-	-948	-0-	98	1	572	2	N	2					121
							2	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	133	1	852	2	N	-0-					121
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	171	1	900	2	N	2					123
							2	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	104	1	404	2	N	-0-					-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	141	1	334	2	N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	49	1	373	2	N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	60	1	343	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	267	1	4351	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	196	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4278	-0-	-248	-0-	172	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	221	1	3795	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	38	1	427	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	18	1	420	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	35	1	511	2	N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	22	1	527	2	N	-0-					-0-
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	35	1	488	2	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	203	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	151	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	137	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3462	-0-	-228	-0-	190	1	3272	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

03	899	N	779	-0-	-120	-0-	98	1	681	2	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	196	1	856	2	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	107	1	780	2	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	80	1	701	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	739	-0-	-346	-0-	61	1	678	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

03	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	87	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	72	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	69	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	93	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	10	1	1786	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

03	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	77	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	59	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	72	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	206	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	271	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	168	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	142	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	119	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					7
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					7
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					7
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					7
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-					57
04	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	2180	2			N	-0-					57
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					57
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	53	1	1978	2	N	-0-					57
07	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					43
04	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	1040	2			N	-0-					43
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1068	2	2	9	N	2					45
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1033	2	2	9	N	2					47
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	84	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	65	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	57	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	75	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	16	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	41	1	1443	2	N	2					175
							2	9									
04	1860	N	1307	-0-	-553	-0-	1305	2	2	9	N	2					177
05	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1097	2	3	9	N	3					180
06	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	1061	2			N	-0-					180
07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1					78
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	21	2	6	9	Y	5					83
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	Y	1					84
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	2	6	9	Y	5					89
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	141	1	1616	2	Y	9					28
							10	9									
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	142	1	1630	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	125	1	1439	2	Y	7					20
							8	9									
06	1710	N	1211	-0-	-499	-0-	97	1	1111	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	144	1	2602	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2544	-0-	-96	-0-	119	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2304	-0-	-517	-0-	93	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2149	-0-	-521	-0-	113	1	2036	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2135	-0-	-500	-0-	11	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	180	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	2	N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	136	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1	2995	2	N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	34	1	3203	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	649	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	134	1	585	2	N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	89	1	647	2	N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	72	1	628	2	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	68	1	757	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	98	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	77	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	60	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	74	1	1331	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	24	1	560	2	N	-0-					-0-
06	780	N	587	-0-	-193	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	21	1	90	2	N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	17	1	94	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					53
04	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	2			N	-0-					53
05	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					53
06	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			N	-0-					53
07	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	835	-0-	-777	-0-	835	2			N	-0-					80
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	2			N	-0-					80
05	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	2			N	-0-					80
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					80
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	9	1	1437	2	N	24	44	1			98
							26	9									
04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	38	1	1384	2	N	-0-					98
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	17	1	1433	2	N	-0-					98
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	39	1	1379	2	N	3					101
							3	9									
07	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	12	1	1414	2	N	-0-					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	2	N	-0-					2
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	2	N	-0-					2
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	63	1	355	2	N	-0-					2
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	86	1	312	2	N	-0-					2
07	434	N	174	-0-	-260	-0-	43	1	131	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					73
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1716	2			N	-0-					73
05	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	1743	2			N	-0-					73
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2013	2	6	9	N	5					78
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	103	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	343	1	2399	2	N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	327	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	316	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	337	1	2316	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	207	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	24	77	1			42
							26	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	2	N	-0-					42
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	2	N	-0-					42
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	N	-0-					42
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	490	-0-	-502	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	20	1	417	2	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	100	1	752	2	N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	20 2	1 9	233	2	Y	2					4
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	19 2	1 9	224	2	Y	2	3	1			3
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	20 1	1 9	229	2	Y	1					4
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	220	2	Y	2	3	1			3
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3549	-0-	-512	-0-	206	1	3343	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3468	-0-	-462	-0-	162	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	145	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3444	-0-	-186	-0-	189	1	3255	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	79	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	59	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	53	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	71	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	104 30	1 9	1195	2	N	27					63
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	102 14	1 9	1177	2	N	13					76
05	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	107 12	1 9	1230	2	N	11					87
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	99 36	1 9	1137	2	N	33	92	1			28
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1345	2	17	9	N	15					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	85	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	72	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	64	1	1526	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	81	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	17	1	1577	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	170	1	1530	2	N	12					151
							13	9									
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	160	1	1441	2	N	-0-					151
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	171	1	1539	2	N	-0-					151
06	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	151	1	1355	2	N	5					156
							6	9									
07	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			N	-0-					156
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

03	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	51	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	43	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	54	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					12
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					12
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					12
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	9					28
							10	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	76	2	Y	7					20
							8	9									
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	100	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	46	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	47	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	35	1	402	2	N	-0-					14
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	46	1	525	2	N	-0-					14
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	38	1	441	2	N	-0-					14
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	32	1	363	2	N	-0-					14
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	628	2	Y	2					4
							2	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	Y	1					4
							1	9									
06	660	N	513	-0-	-147	-0-	41	1	470	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	744	N	499	-0-	-245	-0-	498	2	1	9	Y	1					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3817	-0-	3817	15405	221	1	3596	2	N	-0-					-0-
04	19154	X	3749	-0-	-15405	-0-	175	1	3574	2	N	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	171	1	4065	2	N	-0-					-0-
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	232	1	3996	2	N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	976	2	45	9	N	41	144	1			17
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					17
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	993	2	3	9	N	3					20
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-					20
07	992	N	830	-0-	-162	-0-	9	1	819	2	N	2					22
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	66	1	757	2	N	4					76
							4	9									
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	65	1	745	2	N	13	68	1			21
							14	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	820	2	N	8					29
							9	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	765	2	N	10					39
							11	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	2	8	9	N	7					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					32
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	459	2	6	9	N	5					37
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	510	2	10	9	N	9					46
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					46
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	N	8					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	N	27					63
							30	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	N	13					76
							14	9									
05	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	106	1	1217	2	N	11					87
							12	9									
06	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	96	1	1100	2	N	33	92	1			28
							36	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	2	17	9	N	15					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	15					43
							17	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	13					56
							14	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	2					58
							2	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	99	2	N	4					62
							4	9									
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	58	2	11	9	N	10					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	84	1	971	2	N	11					123
							12	9									
04	1080	N	979	-0-	-101	-0-	78	1	901	2	N	-0-					123
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	87	1	1004	2	N	-0-					123
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	1060	2	N	5					128
							6	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1079	2	41	9	N	37					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	70	1	804	2	N	14					94
							15	9									
04	870	N	780	-0-	-90	-0-	62	1	718	2	N	-0-					94
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	65	1	749	2	N	-0-					94
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	63	1	729	2	N	-0-					94
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	N	-0-					-0-
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	40	1	948	2	N	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	50	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	170	1	605	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	180	1	699	2	N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	167	1	669	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	160	1	615	2	N	-0-					-0-
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	107	1	676	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	68	1	784	2	N	13					95
							14	9									
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	59	1	679	2	N	-0-					95
05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	71	1	813	2	N	-0-					95
06	840	N	580	-0-	-260	-0-	46	1	534	2	N	-0-					95
07	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	93	2	Y	9					28
							10	9									
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	6	1	63	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	70	2	Y	7					20
							8	9									
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	59	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	91	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	80	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	101	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	21	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

03	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	N	-0-					6
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					6
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					6
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	8			6
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	2	2	8			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

03	2604	N	1138	-0-	-1466	-0-	119	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	761	-0-	-1069	-0-	38	1	723	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	824	-0-	-1315	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	36	1	686	3	N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	147	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	129	1	2630	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	112	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2532	-0-	-198	-0-	133	1	2399	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	30	1	2804	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	66	1	769	2	N	-0-					137
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	55	1	634	2	N	-0-					137
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	59	1	670	2	N	-0-	119	1			18
06	810	N	616	-0-	-194	-0-	49	1	566	2	N	1					19
							1	9									
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	604	2	1	9	N	1					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	169	1	1939	2	N	3					119
							3	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	184	1	2112	2	N	7					126
							8	9									
05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	171	1	1965	2	N	-0-					126
06	2040	N	1236	-0-	-804	-0-	98	1	1123	2	N	14					140
							15	9									
07	2232	N	918	-0-	-1314	-0-	905	2	13	9	N	12					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					21
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					21
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					21
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					21
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					55
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					55
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	22	1	251	2	N	-0-					55
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					55
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

03	899	N	747	-0-	-152	-0-	86	1	661	2	N	-0-					-0-
04	780	N	115	-0-	-665	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	837	N	23	-0-	-814	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	720	N	318	-0-	-402	-0-	44	1	274	2	N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	65	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	86	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

03	3627	X	3553	-0-	-74	-0-	228	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	158	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	152	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	209	1	3110	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

03	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					23
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					23
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					23
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					23
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

03	3069	N	2989	-0-	-80	-0-	374	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	341	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	326	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2880	N	2770	-0-	-110	-0-	351	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	216	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	3	1	213	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2154	-0-	-16	-0-	129	1	2025	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1442	-0-	-658	-0-	117	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	159	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1974	-0-	-126	-0-	121	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	45	1	705	2	N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	58	1	660	2	N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	52	1	716	2	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	2	N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	2	Y	9					28
							10	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	126	1	1451	2	Y	7					20
							8	9									
06	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	102	1	1177	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	919	2	N	1					25
							1	9									
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	68	1	783	2	N	-0-					25
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	89	1	1019	2	N	-0-					25
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	68	1	781	2	N	-0-					25
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	205	1	2359	2	N	-0-					69
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	N	-0-					69
05	2139	N	1542	-0-	-597	-0-	123	1	1419	2	N	-0-					69
06	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	155	1	1787	2	N	-0-					69
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					84
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	N	44					128
							48	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					128
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					63
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	6					69
							7	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					69
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	Y	9					28
							10	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	Y	7					20
							8	9									
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	46	1	525	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2089	-0-	-50	-0-	125	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	162	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	137	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	121	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	59	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	51	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	146	1	1674	2	Y	9					28
							10	9									
04	1680	N	1023	-0-	-657	-0-	82	1	940	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1488	N	848	-0-	-640	-0-	67	1	773	2	Y	7					20
							8	9									
06	1410	N	905	-0-	-505	-0-	72	1	830	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	9					28
							10	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	37	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	23	2	Y	7					20
							8	9									
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	2	3	9	Y	3	17	1			6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	947	2	Y	8					36
							9	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	2	16	1			22
							2	9									
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	87	1	1005	2	Y	6					28
							7	9									
06	2280	X	867	-0-	-1413	-0-	69	1	795	2	Y	3	17	1			14
							3	9									
07	2356	X	924	-0-	-1432	-0-	924	2			Y	-0-					14
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					14

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	77 4	1 9	888	2	N	4					76
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	73 14	1 9	840	2	N	13	68	1			21
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	75 9	1 9	854	2	N	8					29
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	70 11	1 9	809	2	N	10					39
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	902	2	8	9	N	7					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

03	682	N	482	-0-	-200	-0-	481	2	1	9	Y	1					78
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5					83
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					84
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	Y	5					89
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

03	775	N	732	-0-	-43	-0-	96 11	1 9	625	2	N	10					143
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	106 11	1 9	622	2	N	10					153
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	115 8	1 9	735	2	N	7					160
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	116 20	1 9	612	2	N	18					178
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	86 12	1 9	656	2	N	11	170	1			19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	260 42	1 9	2984	2	N	38					133
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	224 4	1 9	2580	2	N	4					137
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	249 39	1 9	2862	2	N	35					172
06	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	205 12	1 9	2362	2	N	11					183
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2859	2	28	9	N	25					208
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					48
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					48
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					48
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					48
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					7
04	1470	N	1082	-0-	-388	-0-	1082	2			N	-0-					7
05	1767	N	917	-0-	-850	-0-	917	2			N	-0-					7
06	1440	N	815	-0-	-625	-0-	815	2			N	-0-					7
07	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	29	1	458	2	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	26	1	527	2	N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	118 10	1 9	1357	2	Y	9					43
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139 1	1 9	1595	2	Y	1	16	1			28
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	137 8	1 9	1580	2	Y	7					35
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	114 3	1 9	1311	2	Y	3	17	1			21
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			Y	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1137	2	Y	9					28
							10	9									
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	77	1	888	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	86	1	988	2	Y	7					20
							8	9									
06	1200	N	737	-0-	-463	-0-	59	1	675	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	Y	8					51
							9	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	Y	2	16	1			37
							2	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	95	1	1095	2	Y	6					43
							7	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	82	1	944	2	Y	3	17	1			29
							3	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	148	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	119	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	119	1	1675	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	25	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	105	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	21	1	1408	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	186	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	88	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	136	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	30	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	69	1	33	2	N	-0-					80
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-					80
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	28	2	N	7					87
							8	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	143	1	51	2	N	6					93
							7	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	153	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	92	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	95	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2030	-0-	-280	-0-	128	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	79	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	67	1	1594	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	17	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

03	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	122	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	107	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	104	1	2470	2	N	-0-					-0-
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	132	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	25	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	982	-0-	-351	-0-	63	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	895	-0-	-485	-0-	42	1	853	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	842	-0-	-243	-0-	37	1	805	2	N	-0-					-0-
06	960	N	731	-0-	-229	-0-	46	1	685	2	N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	151	1	1736	2	N	9	176	1			139
							10	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	152	1	1744	2	N	2					141
							2	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	158	1	1815	2	N	58	55	1			144
							64	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	162	1	1871	2	N	38					182
							42	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	N	8					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					105
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	1					78
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	5					83
							6	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	403	2	Y	1					84
							1	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	Y	5					89
							6	9									
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					32
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	472	2	6	9	N	5					37
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	461	2	10	9	N	9					46
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					46
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1394	2	N	15					43
							17	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	117	1	1347	2	N	13					56
							14	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	138	1	1585	2	N	2					58
							2	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	154	1	1769	2	N	4					62
							4	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1777	2	10	9	N	9					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	N	7					106
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					134
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	4	1	1124	2	N	5					139
							6	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1136	2	25	9	N	23					162
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1	1	1144	2	N	13					175
							14	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	176	1	1141	2	N	6					96
							7	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	172	1	1004	2	N	45	114	1			27
							50	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	171	1	1096	2	N	15					42
							17	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	199	1	1048	2	N	21					63
							23	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	148	1	1121	2	N	14					77
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					82
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					82
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	151	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	95	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	129	1	2113	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1128	2	12	9	N	11					62
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1017	2	3	9	N	3					65
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1146	2	6	9	N	5					70
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	2	20	9	N	18					88
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	20	1	316	2	N	-0-					55
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					55
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	N	-0-					55
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	26	1	302	2	N	-0-					55
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					55
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	N	-0-					55
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	28	1	326	2	N	-0-					55
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	24	1	279	2	N	-0-					55
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2185	2	N	20	91	1			80
							22	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	2	N	8					88
							9	9									
05	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	234	1	2182	2	N	8					96
							9	9									
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	263	1	2397	2	N	3					99
							3	9									
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	37	1	2821	2	N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	N	-0-					-0-
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
07	868	N	63	-0-	-805	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	61	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	77	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	15	1	1380	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	135	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	115	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	102	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	125	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	22	1	532	2	N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	35	1	492	2	N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	8	1	512	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	154	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	151	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	135	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2080	-0-	-410	-0-	125	1	1955	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2236	-0-	-368	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	983	-0-	-157	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	15	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	18	1	945	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	12	1	955	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	72	1	1136	2	N	15					150
							17	9									
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	72	1	1121	2	N	-0-					150
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	75	1	1174	2	N	15					165
							17	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	72	1	1121	2	N	17					182
							19	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1239	2	11	9	N	10					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	93	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	61	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	65	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	87	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	17	1	2686	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	31	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	37	1	2611	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	36	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	45	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	140	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	137	1	2193	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	175	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	249	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	227	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					18
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	2	N	-0-					18
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	N	19					37
							21	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	33	1	84	2	N	-0-					37
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	2	1	98	2	N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	7					105
							8	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	703	2	N	-0-					105
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	N	-0-					105
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	2	N	-0-					105
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	753	2	2	9	N	2					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	N	-0-					91
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	101	2	N	3	69	1			25
							3	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					25
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					25
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	63	1	4849	2	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	25	1	4688	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	55	1	4768	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	24	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	49	1	4672	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					83
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					83
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					83
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					83
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					21
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	14					37
							15	9									
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	74	1	850	2	N	-0-					37
05	1240	N	982	-0-	-258	-0-	79	1	903	2	N	-0-					37
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	86	1	985	2	N	-0-					37
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	2	N	-0-					11
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	4	1	41	2	N	-0-					11
05	310	N	41	-0-	-269	-0-	3	1	38	2	N	-0-					11
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	73	1	980	2	N	-0-					97
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	132	1	782	2	N	14					111
							15	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	392	1	742	2	N	7					118
							8	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	303	1	758	2	N	12					130
							13	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	16	1	1023	2	N	7					137
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	78	1	1230	2	N	22					162
							24	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	N	9	50	1			121
							10	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1233	2	N	20					141
							22	9									
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	76	1	1188	2	N	10					151
							11	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	N	15					166
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1568	-0-	-354	-0-	104	1	1453	2	N	10					110
							11	9									
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1388	2	N	8					118
							9	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	7					125
							8	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	126	1	1663	2	N	14	61	1			78
							15	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	50	1	1633	2	N	10					88
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	70	1	970	2	N	-0-					93
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	931	2	N	41					134
							45	9									
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	69	1	936	2	N	-0-					134
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73	1	956	2	N	7	122	1			19
							8	9									
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	32	1	1042	2	N	3					22
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	122	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	117	1	1341	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	114	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	930	-0-	-540	-0-	74	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	669	-0-	-850	-0-	89	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	527	-0-	-433	-0-	77	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	253	1	1617	2	Y	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	257	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	186	1	1411	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					28
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	902	2	6	9	N	5					33
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	4	1	898	2	N	7					40
							8	9									
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	885	2	2	9	N	2					42
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	1	1	890	2	N	5					47
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	72	1	1136	2	N	-0-					57
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	66	1	1038	2	N	10					67
							11	9									
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	69	1	1087	2	N	-0-					67
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	67	1	1042	2	N	20					87
							22	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1165	2	31	9	N	28					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15					146
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1551	2	24	9	N	22	55	1			113
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					113
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1634	2	47	9	N	43					156
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1635	2	39	9	N	35					191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3009	2	25	9	N	23					76
04	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	5	1	2845	2	N	19					95
							21	9									
05	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	18	1	3026	2	N	22					117
							24	9									
06	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	16	1	2906	2	N	12	107	1			22
							13	9									
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	312	1	2832	2	N	14					36
							15	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	29	1	1978	2	N	19					62
							21	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	4	1	1915	2	N	12					74
							13	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	2	N	17					91
							19	9									
06	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	9	1	1915	2	N	4	75	1			20
							4	9									
07	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1873	2	6	9	N	5					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	N	16					38
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					38
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	N	9					47
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					51
07	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1527	2	15	9	N	14					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	34	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	14	1	2507	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	31	1	2640	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	14	1	2495	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	27	1	2610	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	20	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	8	1	1486	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	17	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	14	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					2
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					2
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					2
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					2
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	321	1	647	2	N	-0-					-0-
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	49	1	617	2	N	-0-					-0-
05	899	N	623	-0-	-276	-0-	18	1	605	2	N	-0-					-0-
06	930	N	600	-0-	-330	-0-	25	1	575	2	N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	61	1	870	2	N	24					138
							26	9									
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	62	1	607	2	N	2	126	1			14
							2	9									
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	74	1	927	2	N	12					26
							13	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	N	16					42
							18	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	21	1	977	2	N	43					85
							47	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	1156	1	3511	2	N	5					88
							6	9									
04	4890	X	4871	-0-	-19	-0-	1220	1	3641	2	N	9					97
							10	9									
05	5053	X	4624	-0-	-429	-0-	1143	1	3467	2	N	13					110
							14	9									
06	4890	X	3827	-0-	-1063	-0-	944	1	2877	2	N	5					115
							6	9									
07	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	212	1	3567	2	N	2					117
							2	9									
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					117

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4002	-0-	-708	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3792	-0-	-1075	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2905	-0-	-1805	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	2211	-0-	-2377	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	56	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	69	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	47	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2442	-0-	-162	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2111	-0-	-589	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	29	1	1905	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1791	-0-	-579	-0-	33	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	33	1	2673	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					12
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					12
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					12
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	109	1	1972	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	91	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	75	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	95	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3690	-0-	-1208	-0-	668	1	3022	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3568	-0-	-1172	-0-	612	1	2956	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	683	1	3027	2	Y	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	691	1	3200	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2703	-0-	-1234	-0-	620	1	2083	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	29	1	253	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1204	-0-	-356	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	939	-0-	-441	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1674	-0-	-396	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1652	-0-	-456	-0-	14	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					20
04	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	3582	2			N	-0-					20
05	3813	X	3806	-0-	-7	-0-	3806	2			N	-0-					20
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	3577	2			N	-0-					20
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3697	2	7	9	N	6					26
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					26

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	57	1	505	2	N	-0-					82
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	51	1	503	2	N	-0-					82
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	2	N	-0-					82
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	51	1	461	2	N	-0-					82
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	7	1	498	2	N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	-0-					23
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	N	-0-					23
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	N	-0-					23
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	33	1	298	2	N	-0-					23
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	4	1	342	2	N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	2	N	-0-			-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	55	1	385	2	N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	N	-0-			-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	61	1	402	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	286	1	2048	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	311	1	2179	2	N	-0-			-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	336	1	2278	2	N	-0-			-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	329	1	2230	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	336	1	2213	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	425	1	6994	2	N	-0-			-0-
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	410	1	6560	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5251	-0-	-360	-0-	390	1	4861	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	2940	-0-	-3720	-0-	294	1	2646	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	3737	-0-	-3145	-0-	336	1	3401	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	382	2			N	-0-			-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	197	1	1277	2	N	3					134
							3	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	206	1	1207	2	N	-0-					134
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	197	1	1263	2	N	14					148
							15	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	245	1	1288	2	N	14					162
							15	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	192	1	1460	2	N	11					173
							12	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	452	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
06	480	N	320	-0-	-160	-0-	44	1	276	2	N	-0-					-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	57	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	986	-0-	-214	-0-	46	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	41	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	1971	-0-	-633	-0-	104	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1592	-0-	-868	-0-	74	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1749	-0-	-545	-0-	70	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	94	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	553	-0-	-191	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	852	2	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	629	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	627	1	2588	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	647	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2828	-0-	-592	-0-	597	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	707	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	33	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	31	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	29	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	86	1	3366	2	N	-0-					117
04	3540	X	3095	-0-	-445	-0-	78	1	3017	2	N	-0-					117
05	3596	X	2984	-0-	-612	-0-	70	1	2914	2	N	-0-					117
06	3390	X	2739	-0-	-651	-0-	63	1	2676	2	N	-0-					117
07	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	2			N	-0-					117
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					117

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	44	1	1728	2	N	-0-					63
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					63
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	40	1	1683	2	N	-0-					63
06	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	31	1	1326	2	N	-0-					63
07	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	1128	2			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	42	1	480	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	2	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	32	1	446	2	N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	7	1	482	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2470	-0-	-170	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1480	-0-	-1155	-0-	22	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	949	-0-	-1541	-0-	17	1	932	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	329	-0-	-2213	-0-	4	1	325	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	36	1	2403	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	44	1	2351	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	30	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	76	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	57	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	69	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	417	1	7535	2	N	-0-			-0-
04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	341	1	6967	2	N	-0-			-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	275	1	6544	2	N	-0-			-0-
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	285	1	5146	2	N	-0-			-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-			-0-
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3810	-0-	-716	-0-	200	1	3610	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3606	-0-	-594	-0-	168	1	3438	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	149	1	3551	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3510	-0-	-600	-0-	184	1	3326	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3561	-0-	-345	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-			-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	20	1	368	2	N	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	330	1	4793	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4798	-0-	-122	-0-	246	1	4552	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	194	1	4633	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	243	1	4386	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4980	-0-	-135	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	26	-0-	-3446	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
05	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	594	1	5348	2	N	9			87
							10	9							
04	6360	X	5817	-0-	-543	-0-	579	1	5213	2	N	23			110
							25	9							
05	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	625	1	5621	2	N	18			128
							20	9							
06	6090	X	5701	-0-	-389	-0-	570	1	5131	2	N	-0-			128
07	6293	X	5845	-0-	-448	-0-	5845	2			N	-0-			128
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	2	N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	N	-0-			-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4491	-0-	-593	-0-	4491	2			N	-0-			90
04	4770	X	4284	-0-	-486	-0-	4284	2			N	-0-			90
05	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	4632	2			N	-0-			90
06	4890	X	4532	-0-	-358	-0-	4532	2			N	-0-			90
07	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4740	2			N	-0-			90
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			90

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	84	1	1505	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	71	1	1454	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	63	1	1498	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	79	1	1431	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	144	1	1232	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	67	1	1271	3	N	-0-			-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	3	N	-0-			-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	3	N	-0-			-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	3	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		28	-0-	28	28	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

03	2697	X	1686	-0-	-1011	-0-	176	1	1510	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	101	1	1911	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	81	1	1557	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	1698	-0-	-372	-0-	84	1	1614	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1645	-0-	-432	-0-	83	1	1562	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

03	558	N	236	-0-	-322	-0-	25	1	211	3	N	-0-					-0-
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

03	961	N	636	-0-	-325	-0-	51	1	585	2	N	-0-					138
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-					138
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	88	1	578	2	N	-0-					138
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1202	1	509	2	N	-0-					138
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1460	1	251	2	N	-0-					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	342	1	2154	2	N	-0-					90
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	326	1	2062	2	N	-0-					90
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	333	1	2012	2	N	3					93
							3	9									
06	2190	N	1894	-0-	-296	-0-	267	1	1627	2	N	-0-					93
07	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	131	1	2029	2	N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	158	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	126	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	79	1	1886	2	N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	125	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	29	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	384	-0-	-484	-0-	40	1	344	3	N	-0-					-0-
04	750	N	133	-0-	-617	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
05	651	N	126	-0-	-525	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
06	360	N	110	-0-	-250	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	49	1	1694	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1445	-0-	-355	-0-	45	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1154	-0-	-644	-0-	59	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	547	-0-	-1133	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	368	-0-	-1120	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	250 17	1 9	2237	2	N	15	100	1			22
04	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	205 3	1 9	2015	2	N	3					25
05	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	223 28	1 9	2085	2	N	25					50
06	2610	X	2149	-0-	-461	-0-	213	1	1936	2	N	-0-					50
07	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	27	1	2056	2	N	-0-					50
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	68	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	40	1	966	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	929	-0-	-331	-0-	49	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	64	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	54	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	68	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	361	1	5661	2	N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	419	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	341	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	281	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	902	-0-	-834	-0-	62	1	831	2	N	8					125
							9	9									
04	1680	X	1103	-0-	-577	-0-	157	1	935	2	N	10					135
							11	9									
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	591	1	1118	2	N	20					155
							22	9									
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	415	1	1037	2	N	22					177
							24	9									
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	26	1	1667	2	N	10					187
							11	9									
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	400	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	390	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	406	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2870	-0-	-580	-0-	369	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	388	1	2552	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	2	N	-0-					42
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-					42
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	66	1	126	2	N	11					53
							12	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	52	1	130	2	N	-0-					53
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	27	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4912	-0-	-606	-0-	293	1	4591	2	N	25					217
							28	9									
04	5340	X	4604	-0-	-736	-0-	366	1	4205	2	N	30					247
							33	9									
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	353	1	4064	2	N	19	194	1			72
							21	9									
06	4740	X	4605	-0-	-135	-0-	367	1	4216	2	N	20					92
							22	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4917	2	18	9	N	16					108
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	113	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	102	1	2082	2	N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	123	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	160	1	1842	2	Y	64	179	1			97
							70	9									
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	156	1	1798	2	Y	68					165
							75	9									
05	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	153	1	1761	2	Y	59	184	1			40
							65	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	165	1	1893	2	Y	50					90
							55	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2411	2	76	9	Y	69					159
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	3					104
							3	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	74	1	850	2	N	1					105
							1	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	77	1	884	2	N	6	87	1			24
							7	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	82	1	942	2	N	-0-					24
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1026	2	18	9	N	16					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	3					104
							3	9									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	64	2	N	1					105
							1	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	70	2	N	6	87	1			24
							7	9									
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	N	-0-					24
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	71	2	18	9	N	16					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	287	1	3251	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	223	1	3243	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	143	1	3418	2	N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	232	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	51	1	3412	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	423	1	3809	2	N	68					198
							75	9									
04	4020	X	3906	-0-	-114	-0-	391	1	3515	2	N	-0-					198
05	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	386	1	3470	2	N	4					202
							4	9									
06	4020	X	3743	-0-	-277	-0-	374	1	3369	2	N	-0-					202
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3945	2	18	9	N	16					218
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					218

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	651	N	323	-0-	-328	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	810	N	214	-0-	-596	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	126	-0-	-1052	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					115
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					115
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
06	180	X	85	-0-	-95	-0-	4	1	81	2	N	-0-					115
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					115

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5854	-0-	-687	-0-	307	1	5547	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5735	-0-	-475	-0-	268	1	5467	2	N	-0-					-0-
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	254	1	6058	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5685	-0-	-255	-0-	298	1	5387	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4993	-0-	-1052	-0-	52	1	4941	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	633	-0-	-417	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	6	1	728	2	N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	N	-0-					82
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					82
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					82
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-					82
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

03	93	N	64	-0-	-29	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3404	-0-	-998	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3312	-0-	-1188	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2886	-0-	-1764	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3533	-0-	-967	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	780	N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	193	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	189	1	3870	2	N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	174	1	4134	2	N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	227	1	4087	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		978	-0-	978	2240	21	1	957	2	N	-0-					-0-
04	3279	X	1039	-0-	-2240	-0-	9	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	123	1	1820	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3591	-0-	491	890	710	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3291	-0-	291	1181	641	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	4519	X	3338	-0-	-1181	-0-	659	1	2679	2	N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	640	1	2392	2	N	-0-					-0-
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	776	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	696	1	4963	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5426	-0-	-124	-0-	679	1	4747	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5392	-0-	-250	-0-	693	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4976	-0-	-514	-0-	640	1	4336	2	N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	749	1	4939	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	535	2	3	9	N	3					88
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	N	27					115
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	342	2	9	9	N	8					123
06	510	N	181	-0-	-329	-0-	10	1	171	2	N	-0-					123
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4655	-0-	-1607	-0-	4655	2			N	-0-					23
04	5940	X	4996	-0-	-944	-0-	4996	2			N	-0-					23
05	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	5873	2			N	-0-					23
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6140	2	2	9	N	2					25
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					25
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7424	-0-	-450	-0-	163	1	7261	2	N	-0-					-0-
04	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	72	1	8427	2	N	-0-					-0-
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	234	1	7885	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7253	-0-	-337	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7764	-0-	-1009	-0-	493	1	7271	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6529	-0-	-477	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6399	-0-	-381	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6534	-0-	-317	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6343	-0-	-137	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5506	-0-	-1097	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					88
04	1590	N	1269	-0-	-321	-0-	1261	2	8	9	N	7					95
05	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	5	1	1450	2	N	10					105
							11	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	N	13					118
							14	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	9	1	1555	2	N	10					128
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6520	-0-	-641	-0-	342	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6489	-0-	-141	-0-	303	1	6186	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	267	1	6377	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	322	1	5824	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6533	-0-	-163	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					1
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					1
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					1
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

03	651	N	416	-0-	-235	-0-	44	1	372	3	N	-0-					1
04	540	N	415	-0-	-125	-0-	22	1	385	3	N	7					8
							8	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-					8
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	-0-					8
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	3					11
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

03	403	N	319	-0-	-84	-0-	34	1	285	3	N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	104	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	515	-0-	-115	-0-	88	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	89	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	107	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	152	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1771	-0-	-449	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1830	-0-	-309	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	682	-0-	-310	-0-	84	1	598	2	N	-0-					-0-
04	900	N	482	-0-	-418	-0-	60	1	422	2	N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	144	1	971	2	N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	319	1	2163	2	N	-0-					-0-
07	496	N	13	-0-	-483	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6153	-0-	-1677	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6336	-0-	-1848	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6323	-0-	-1597	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6191	-0-	-1993	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	424	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	196	1	3702	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3355	-0-	-1078	-0-	167	1	3188	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3257	-0-	-1033	-0-	160	1	3096	3	N	1					1
							1	9									
07	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	193	1	3649	3	N	-0-					1
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5047	-0-	-533	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4735	-0-	-575	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5089	-0-	-57	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	4819	2			N	-0-					18
04	4830	X	3256	-0-	-1574	-0-	3256	2			N	-0-					18
05	4991	X	3782	-0-	-1209	-0-	3782	2			N	-0-					18
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					18
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					18
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					60
04	854	X	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					62
05	2015	X	733	-0-	-1282	-0-	691	2	42	9	N	38					100
06	1950	X	988	-0-	-962	-0-	974	2	14	9	N	13					113
07	2015	X	1075	-0-	-940	-0-	1049	2	26	9	N	24					137
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					137

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	178	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	167	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	939	-0-	-1665	-0-	78	1	861	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	51	-0-	-2469	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	894	-0-	-2919	-0-	93	1	801	3	N	-0-					1
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					1
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					1
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					1
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					1
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	155	1	6917	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7041	-0-	-759	-0-	60	1	6981	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	3966	-0-	-3722	-0-	114	1	3852	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-			-0-
07	7285	X	5721	-0-	-1564	-0-	363	1	5358	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10173	-0-	-1297	-0-	285	1	9888	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	9906	-0-	-1194	-0-	309	1	9597	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	9395	-0-	-1951	-0-	479	1	8916	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	8749	-0-	-1841	-0-	423	1	8326	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	7539	-0-	-2877	-0-	507	1	7032	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-			-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	53	1	6078	2	N	-0-			-0-
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	6608	-0-	-1886	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	6453	-0-	-1347	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6012	-0-	-1335	-0-	6012	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	5180	-0-	-1690	-0-	5180	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	5169	-0-	-1775	-0-	5169	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5368	-0-	-336	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-			-0-
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-			-0-
07	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6373	-0-	-1253	-0-	6373	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	6146	-0-	-1024	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	6604	-0-	-805	-0-	6604	2			N	-0-			-0-
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			38
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			38
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9474	-0-	-415	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5967	-0-	-1566	-0-	733	1	5234	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5542	-0-	-1028	-0-	693	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5646	-0-	-1019	-0-	726	1	4920	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5384	-0-	-886	-0-	692	1	4692	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5371	-0-	-1108	-0-	707	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	228	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	20					120
							22	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	N	12					132
							13	9									
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	166	1	1322	2	N	11					143
							12	9									
06	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	136	1	1227	2	N	17					160
							19	9									
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	30	1	1358	2	N	17					177
							19	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5559	-0-	-982	-0-	203	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5377	-0-	-953	-0-	194	1	5183	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5326	-0-	-936	-0-	195	1	5131	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4955	-0-	-805	-0-	185	1	4770	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4988	-0-	-685	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	10642	-0-	-2595	-0-	192	1	10450	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9609	-0-	-1671	-0-	171	1	9438	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10043	-0-	-621	-0-	194	1	9849	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	10193	-0-	-97	-0-	194	1	9999	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10237	-0-	-396	-0-	199	1	10038	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	1192	1	8509	2	N	-0-					-0-
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	1161	1	8124	2	N	-0-					-0-
05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	1195	1	8102	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8916	-0-	-474	-0-	1146	1	7770	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9386	-0-	-317	-0-	1236	1	8150	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3952	2	18	9	N	16					38
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					38
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3876	2	10	9	N	9					47
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4018	2	4	9	N	4					51
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4565	2	15	9	N	14					65
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					65

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-					156
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	2	N	-0-					156
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	20	164	1			12
							22	9									
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	5	1	60	2	N	-0-					12
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	67 26	1 9	761	2	N	24					127
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	70 7	1 9	807	2	N	6					133
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	102	1	864	2	N	-0-					133
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	61	1	696	2	N	-0-					133
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	853	2	22	9	N	20					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	60	1			3
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					3
05	3069	X	209	-0-	-2860	-0-	43	1	166	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	21	-0-	-475	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	325	1	2316	2	N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	323	1	2263	2	N	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	329	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2216	-0-	-334	-0-	285	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2440	-0-	-226	-0-	322	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2127	-0-	-1159	-0-	224	1	1903	3	N	-0-					25
04	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	148	1	2611	3	N	1	1	1	1	8	24
							1	9									
05	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	146	1	2718	3	N	1					25
							1	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	167	1	2920	3	N	-0-					25
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	180	1	3031	3	N	-0-					25
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					25

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	952	1	5443	2	N	-0-					-0-
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	672	1	5301	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6331	-0-	-458	-0-	888	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6066	-0-	-504	-0-	800	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5875	-0-	-914	-0-	105	1	5770	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5725	-0-	-196	-0-	5725	2			Y	-0-					17
04	5670	X	5529	-0-	-141	-0-	5529	2			Y	-0-					17
05	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	5612	2	3	9	Y	3					20
06	5640	X	5579	-0-	-61	-0-	249	1	5330	2	Y	-0-					20
07	5766	X	5762	-0-	-4	-0-	163	1	5599	2	Y	-0-					20
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					20

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	553	1	3056	2	N	2					155
							2	9									
04	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	575	1	2981	2	N	12					167
							13	9									
05	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	607	1	3096	2	N	26					193
							29	9									
06	3690	X	3629	-0-	-61	-0-	445	1	3184	2	N	-0-					193
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	686	1	4067	2	N	-0-					193
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					193

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	992	1	2339	2	N	10					137
							11	9									
04	3330	X	3006	-0-	-324	-0-	712	1	2294	2	N	-0-					137
05	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	623	1	2743	2	N	-0-					137
06	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	809	1	2388	2	N	-0-					137
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	960	1	2813	2	N	-0-					137
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					137

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	15141	-0-	-948	-0-	424	1	14717	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14078	-0-	-1462	-0-	440	1	13638	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	14087	-0-	-1971	-0-	718	1	13369	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13528	-0-	-1112	-0-	654	1	12874	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	13656	-0-	-1472	-0-	919	1	12737	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	1150	1	6358	2	N	33					290
							36	9									
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	1193	1	6184	2	N	12					302
							13	9									
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1235	1	6296	2	N	29	194	1			137
							32	9									
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	910	1	6506	2	N	26					163
							29	9									
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1088	1	6453	2	N	9					172
							10	9									
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					172

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	893	-0-	-1773	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	902	-0-	-1678	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1274	-0-	-1392	-0-	11	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1120	-0-	-1370	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	140	-0-	-2433	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	3901	-0-	-4841	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	3588	-0-	-4872	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	3686	-0-	-3754	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
06	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7269	-0-	-171	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7410	-0-	-278	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	264	1	9164	2	N	-0-					-0-
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	284	1	8800	2	N	-0-					-0-
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	490	1	9119	2	N	-0-					-0-
06	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	455	1	8947	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8958	-0-	-466	-0-	603	1	8355	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9025	-0-	-678	-0-	9025	2			N	-0-					148
04	9420	X	9094	-0-	-326	-0-	9094	2			N	-0-					148
05	9734	X	9389	-0-	-345	-0-	9389	2			N	-0-					148
06	9420	X	9105	-0-	-315	-0-	9103	2	2	9	N	2					150
07	9548	X	9211	-0-	-337	-0-	9208	2	3	9	N	3					153
08	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					153

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	12789	-0-	-479	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12415	-0-	-425	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12669	-0-	-506	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	12119	-0-	-451	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12409	-0-	-456	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12932	-0-	-429	-0-	126	1	12806	2	N	-0-					137
04	12930	X	12562	-0-	-368	-0-	116	1	12446	2	N	-0-					137
05	13113	X	12992	-0-	-121	-0-	141	1	12851	2	N	-0-					137
06	12690	X	12496	-0-	-194	-0-	155	1	12341	2	N	-0-					137
07	13082	X	13044	-0-	-38	-0-	175	1	12869	2	N	-0-					137
08	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

03	8587	X	6419	-0-	-2168	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6556	-0-	-1364	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7492	-0-	-568	-0-	7492	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	7314	-0-	-216	-0-	7314	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6542	-0-	-247	-0-	6542	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

03	5797	X	4839	-0-	-958	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4644	-0-	-936	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
05	5766	X	5079	-0-	-687	-0-	44	1	5035	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4114	-0-	-1226	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	5059	-0-	-56	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

03	5580	X	1054	-0-	-4526	-0-	30	1	1024	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	791	-0-	-2389	-0-	25	1	766	2	N	-0-			-0-
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	246	1	4584	2	N	-0-			-0-
06	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	404	1	7954	2	N	-0-			-0-
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	431	1	5968	2	N	-0-			-0-
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

03	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	156	1	5407	2	N	-0-			-0-
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	172	1	5325	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5302	-0-	-309	-0-	270	1	5032	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	5311	-0-	-119	-0-	257	1	5054	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	3799	-0-	-1874	-0-	256	1	3543	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5532	-0-	-172	-0-	732	1	4753	2	N	43					95
							47	9									
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	839	1	4902	2	N	35					130
							39	9									
05	5704	X	4742	-0-	-962	-0-	636	1	4073	2	N	30					160
							33	9									
06	5520	X	4443	-0-	-1077	-0-	707	1	3719	2	N	15					175
							17	9									
07	5704	X	4240	-0-	-1464	-0-	491	1	3729	2	N	18					193
							20	9									
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					193

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

03	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3403	2	2	9	N	2					90
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3458	2	6	9	N	5					95
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3517	2	2	9	N	2					97
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	108	1	4052	2	N	3					100
							3	9									
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					100
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

03	8339	X	6152	-0-	-2187	-0-	643	1	5509	3	N	-0-					1
04	6840	X	3699	-0-	-3141	-0-	186	1	3513	3	N	-0-					1
05	7440	X	3044	-0-	-4396	-0-	151	1	2893	3	N	-0-					1
06	7200	X	2982	-0-	-4218	-0-	147	1	2835	3	N	-0-					1
07	7440	X	3737	-0-	-3703	-0-	188	1	3549	3	N	-0-					1
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					1

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

03	4743	X	3977	-0-	-766	-0-	131	1	3846	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	102	1	3947	2	N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	140	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	101	1	4053	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	85	1	3547	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

03	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4168	2	7	9	N	6					74
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4372	2	4	9	N	4					78
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4705	2	17	9	N	15					93
06	4320	X	4296	-0-	-24	-0-	111	1	4185	2	N	-0-					93
07	4526	X	4521	-0-	-5	-0-	4513	2	8	9	N	7					100
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4983	-0-	-1093	-0-	3	1	4980	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5385	-0-	-495	-0-	105	1	5280	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5389	-0-	-439	-0-	5389	2			N	-0-			-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	14	1	5046	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	72	1	4838	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6323	-0-	-1644	-0-	177	1	6146	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	5335	-0-	-1925	-0-	167	1	5168	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	5056	-0-	-2446	-0-	258	1	4798	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	4009	-0-	-2981	-0-	194	1	3815	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	3346	-0-	-3877	-0-	225	1	3121	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10892	-0-	-113	-0-	10892	2			N	-0-			-0-
04	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-			-0-
06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	93	1	149	2	N	-0-			-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	687	1	769	2	N	-0-			-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	453	1	554	2	N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	157	1	140	2	N	-0-			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	342	1	347	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	314	1	1737	2	N	8			200
							9	9							
04	1980	X	1895	-0-	-85	-0-	303	1	1573	2	N	17			217
							19	9							
05	2108	X	1108	-0-	-1000	-0-	180	1	919	2	N	8			225
							9	9							
06	2040	X	1991	-0-	-49	-0-	244	1	1741	2	N	5			230
							6	9							
07	2108	X	14	-0-	-2094	-0-	2	1	12	2	N	-0-			230
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4693	-0-	-949	-0-	282 9	1 9	4402	2	Y	8					100
04	5340	X	4705	-0-	-635	-0-	290 24	1 9	4391	2	Y	22					122
05	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	311	1	4749	2	Y	-0-					122
06	5040	X	4383	-0-	-657	-0-	282 12	1 9	4089	2	Y	11					133
07	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	290 3	1 9	4253	2	Y	3					136
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					136

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	273	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	241	1	4911	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	199	1	4752	2	N	-0-					-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	275	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	108	1	1048	2	N	-0-					2
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	196	1	978	2	N	-0-					2
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	176	1	987	2	N	-0-					2
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	246	1	893	2	N	-0-					2
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	288	1	873	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6769	-0-	-206	-0-	6769	2			Y	-0-					5
04	7080	X	6622	-0-	-458	-0-	6622	2			Y	-0-					5
05	7316	X	6858	-0-	-458	-0-	6858	2			Y	-0-					5
06	7080	X	6944	-0-	-136	-0-	310	1	6634	2	Y	-0-					5
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	204	1	7027	2	Y	-0-					5
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4578	-0-	-227	-0-	1359 13	1 9	3206	2	N	12					155
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1557 44	1 9	5012	2	N	40					195
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1180 30	1 9	5203	2	N	27					222
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	1473 14	1 9	4353	2	N	13					235
07	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	1579 35	1 9	4625	2	N	32					267
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					267

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	1097	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	1094	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	1098	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1082	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	1051	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	497	1	3549	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	471	1	3296	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	480	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	492	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	489	1	3220	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	429	1	3678	3	N	-0-					1
04	4710	X	4075	-0-	-635	-0-	204	1	3871	3	N	-0-					1
05	5084	X	4137	-0-	-947	-0-	206	1	3931	3	N	-0-					1
06	4920	X	4043	-0-	-877	-0-	199	1	3844	3	N	-0-					1
07	5084	X	3902	-0-	-1182	-0-	196	1	3706	3	N	-0-					1
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	375	1	3215	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	164	1	3113	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	174	1	3319	3	N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	175	1	3372	3	N	1					1
							1	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	189	1	3570	3	N	-0-					1
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	660	-0-	-456	-0-	81	1	579	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	124	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	183	1	1242	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	86	1	587	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	484	-0-	-539	-0-	64	1	420	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					65
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-					65
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	10	1	81	2	N	-0-					65
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-					65
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	487	1	4132	3	N	27	64	1			48
							30	9									
04	5040	X	4349	-0-	-691	-0-	232	1	4085	3	N	29	2	1			75
							32	9									
05	5208	X	4525	-0-	-683	-0-	229	1	4273	3	N	21	65	1			31
							23	9									
06	5040	X	3956	-0-	-1084	-0-	213	1	3721	3	N	20					51
							22	9									
07	5084	X	1332	-0-	-3752	-0-	73	1	1239	3	N	18					69
							20	9									
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					69

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					115
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1145	-0-	-1242	-0-	120	1	1025	3	N	-0-			1
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	130	1	2453	3	N	-0-			1
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	383	1	7316	3	N	-0-			1
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	343	1	6625	3	N	-0-			1
07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	351	1	6621	3	N	-0-			1
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			1

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	643	1	5513	3	N	-0-			1
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	298	1	5635	3	N	-0-			1
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	340	1	6503	3	N	-0-			1
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	289	1	5576	3	N	-0-			1
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	277	1	5221	3	N	-0-			1
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			1

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3924	-0-	-509	-0-	307	1	3617	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	588	1	2589	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3207	-0-	-1040	-0-	1399	1	1808	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2735	-0-	-1075	-0-	1180	1	1555	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	1385	1	1694	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10050	-0-	-1575	-0-	282	1	9768	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	9764	-0-	-1066	-0-	305	1	9459	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	9737	-0-	-1454	-0-	496	1	9241	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	8412	-0-	-2148	-0-	407	1	8005	2	N	-0-			-0-
07	10292	X	8807	-0-	-1485	-0-	593	1	8214	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7782	-0-	-774	-0-	109	1	7669	2	Y	4					42
							4	9									
04	8340	X	7659	-0-	-681	-0-	174	1	7485	2	Y	-0-					42
05	8618	X	7797	-0-	-821	-0-	94	1	7703	2	Y	-0-					42
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	461	1	7392	2	Y	53					95
							58	9									
07	8060	X	6832	-0-	-1228	-0-	408	1	6423	2	Y	1					96
							1	9									
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					96

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5681	-0-	-488	-0-	80	1	5595	2	Y	5					43
							6	9									
04	5970	X	4854	-0-	-1116	-0-	111	1	4743	2	Y	-0-					43
05	6169	X	5118	-0-	-1051	-0-	61	1	5057	2	Y	-0-					43
06	5730	X	4540	-0-	-1190	-0-	263	1	4220	2	Y	52					95
							57	9									
07	5797	X	5288	-0-	-509	-0-	316	1	4971	2	Y	1					96
							1	9									
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					96

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5342	2	11	9	Y	10					33
04	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	5065	2			Y	-0-					33
05	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	5120	2	13	9	Y	12					45
06	5190	X	4914	-0-	-276	-0-	4912	2	2	9	Y	2	31	1			16
07	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	5246	2	2	9	Y	2					18
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					18

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6830	-0-	-114	-0-	1102	1	5728	2	N	-0-	133	1			27
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	1468	1	5841	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	7037	X	6892	-0-	-145	-0-	796	1	6092	2	N	4	4	8			27
							4	9									
06	6810	X	6324	-0-	-486	-0-	875	1	5446	2	N	3	3	8			27
							3	9									
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1446	1	6217	2	N	10	10	8			27
							11	9									
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	686	-0-	-771	-0-	111	1	575	2	N	-0-					37
04	1410	X	900	-0-	-510	-0-	180	1	717	2	N	3	3	8			37
							3	9									
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	537	1	4107	2	N	4	4	8			37
							4	9									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	469	1	2915	2	N	11	8	8			40
							12	9									
07	930	N	136	-0-	-794	-0-	22	1	94	2	N	18	18	8			40
							20	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	2	N	-0-					40
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	44	1	230	2	N	-0-					40
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	N	-0-					40
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40
07	279	N	32	-0-	-247	-0-	5	1	27	2	N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	14254	-0-	-750	-0-	1752	1	12502	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13338	-0-	-822	-0-	1668	1	11670	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	13180	-0-	-1452	-0-	1694	1	11486	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	12932	-0-	-1228	-0-	1663	1	11269	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13042	-0-	-1404	-0-	1718	1	11324	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	440	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5100	-0-	-180	-0-	129	1	4971	2	N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	154	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5539	-0-	-11	-0-	135	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5491	-0-	-244	-0-	128	1	5363	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	8274	-0-	-2700	-0-	435	1	7839	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	5886	-0-	-2454	-0-	275	1	5611	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7524	-0-	-1838	-0-	303	1	7221	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	6690	-0-	-2370	-0-	351	1	6339	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	4693	-0-	-4669	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8428	-0-	-283	-0-	152	1	8276	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7568	-0-	-622	-0-	135	1	7433	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	159	1	8077	2	N	-0-					-0-
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	158	1	8166	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8047	-0-	-385	-0-	156	1	7891	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	249	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3258	-0-	-1842	-0-	209	1	3049	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3851	-0-	-1264	-0-	155	1	3696	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3330	-0-	-810	-0-	220	1	3110	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3070	-0-	-1084	-0-	46	1	3024	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3744	-0-	-875	-0-	393	1	3328	3	N	21	57	1			23
							23	9									
04	4080	X	3837	-0-	-243	-0-	206	1	3616	3	N	14	2	1			35
							15	9									
05	4216	X	3799	-0-	-417	-0-	193	1	3588	3	N	16					51
							18	9									
06	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	187	1	3269	3	N	-0-					51
07	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	192	1	3235	3	N	-0-					51
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					51

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5056	-0-	-462	-0-	531	1	4504	3	Y	19	20	1			18
							21	9									
04	5190	X	5034	-0-	-156	-0-	270	1	4746	3	Y	16	22	1	2	8	10
							18	9									
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	274	1	5109	3	Y	20					30
							22	9									
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	288	1	5033	3	Y	11	19	1			22
							12	9									
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	5063	3	Y	12	19	1			15
							13	9									
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					15

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	306	1	5007	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4558	-0-	-962	-0-	267	1	4291	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	445	1	4939	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4844	-0-	-496	-0-	192	1	4652	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	210	1	5128	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	283	1	2422	3	N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	134	1	2531	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	135	1	2586	3	N	-0-					-0-
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	142	1	2743	3	N	1					1
							1	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	144	1	2719	3	N	-0-					1
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					1

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4683	-0-	-804	-0-	848	1	3835	2	Y	-0-					-0-
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	950	1	4591	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	2941	-0-	-2050	-0-	541	1	2400	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	1532	-0-	-3298	-0-	272	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4496	-0-	-588	-0-	1030	1	3466	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					108
04	510	X	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					108
05	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					108
06	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					108
07	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					108
08	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5395	-0-	-991	-0-	344	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	332	1	4883	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5332	-0-	-775	-0-	356	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4952	-0-	-778	-0-	338	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	350	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	658	1	5637	3	N	-0-					-0-
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	319	1	6031	3	N	-0-					-0-
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	326	1	6221	3	N	-0-					-0-
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	315	1	6082	3	N	1					1
							1	9									
07	6045	X	6006	-0-	-39	-0-	302	1	5704	3	N	-0-					1
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					1

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	713	1	6113	3	N	-0-					1
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	380	1	7195	3	N	-0-					1
05	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	402	1	7688	3	N	-0-					1
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	376	1	7263	3	N	1					2
							1	9									
07	7843	X	7818	-0-	-25	-0-	394	1	7424	3	N	-0-					2
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	154	1	1317	3	N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1722	3	N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	3	N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	88	1	1705	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	87	1	1645	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6854	-0-	-617	-0-	842	1	6012	2	N	-0-					-0-
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	842	1	5896	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	853	1	5781	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6395	-0-	-235	-0-	822	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	858	1	5653	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	186	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	218	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	223	1	1513	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	197	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	185	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	907	1	7778	3	N	-0-					1
04	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	399	1	7550	3	N	-0-					1
05	9207	X	8726	-0-	-481	-0-	434	1	8292	3	N	-0-					1
06	8910	X	7806	-0-	-1104	-0-	384	1	7421	3	N	1					2
							1	9									
07	9207	X	8343	-0-	-864	-0-	420	1	7923	3	N	-0-					2
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					2

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	11363	-0-	-1967	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10958	-0-	-1942	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11250	-0-	-840	-0-	166	1	11084	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10512	-0-	-1188	-0-	192	1	10320	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10733	-0-	-1109	-0-	133	1	10600	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	1528	1	2569	2	N	-0-					248
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					248
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5352	2	2	9	N	2					250
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	165	1	3915	2	N	1	1	8			250
							1	9									
07	5022	X	4298	-0-	-724	-0-	4297	2	1	9	N	1	1	8			250
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					250

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	731	1	5908	2	N	15					275
							17	9									
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	704	1	6028	2	N	31	194	1			112
							34	9									
05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	791	1	5707	2	N	26					138
							29	9									
06	5790	X	5419	-0-	-371	-0-	748	1	4648	2	N	21	1	8			158
							23	9									
07	5983	X	5680	-0-	-303	-0-	765	1	4908	2	N	6	1	8			163
							7	9									
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					163

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4969	-0-	-890	-0-	4947	2	22	9	N	20					318
04	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	5174	2	13	9	N	12					330
05	5859	X	4875	-0-	-984	-0-	4874	2	1	9	N	1	193	1			138
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4957	2	6	9	N	5					143
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	2	37	9	N	34					177
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					177

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	67	1	2330	2	N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	72	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	121	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	106	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	145	1	2009	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3286	2	20	9	N	18					155
04	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	3023	2	22	9	N	20					175
05	3751	X	3142	-0-	-609	-0-	3140	2	2	9	N	2					177
06	3630	X	2644	-0-	-986	-0-	2637	2	7	9	N	6	1	8			182
07	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	2986	2	23	9	N	21	3	8			200
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					200

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	1348	1	5801	2	Y	13					62
							14	9									
04	6690	X	6509	-0-	-181	-0-	711	1	5785	2	Y	12	1	8			73
							13	9									
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1430	1	5575	2	Y	11					84
							12	9									
06	7290	X	4095	-0-	-3195	-0-	230	1	3854	2	Y	10	1	8			93
							11	9									
07	7533	X	2833	-0-	-4700	-0-	169	1	2655	2	Y	8	46	1	1	8	54
							9	9									
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					54

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8159	-0-	-955	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7606	-0-	-1214	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7487	-0-	-1224	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6753	-0-	-1257	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6908	-0-	-1245	-0-	70	1	6838	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6784	2	15	9	N	14	175	1			31
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					31
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					31
06	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					31
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					31
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					31

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					115
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					115
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					115
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					115
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					115
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2934	2	3	9	N	3					160
04	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	2789	2	11	9	N	10					170
05	3255	X	2122	-0-	-1133	-0-	2114	2	8	9	N	7					177
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					177
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3825	2	11	9	N	10					187
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					187

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	807	1	6845	3	N	2					56
							2	9									
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	408	1	7169	3	N	2	4	1			54
							2	9									
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	397	1	7403	3	N	1					55
							1	9									
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	404	1	7042	3	N	1					56
							1	9									
07	7843	X	7751	-0-	-92	-0-	434	1	7317	3	N	-0-					56
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					56

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	3492	2	55	9	N	50					145
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3487	2	35	9	N	32	80	1			97
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3795	2	17	9	N	15					112
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3764	2	14	9	N	13					125
07	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	3486	2	24	9	N	22					147
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	391	1	6103	2	N	3					39
							3	9									
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	410	1	6202	2	N	5					44
							6	9									
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	375	1	5721	2	N	-0-					44
06	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	399	1	5791	2	N	3					47
							3	9									
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	379	1	5551	2	N	-0-					47
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					47

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4858	-0-	-9	-0-	106	1	4752	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4202	-0-	-508	-0-	34	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4188	-0-	-710	-0-	88	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4046	-0-	-694	-0-	83	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4173	-0-	-725	-0-	59	1	4114	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					40
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					40
05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					40
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					40
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					40
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					40

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1052	-0-	-1459	-0-	19	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1433	-0-	-997	-0-	25	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1551	-0-	-960	-0-	30	1	1521	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1476	-0-	-954	-0-	28	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1256	-0-	-232	-0-	24	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	73	1	3991	2	N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	63	1	3475	2	N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	70	1	3539	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3538	-0-	-392	-0-	67	1	3471	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	66	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5700	-0-	-810	-0-	5700	2			N	-0-					123
04	6570	X	5888	-0-	-682	-0-	5888	2			N	-0-					123
05	6789	X	6477	-0-	-312	-0-	6477	2			N	-0-					123
06	6570	X	5779	-0-	-791	-0-	5779	2			N	-0-					123
07	6758	X	5832	-0-	-926	-0-	5832	2			N	-0-					123
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					78
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					78
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					78
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					78
07	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	3850	2			N	-0-					78
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					78

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	1334	1	9012	2	N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	934	1	8127	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8790	-0-	-758	-0-	1026	1	7764	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8736	-0-	-1284	-0-	1274	1	7462	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	7358	-0-	-2996	-0-	1292	1	6066	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6213	-0-	-111	-0-	6200	2	13	9	Y	12					38
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					38
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6380	2	17	9	Y	15					53
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6331	2	2	9	Y	2	36	1			19
07	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	6049	2	2	9	Y	2					21
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					21

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	160	1	7193	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6624	-0-	-966	-0-	54	1	6570	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	149	1	6975	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6838	-0-	-572	-0-	141	1	6697	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7008	-0-	-556	-0-	99	1	6909	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					72
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					72
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9282	-0-	-266	-0-	1141	1	8141	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8601	-0-	-579	-0-	1075	1	7526	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8743	-0-	-743	-0-	1124	1	7619	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8750	-0-	-430	-0-	1125	1	7625	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	1216	1	8016	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11383	-0-	-149	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10048	-0-	-1112	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	8591	-0-	-3034	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2457	-0-	-922	-0-	302	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2321	-0-	-1279	-0-	290	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2712	-0-	-1008	-0-	349	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2683	-0-	-917	-0-	345	1	2338	2	N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	389	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	1576	1	11250	2	N	-0-					-0-
04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1526	1	10682	2	N	-0-					-0-
05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	1586	1	10750	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11849	-0-	-31	-0-	1524	1	10325	2	N	-0-					-0-
07	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	1629	1	10742	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	189	-0-	-1113	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	604	-0-	-1616	-0-	75	1	529	2	N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	272	1	1842	2	N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	265	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	55	1	362	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	271	1	4624	2	Y	30	181	1			32
							33	9									
04	4620	X	4600	-0-	-20	-0-	4600	2			Y	-0-					32
05	4960	X	4512	-0-	-448	-0-	4498	2	14	9	Y	13					45
06	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	453	1	3889	2	Y	23					68
							25	9									
07	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	4631	2	6	9	Y	5					73
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					73

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	413	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	301	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	193	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	309	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	68	1	4483	2	N	-0-					-0-
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8029	-0-	-248	-0-	512	1	7517	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7863	-0-	-177	-0-	501	1	7362	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7811	-0-	-497	-0-	521	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7550	-0-	-490	-0-	515	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	565	1	7900	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	870	-0-	-1486	-0-	95	1	766	2	N	8					175
							9	9									
04	2280	X	817	-0-	-1463	-0-	84	1	724	2	N	8					183
							9	9									
05	1085	X	597	-0-	-488	-0-	72	1	519	2	N	5					188
							6	9									
06	1050	X	784	-0-	-266	-0-	107	1	663	2	N	13	1	8			200
							14	9									
07	868	X	672	-0-	-196	-0-	90	1	575	2	N	6	1	8			205
							7	9									
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					205

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	603	1	9375	2	N	17					127
							19	9									
04	9630	X	5578	-0-	-4052	-0-	362	1	5210	2	N	5					132
							6	9									
05	9951	X	7577	-0-	-2374	-0-	494	1	7083	2	N	-0-					132
06	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	694	1	10320	2	N	14	118	1			28
							15	9									
07	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	714	1	10503	2	N	5					33
							6	9									
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					33

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	6612	-0-	-4517	-0-	1722	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9593	-0-	-1177	-0-	1614	1	7979	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	8427	-0-	-2702	-0-	445	1	7982	2	N	-0-					-0-
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	518	1	10262	2	N	-0-					-0-
07	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	517	1	11246	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					45
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					45
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2620	2	6	9	N	5					162
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3050	2	13	9	N	12					174
05	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	2890	2	15	9	N	14					188
06	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	2730	2	9	9	N	8					196
07	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2810	2	12	9	N	11					207
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					207

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	8897	-0-	-1333	-0-	535 12	1 9	8350	2	N	11					105
04	9900	X	7480	-0-	-2420	-0-	463 9	1 9	7008	2	N	8					113
05	9920	X	8419	-0-	-1501	-0-	517	1	7902	2	N	-0-					113
06	9060	X	7556	-0-	-1504	-0-	488	1	7068	2	N	-0-					113
07	9083	X	7830	-0-	-1253	-0-	500 9	1 9	7321	2	N	8					121
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					121

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					14
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					14
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6159	-0-	-878	-0-	650 1	1 9	5508	3	N	1					4
04	6810	X	6196	-0-	-614	-0-	332 18	1 9	5846	3	N	16	3	1			17
05	6789	X	6545	-0-	-244	-0-	333 1	1 9	6211	3	N	1					18
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	340 1	1 9	5924	3	N	1					19
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	362 7	1 9	6099	3	N	6					25
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6578	-0-	-676	-0-	690	1	5888	2	Y	-0-					-0-
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	339	1	6099	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	353	1	6433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6360	X	6340	-0-	-20	-0-	326	1	6011	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	6665	X	6186	-0-	-479	-0-	331	1	5855	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	485	1	3461	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3791	-0-	-139	-0-	474	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	496	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	483	1	3272	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	518	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	357	1	3023	3	N	2					17
							2	9									
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	200	1	3524	3	N	2	2	1			17
							2	9									
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	145	1	2708	3	N	3					20
							3	9									
06	3270	X	2797	-0-	-473	-0-	152	1	2643	3	N	2	11	1			11
							2	9									
07	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	186	1	3130	3	N	3					14
							3	9									
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					14

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1954	-0-	1954	3138	354	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	3841	X	703	-0-	-3138	-0-	121	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	35	-0-	-461	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	1	-0-	-1952	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	774	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6141	-0-	-429	-0-	768	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	790	1	5354	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6093	-0-	-477	-0-	784	1	5309	2	N	-0-					-0-
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	877	1	5775	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	71	1	509	2	N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	52	1	363	2	N	-0-					-0-
05	589	N	387	-0-	-202	-0-	50	1	337	2	N	-0-					-0-
06	570	N	175	-0-	-395	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	468	1	2119	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1901	-0-	-1339	-0-	326	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2605	-0-	-743	-0-	480	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1779	-0-	-1461	-0-	316	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	616	1	2071	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	374	1	3173	3	N	4					18
							4	9									
04	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	182	1	3202	3	N	5	2	1	1	8	20
							6	9									
05	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	179	1	3328	3	N	4					24
							4	9									
06	3570	X	3155	-0-	-415	-0-	171	1	2978	3	N	5	1	8			28
							6	9									
07	3689	X	3077	-0-	-612	-0-	172	1	2902	3	N	3					31
							3	9									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					31

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7320	-0-	-1112	-0-	1471	1	5817	2	Y	29	46	1			39
							32	9									
04	8160	X	7135	-0-	-1025	-0-	1455	1	5678	2	Y	2					41
							2	9									
05	8153	X	7549	-0-	-604	-0-	1535	1	5962	2	Y	47	43	1			45
							52	9									
06	7830	X	7426	-0-	-404	-0-	1661	1	5744	2	Y	19	22	1			42
							21	9									
07	7843	X	7655	-0-	-188	-0-	1386	1	6251	2	Y	16					58
							18	9									
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					58

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13705	-0-	-1206	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13043	-0-	-1387	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	12087	-0-	-2824	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12249	-0-	-2181	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	133	1	13034	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	266	1	3134	2	N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	652	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	1487	1	1923	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2846	-0-	-454	-0-	1228	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	1682	1	2059	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	14043	-0-	-1147	-0-	393	1	13650	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	13078	-0-	-1622	-0-	409	1	12669	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13328	-0-	-1862	-0-	679	1	12649	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	12178	-0-	-2162	-0-	589	1	11589	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	12351	-0-	-2188	-0-	831	1	11520	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	724	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	201	1	5560	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5483	-0-	-624	-0-	754	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	4263	-0-	-1917	-0-	453	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5195	-0-	-1191	-0-	569	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19158	X	13830	-0-	-5328	-0-	249	1	13581	2	N	-0-					-0-
04	17880	X	12977	-0-	-4903	-0-	231	1	12746	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	8164	-0-	-7987	-0-	158	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	6735	-0-	-7875	-0-	128	1	6607	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	11675	-0-	-3329	-0-	227	1	11448	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	3200	-0-	-2752	-0-	335	1	2839	3	N	24	64	1			22
							26	9									
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	291	1	5124	3	N	10	2	1			30
							11	9									
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	283	1	5270	3	N	33					63
							36	9									
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	242	1	4229	3	N	8					71
							9	9									
07	5611	X	4396	-0-	-1215	-0-	246	1	4150	3	N	-0-					71
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					71

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	267	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1825	-0-	-665	-0-	117	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	144	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	368	1	5194	2	N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	76	1	5033	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-	168	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3306	-0-	-774	-0-	154	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	145	1	3461	2	N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	203	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4779	2	10	9	Y	9					30
04	4740	X	4416	-0-	-324	-0-	4416	2			Y	-0-					30
05	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	4379	2	11	9	Y	10					40
06	4620	X	4129	-0-	-491	-0-	4127	2	2	9	Y	2	28	1			14
07	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	4351	2	2	9	Y	2					16
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	6239	-0-	-7029	-0-	312	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	5130	-0-	-7410	-0-	240	1	4890	2	N	-0-					-0-
05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	515	1	12255	2	N	-0-					-0-
06	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	549	1	10419	2	N	-0-					-0-
07	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7094	-0-	-780	-0-	1284	1	5810	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	6187	-0-	-1433	-0-	1061	1	5126	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	6035	-0-	-1715	-0-	1111	1	4924	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6597	-0-	-903	-0-	1172	1	5425	2	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7016	-0-	-455	-0-	1607	1	5409	2	Y	-0-					-0-
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	103	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	100	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	107	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	99	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4653	-0-	-741	-0-	90	1	4563	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	7754	-0-	-2166	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
07	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	228 7	1 9	8223	2	Y	6					113
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	236 54	1 9	8406	2	Y	49	49	1			113
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	233 9	1 9	8518	2	Y	8					121
06	8130	X	8004	-0-	-126	-0-	219 13	1 9	7772	2	Y	12	77	1			56
07	8401	X	8243	-0-	-158	-0-	221 7	1 9	8015	2	Y	6					62
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8987	-0-	-189	-0-	8987	2			Y	-0-					5
04	9180	X	8650	-0-	-530	-0-	8650	2			Y	-0-					5
05	9486	X	8699	-0-	-787	-0-	8699	2			Y	-0-					5
06	9180	X	8825	-0-	-355	-0-	394	1	8431	2	Y	-0-					5
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	254	1	8751	2	Y	-0-					5
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1721	-0-	-1596	-0-	1715	2	6	9	Y	5					90
04	3210	X	2202	-0-	-1008	-0-	2191	2	11	9	Y	10					100
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2354	2	14	9	Y	13					113
06	1860	X	1700	-0-	-160	-0-	1696	2	4	9	Y	4					117
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	3772	2	12	9	Y	11					153
04	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3960	2	6	9	Y	5					158
05	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3343	2	4	9	Y	4					162
06	3630	X	3185	-0-	-445	-0-	3182	2	3	9	Y	3					165
07	3751	X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2			Y	-0-					165
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					165

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7208	-0-	-542	-0-	195	1	7013	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7025	-0-	-325	-0-	192	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7161	-0-	-279	-0-	191	1	6970	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6849	-0-	-261	-0-	188	1	6661	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	188	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	375	1	4506	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4547	-0-	-463	-0-	115	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4067	-0-	-1327	-0-	105	1	3962	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3209	-0-	-2011	-0-	78	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	3168	-0-	-2226	-0-	74	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	286	1	5155	2	N	-0-					-0-
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	256	1	5233	2	N	-0-					-0-
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	209	1	4979	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	255	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5134	-0-	-1500	-0-	203	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6017	-0-	-763	-0-	240	1	5777	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6005	-0-	-1001	-0-	239	1	5766	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6425	-0-	-355	-0-	259	1	6166	2	N	-0-					-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	266	1	6310	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	1836	1	4626	2	N	6					93
							7	9									
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	1434	1	4120	2	N	19					112
							21	9									
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	837	1	5138	2	N	8					120
							9	9									
06	6270	X	5169	-0-	-1101	-0-	850	1	4275	2	N	40					160
							44	9									
07	6479	X	5357	-0-	-1122	-0-	655	1	4700	2	N	2					162
							2	9									
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					162

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

03	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	1010	1	2545	2	N	9					62
							10	9									
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	805	1	2312	2	N	26					88
							29	9									
05	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	359	1	2206	2	N	10					98
							11	9									
06	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	488	1	2454	2	N	5					103
							6	9									
07	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	414	1	2968	2	N	-0-					103
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					103

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

03	7595	X	5847	-0-	-1748	-0-	1656	1	4174	3	Y	15					186
							17	9									
04	7350	X	2130	-0-	-5220	-0-	550	1	1580	3	Y	-0-					186
05	7595	X	3825	-0-	-3770	-0-	536	1	3286	3	Y	3					189
							3	9									
06	5670	X	4063	-0-	-1607	-0-	674	1	3388	3	Y	1					190
							1	9									
07	5859	X	3805	-0-	-2054	-0-	465	1	3338	3	Y	2					192
							2	9									
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					192

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	496	1	1251	3	Y	2					30
							2	9									
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	638	1	1833	3	Y	10					40
							11	9									
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					40
06	2280	X	918	-0-	-1362	-0-	152	1	766	3	Y	-0-					40
07	2573	X	1141	-0-	-1432	-0-	140	1	1001	3	Y	-0-					40
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2203	2	12	9	N	11	115	1			48
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4	9	N	4					52
06	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	2203	2	9	9	N	8					60
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	3929	2	2	9	Y	2					190
04	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	3639	2	11	9	Y	10					200
05	4185	X	3608	-0-	-577	-0-	3599	2	9	9	Y	8					208
06	3480	X	3198	-0-	-282	-0-	3190	2	8	9	Y	7					215
07	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3404	2	3	9	Y	3	1	8			217
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					217

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10029	-0-	-883	-0-	122	1	9907	2	N	-0-					78
04	10560	X	9671	-0-	-889	-0-	78	1	9593	2	N	-0-					78
05	10912	X	10605	-0-	-307	-0-	126	1	10479	2	N	-0-					78
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	133	1	10579	2	N	-0-					78
07	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	136	1	11016	2	N	-0-					78
08	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					78

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	189	1	3498	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	193	1	3534	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3344	-0-	-779	-0-	172	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2891	-0-	-709	-0-	183	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3093	-0-	-751	-0-	196	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	6470	-0-	-1807	-0-	256	1	6214	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6620	-0-	-1150	-0-	264	1	6356	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6136	-0-	-1893	-0-	244	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6859	-0-	-461	-0-	277	1	6582	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	5986	-0-	-1578	-0-	242	1	5744	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	242	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	145	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	717	-0-	-523	-0-	92	1	625	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	605	-0-	-1315	-0-	78	1	527	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	508	-0-	-1476	-0-	67	1	441	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	360	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	550	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	572	1	3879	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2633	-0-	-217	-0-	339	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2886	-0-	-1268	-0-	380	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5526	-0-	-767	-0-	352	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5101	-0-	-989	-0-	325	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4740	-0-	-747	-0-	316	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4146	-0-	-1194	-0-	283	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3995	-0-	-1523	-0-	267	1	3728	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3945	-0-	845	2099	416	1	3525	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	6196	X	4097	-0-	-2099	-0-	220	1	3873	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	205	1	3824	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
06	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	191	1	3329	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	4247	X	3564	-0-	-683	-0-	199	1	3362	3	Y	3					8
							3	9									
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2995	-0-	-1376	-0-	543	1	2452	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2965	-0-	-875	-0-	509	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	633	1	2808	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	572	1	2649	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2358	-0-	-1424	-0-	540	1	1818	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	404	1	3465	3	N	-0-					1
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	211	1	3995	3	N	-0-					1
05	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	192	1	3664	3	N	-0-					1
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	210	1	4064	3	N	-0-					1
07	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	218	1	4107	3	N	-0-					1
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					1

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	83	-0-	-3187	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	21	-0-	-2986	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2792	-0-	-618	-0-	2786	2	6	9	N	5					58
04	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2648	2	6	9	N	5					63
05	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3015	2	2	9	N	2					65
06	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	2920	2	8	9	N	7					72
07	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2925	2	1	9	N	1					73
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					73

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	319	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	318	1	4675	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	322	1	4506	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4516	-0-	-344	-0-	308	1	4208	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4795	-0-	-351	-0-	320	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	3599	2	19	9	N	17					185
04	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	3231	2	13	9	N	12					197
05	3689	X	2740	-0-	-949	-0-	2740	2			N	-0-					197
06	3570	X	2611	-0-	-959	-0-	2611	2			N	-0-					197
07	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2			N	-0-					197
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					197

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	678	1	2682	2	Y	144	119	1			155
							158	9									
04	4170	X	4036	-0-	-134	-0-	821	1	3206	2	Y	8					163
							9	9									
05	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	802	1	3116	2	Y	212	200	1			175
							233	9									
06	4830	X	3965	-0-	-865	-0-	866	1	2994	2	Y	95	99	1			171
							105	9									
07	4991	X	4155	-0-	-836	-0-	739	1	3331	2	Y	77					248
							85	9									
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					248

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	298	-0-	-384	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4244	-0-	-840	-0-	522	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4104	-0-	-816	-0-	513	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4291	-0-	-793	-0-	551	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4074	-0-	-846	-0-	524	1	3550	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4114	-0-	-784	-0-	542	1	3572	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	8830	-0-	-2795	-0-	1085	1	7745	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8907	-0-	-1563	-0-	1113	1	7794	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8818	-0-	-1040	-0-	1133	1	7685	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7856	-0-	-1234	-0-	1010	1	6846	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7017	-0-	-2190	-0-	925	1	6092	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	288	1	1421	2	N	-0-					44
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	295	1	1570	2	N	-0-					44
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	223	1	1078	2	N	-0-					44
06	1650	N	326	-0-	-1324	-0-	66	1	260	2	N	-0-					44
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2559	2	3	9	N	3					148
04	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2418	2	8	9	N	7					155
05	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	2546	2	6	9	N	5					160
06	2580	X	2283	-0-	-297	-0-	2283	2			N	-0-					160
07	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			N	-0-					160
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					160

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	736	1	5255	2	N	-0-					-0-
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	764	1	5345	2	N	-0-					-0-
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	807	1	5476	2	N	-0-					-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	776	1	5258	2	N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	742	1	4892	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9492	X	4558	-0-	-4934	-0-	1295	1	3263	2	Y	-0-					12
04	1740	X	405	-0-	-1335	-0-	105	1	300	2	Y	-0-					12
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					12
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					12
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					12
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4466	-0-	-1052	-0-	549	1	3917	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4522	-0-	-608	-0-	566	1	3956	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	593	1	4025	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4503	-0-	-327	-0-	579	1	3924	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4659	-0-	-208	-0-	614	1	4045	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7542	-0-	-673	-0-	481	1	7061	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7448	-0-	-262	-0-	474	1	6974	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7244	-0-	-444	-0-	483	1	6761	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6868	-0-	-572	-0-	469	1	6399	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	488	1	6821	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	684	1	3374	2	Y	6					50
							7	9									
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	653	1	3467	2	Y	5					55
							6	9									
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1247	1	6046	2	Y	4					59
							4	9									
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1512	1	5950	2	Y	4					63
							4	9									
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1044	1	4627	2	Y	2					65
							2	9									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					65

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6500	-0-	-1560	-0-	1093	1	5393	2	Y	13					98
							14	9									
04	7800	X	6274	-0-	-1526	-0-	992	1	5271	2	Y	10					108
							11	9									
05	7967	X	4957	-0-	-3010	-0-	846	1	4103	2	Y	7					115
							8	9									
06	6930	X	5165	-0-	-1765	-0-	1045	1	4111	2	Y	8					123
							9	9									
07	6944	X	5544	-0-	-1400	-0-	1020	1	4518	2	Y	5					128
							6	9									
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					128

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	110	1	1369	2	Y	-0-					6
04	1530	N	917	-0-	-613	-0-	61	1	856	2	Y	-0-					6
05	1860	N	689	-0-	-1171	-0-	50	1	639	2	Y	-0-					6
06	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	86	1	1022	2	Y	-0-					6
07	961	N	529	-0-	-432	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	348	1	5382	2	Y	-0-					-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	342	1	5135	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5069	-0-	-976	-0-	323	1	4746	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4410	-0-	-1440	-0-	282	1	4128	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5036	-0-	-1009	-0-	327	1	4709	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16273	2	2	9	N	2					28
04	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					28
05	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					28
06	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					28
07	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					28
08	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					28

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	11055	-0-	-9095	-0-	199	1	10856	2	N	-0-					-0-
04	19500	X	8765	-0-	-10735	-0-	156	1	8609	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	10244	-0-	-7798	-0-	198	1	10046	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	10629	-0-	-4521	-0-	202	1	10427	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10116	-0-	-951	-0-	196	1	9920	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	3181	-0-	-2771	-0-	410	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	13876	-0-	-973	-0-	13875	2	1	9	N	1					78
04	14190	X	13428	-0-	-762	-0-	13427	2	1	9	N	1					79
05	14632	X	13453	-0-	-1179	-0-	13453	2			Y	-0-					79
06	13920	X	12631	-0-	-1289	-0-	12631	2			Y	-0-					79
07	14167	X	12794	-0-	-1373	-0-	12794	2			Y	-0-					79
08	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					79

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

03	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	898	1	10159	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	10027	-0-	-293	-0-	644	1	9383	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10077	-0-	-680	-0-	406	1	9671	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9931	-0-	-779	-0-	657	1	9274	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	9589	-0-	-1478	-0-	142	1	9447	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

03	6913	X	1185	-0-	-5728	-0-	91	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

03	9734	X	9479	-0-	-255	-0-	572	1	8901	2	N	5					110
							6	9									
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	607	1	8729	2	N	6					116
							7	9									
05	9610	X	9462	-0-	-148	-0-	617	1	8845	2	N	-0-					116
06	9300	X	8581	-0-	-719	-0-	541	1	8040	2	N	-0-					116
07	9641	X	8475	-0-	-1166	-0-	539	1	7927	2	N	8					124
							9	9									
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					124

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

03	6665	X	4462	-0-	-2203	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	3697	-0-	-2663	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4191	-0-	-2381	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3967	-0-	-1253	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4001	-0-	-959	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5744	-0-	-301	-0-	227	1	5517	2	N	-0-					-0-
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	242	1	5824	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5991	-0-	-54	-0-	238	1	5753	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5353	-0-	-497	-0-	216	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	231	1	5461	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2136	-0-	-1522	-0-	400	1	1722	2	Y	13					68
							14	9									
04	3990	X	725	-0-	-3265	-0-	78	1	635	2	Y	11					79
							12	9									
05	4123	X	1331	-0-	-2792	-0-	269	1	1050	2	Y	11					90
							12	9									
06	3660	X	1479	-0-	-2181	-0-	83	1	1386	2	Y	9					99
							10	9									
07	2542	X	1113	-0-	-1429	-0-	66	1	1039	2	Y	7	49	1			57
							8	9									
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					57

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9316	-0-	-573	-0-	973	1	8343	3	N	-0-					2
04	9570	X	8364	-0-	-1206	-0-	420	1	7944	3	N	-0-					2
05	9734	X	8453	-0-	-1281	-0-	420	1	8033	3	N	-0-					2
06	9420	X	8945	-0-	-475	-0-	440	1	8505	3	N	-0-					2
07	9734	X	9315	-0-	-419	-0-	469	1	8846	3	N	-0-					2
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					2

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	852	-0-	-8758	-0-	222	1	630	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	1598	-0-	-7702	-0-	269	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	390	1	6984	2	N	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	262	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	263	1	5736	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6709	-0-	-80	-0-	428	1	6281	2	N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	429	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6626	-0-	-163	-0-	442	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	451	1	6156	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6695	-0-	-249	-0-	447	1	6248	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	2194	-0-	-2704	-0-	178	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2743	-0-	-707	-0-	176	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2763	-0-	-647	-0-	111	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	210	-0-	-2010	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	29	-0-	-2792	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					62
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	957 42	1 9	3449	2	Y	38	6	8			94
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	371 3	1 9	3927	2	Y	3	3	8			94
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	450 9	1 9	2706	2	Y	8	8	8			94
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	805 4	1 9	3784	2	Y	4	4	8			94
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					94

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	208 36	1 9	7484	2	Y	33	74	1			44
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	212 3	1 9	7547	2	Y	3					47
05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	204	1	7469	2	Y	-0-					47
06	7350	X	6925	-0-	-425	-0-	189 33	1 9	6703	2	Y	30					77
07	7595	X	7048	-0-	-547	-0-	189 2	1 9	6857	2	Y	2					79
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					79

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	376	1	13537	2	Y	34	75	1			44
							37	9									
04	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	376	1	13384	2	Y	3					47
							3	9									
05	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	383	1	14020	2	Y	-0-					47
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	375	1	13281	2	Y	31					78
							34	9									
07	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	376	1	13642	2	Y	1					79
							1	9									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					79

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	566	1	2793	2	Y	6					50
							7	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	508	1	2697	2	Y	6	1	8			55
							7	9									
05	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	484	1	2344	2	Y	4					59
							4	9									
06	3270	X	2466	-0-	-804	-0-	498	1	1962	2	Y	5	1	8			63
							6	9									
07	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	520	1	2307	2	Y	5	3	8			65
							6	9									
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					65

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					64
04	12480	X	12234	-0-	-246	-0-	12234	2			N	-0-					64
05	13113	X	12545	-0-	-568	-0-	12545	2			Y	-0-					64
06	12690	X	11811	-0-	-879	-0-	11811	2			Y	-0-					64
07	13113	X	12239	-0-	-874	-0-	12239	2			Y	-0-					64
08	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					64

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	3641	-0-	-1877	-0-	1934	1	1705	2	Y	2					93
							2	9									
04	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	915	1	3297	2	Y	30					123
							33	9									
05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	279	1	2962	2	Y	-0-					123
06	3510	X	3378	-0-	-132	-0-	481	1	2897	2	Y	-0-					123
07	4402	X	3325	-0-	-1077	-0-	583	1	2742	2	Y	-0-					123
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					123

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	264	1	10178	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9456	-0-	-624	-0-	409	1	9047	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9856	-0-	-126	-0-	483	1	9373	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	10013	-0-	-67	-0-	461	1	9552	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8922	-0-	-1494	-0-	410	1	8512	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	28	1	1843	2	N	16					73
							18	9									
04	2040	X	2007	-0-	-33	-0-	248	1	1722	2	N	34					107
							37	9									
05	2449	X	1352	-0-	-1097	-0-	1330	2	22	9	N	20					127
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	476	1	2558	2	N	21					148
							23	9									
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2724	2	35	9	N	32					180
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					180

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4454	-0-	-754	-0-	267	1	4187	2	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	285	1	4466	2	N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	283	1	4437	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	265	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	831	-0-	-4067	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	748	1	5340	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5574	-0-	-726	-0-	697	1	4877	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5738	-0-	-772	-0-	737	1	5001	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	794	1	5381	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6283	-0-	-103	-0-	827	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10333	-0-	-641	-0-	1271	1	9062	2	N	-0-			-0-
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1436	1	10042	2	N	-0-			-0-
05	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	1513	1	10255	2	N	-0-			-0-
06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	1463	1	9909	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	9208	-0-	-2665	-0-	1213	1	7995	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

03	6758	X	6549	-0-	-209	-0-	378	1	6171	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	2834	-0-	-3706	-0-	166	1	2668	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-			-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

03	6696	X	5508	-0-	-1188	-0-	5508	2			N	-0-			22
04	6060	X	6041	-0-	-19	-0-	6041	2			N	-0-			22
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-			22
06	6300	X	6163	-0-	-137	-0-	6163	2			N	-0-			22
07	6510	X	6136	-0-	-374	-0-	6136	2			N	-0-			22
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			22

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

03	4495	X	2089	-0-	-2406	-0-	2089	2			N	-0-			32
04	4350	X	1983	-0-	-2367	-0-	1983	2			N	-0-			32
05	2759	X	2081	-0-	-678	-0-	2081	2			N	-0-			32
06	2670	X	865	-0-	-1805	-0-	865	2			N	-0-			32
07	2759	X	1354	-0-	-1405	-0-	1354	2			N	-0-			32
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			32

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

03	9238	X	8312	-0-	-926	-0-	572	1	7740	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	7802	-0-	-838	-0-	537	1	7265	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8140	-0-	-695	-0-	400	1	7740	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8044	-0-	-506	-0-	424	1	7620	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7018	-0-	-1290	-0-	195	1	6823	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

03	8587	X	7849	-0-	-738	-0-	2184	1	5665	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7646	-0-	-664	-0-	2126	1	5520	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7374	-0-	-1213	-0-	2050	1	5324	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	6222	-0-	-1938	-0-	1867	1	4355	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	6348	-0-	-1557	-0-	1902	1	4446	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

03	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	424	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	343	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1004	-0-	-2964	-0-	129	1	875	2	N	-0-					-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	546	1	3699	2	N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	477	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	890	1	7542	3	N	8	46	1			19
							9	9									
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	421	1	7406	3	N	4	4	1			19
							4	9									
05	7409	X	6790	-0-	-619	-0-	345	1	6434	3	N	10					29
							11	9									
06	7170	X	6912	-0-	-258	-0-	375	1	6535	3	N	2					31
							2	9									
07	7409	X	7168	-0-	-241	-0-	401	1	6764	3	N	3					34
							3	9									
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					34

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

03	7502	X	6615	-0-	-887	-0-	1198	1	5417	2	Y	-0-					35
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1275	1	6159	2	Y	-0-					35
05	7657	X	7293	-0-	-364	-0-	1343	1	5950	2	Y	-0-					35
06	7770	X	6501	-0-	-1269	-0-	1155	1	5345	2	Y	1					36
							1	9									
07	8029	X	7416	-0-	-613	-0-	1699	1	5716	2	Y	1					37
							1	9									
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					37

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

03	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	947	1	6758	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	911	1	6376	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7209	-0-	-727	-0-	927	1	6282	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7177	-0-	-503	-0-	923	1	6254	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7181	-0-	-662	-0-	945	1	6236	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10230	-0-	-899	-0-	1079	1	9150	3	N	1					10
							1	9									
04	10770	X	10548	-0-	-222	-0-	567	1	9978	3	N	3	5	1			8
							3	9									
05	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	559	1	10422	3	N	1					9
							1	9									
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	565	1	9855	3	N	2					11
							2	9									
07	10912	X	10756	-0-	-156	-0-	602	1	10154	3	N	-0-					11
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					11

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	1091	1	9252	3	N	1					10
							1	9									
04	10320	X	10050	-0-	-270	-0-	541	1	9506	3	N	3	5	1			8
							3	9									
05	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	544	1	10134	3	N	1					9
							1	9									
06	10320	X	9943	-0-	-377	-0-	539	1	9402	3	N	2					11
							2	9									
07	10385	X	10217	-0-	-168	-0-	572	1	9645	3	N	-0-					11
08	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					11

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7298	-0-	-1289	-0-	769	1	6522	3	N	6	40	1			16
							7	9									
04	8310	X	7371	-0-	-939	-0-	396	1	6971	3	N	4	3	1			17
							4	9									
05	8587	X	7918	-0-	-669	-0-	403	1	7502	3	N	12					29
							13	9									
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	417	1	7275	3	N	2					31
							2	9									
07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	441	1	7431	3	N	3					34
							3	9									
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					34

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6629	-0-	-749	-0-	695	1	5932	2	Y	2					13
							2	9									
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	350	1	6297	2	Y	1					14
							1	9									
05	7161	X	6622	-0-	-539	-0-	344	1	6276	2	Y	2					16
							2	9									
06	6930	X	6741	-0-	-189	-0-	347	1	6393	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
07	7161	X	6853	-0-	-308	-0-	367	1	6486	2	Y	-0-					4
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6834	-0-	-916	-0-	717	1	6115	2	Y	2					13
							2	9									
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	354	1	6364	2	Y	1					14
							1	9									
05	7068	X	6966	-0-	-102	-0-	362	1	6602	2	Y	2					16
							2	9									
06	6840	X	6447	-0-	-393	-0-	332	1	6114	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
07	7068	X	6142	-0-	-926	-0-	329	1	5813	2	Y	-0-					4
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					4

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3155	-0-	-1092	-0-	329	1	2786	3	Y	36	39	1			33
							40	9									
04	3840	X	2766	-0-	-1074	-0-	147	1	2589	3	Y	27	40	1			20
							30	9									
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	160	1	2983	3	Y	38					58
							42	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	171	1	2990	3	Y	21	38	1			41
							23	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	182	1	3074	3	Y	23	38	1			26
							25	9									
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					26

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	159	1	1761	2	N	-0-					175
04	2310	N	1027	-0-	-1283	-0-	58	1	969	2	N	-0-					175
05	2449	N	535	-0-	-1914	-0-	29	1	506	2	N	-0-					175
06	1860	N	254	-0-	-1606	-0-	14	1	240	2	N	-0-					175
07	1054	N	132	-0-	-922	-0-	132	2			N	-0-					175
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					203
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					203
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	5	171	1			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5837	-0-	-115	-0-	1057	1	4780	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	964	1	4663	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5518	-0-	-279	-0-	1016	1	4502	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5525	-0-	-115	-0-	981	1	4544	2	Y	-0-					-0-
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1461	1	4918	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	1808	1	8174	2	Y	-0-					-0-
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1692	1	8176	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	9194	-0-	-819	-0-	1693	1	7501	2	Y	-0-					-0-
06	9690	X	9538	-0-	-152	-0-	1694	1	7844	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	10190	-0-	-9	-0-	2335	1	7855	2	Y	-0-					-0-
08	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3349	-0-	-712	-0-	61 9	1 9	3279	2	N	8					62
04	3900	X	3153	-0-	-747	-0-	59 3	1 9	3091	2	N	3					65
05	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	55 3	1 9	2783	2	N	3					68
06	3900	X	2445	-0-	-1455	-0-	49 12	1 9	2384	2	N	11	29	1			50
07	3503	X	2682	-0-	-821	-0-	334	1	2348	2	N	-0-					50
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					50

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2449	-0-	-1488	-0-	2449	2			N	-0-					68
04	3810	X	2693	-0-	-1117	-0-	2693	2			N	-0-					68
05	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	2132	2			N	-0-					68
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					68
07	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	1814	2			N	-0-					68
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10766	-0-	-611	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10579	-0-	-521	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11004	-0-	-466	-0-	162	1	10842	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10703	-0-	-397	-0-	195	1	10508	2	N	-0-					-0-
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	140	1	11163	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9624	-0-	-172	-0-	175 9	1 9	9440	2	N	8					64
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	168 3	1 9	8769	2	N	3					67
05	9827	X	8640	-0-	-1187	-0-	166 3	1 9	8471	2	N	3					70
06	9510	X	7957	-0-	-1553	-0-	159 12	1 9	7786	2	N	11	30	1			51
07	9703	X	8408	-0-	-1295	-0-	1047	1	7361	2	N	-0-					51
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	11550	-0-	-44	-0-	11532	2	18	9	Y	16					143
04	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11410	2	9	9	Y	8					151
05	11439	X	11234	-0-	-205	-0-	11234	2			Y	-0-					151
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11090	2	40	9	Y	36					187
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	42	1	11140	2	Y	3					190
							3	9									
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					190

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	1943	1	3132	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4639	-0-	-641	-0-	2190	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	2118	1	2586	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4109	-0-	-811	-0-	2173	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	2126	1	2159	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	556	1	6945	2	Y	-0-					9
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	501	1	7064	2	Y	-0-					9
05	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	552	1	7007	2	Y	-0-					9
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	656	1	7769	2	Y	-0-					9
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	658	1	7774	2	Y	-0-					9
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					9

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	16038	-0-	-1074	-0-	1189	1	14849	2	Y	-0-					8
04	15990	X	15244	-0-	-746	-0-	1009	1	14235	2	Y	-0-					8
05	16833	X	15990	-0-	-843	-0-	1167	1	14823	2	Y	-0-					8
06	16290	X	15560	-0-	-730	-0-	1212	1	14348	2	Y	-0-					8
07	16833	X	15854	-0-	-979	-0-	1238	1	14616	2	Y	-0-					8
08	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					8

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10877	-0-	-97	-0-	10844	2	33	9	Y	30	195	1			85
04	10620	X	10210	-0-	-410	-0-	10210	2			Y	-0-					85
05	11005	X	10360	-0-	-645	-0-	10360	2			Y	-0-					85
06	10650	X	9908	-0-	-742	-0-	9853	2	55	9	Y	50					135
07	11005	X	9950	-0-	-1055	-0-	38	1	9909	2	Y	3					138
							3	9									
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	930	1	11607	2	Y	-0-					8
04	10200	X	8532	-0-	-1668	-0-	565	1	7967	2	Y	-0-					8
05	10540	X	9472	-0-	-1068	-0-	691	1	8781	2	Y	-0-					8
06	12120	X	8973	-0-	-3147	-0-	699	1	8274	2	Y	-0-					8
07	12524	X	10046	-0-	-2478	-0-	784	1	9262	2	Y	-0-					8
08	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					8

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	11026	-0-	-165	-0-	1505	1	9465	2	N	51	194	1			77
							56	9									
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	1485	1	9383	2	N	36					113
							40	9									
05	11191	X	10426	-0-	-765	-0-	1475	1	8919	2	N	29					142
							32	9									
06	10830	X	10751	-0-	-79	-0-	1509	1	9214	2	N	25					167
							28	9									
07	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	702	1	10908	2	N	23					190
							25	9									
08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					190

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	980	-0-	-477	-0-	73	1	907	2	Y	-0-					74
04	1590	X	906	-0-	-684	-0-	60	1	846	2	Y	-0-					74
05	1643	X	1216	-0-	-427	-0-	89	1	1127	2	Y	-0-					74
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	118	1	1402	2	Y	-0-					74
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	118	1	1396	2	Y	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21948	X	20983	-0-	-965	-0-	1556	1	19427	2	Y	-0-					26
04	21240	X	20375	-0-	-865	-0-	1348	1	19027	2	Y	-0-					26
05	21173	X	19703	-0-	-1470	-0-	1438	1	18265	2	Y	-0-					26
06	20490	X	17287	-0-	-3203	-0-	1346	1	15941	2	Y	-0-					26
07	21173	X	16436	-0-	-4737	-0-	1283	1	15153	2	Y	-0-					26
08	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					26

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	795	1	5674	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5375	-0-	-1285	-0-	672	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	4668	-0-	-2214	-0-	600	1	4068	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	4790	-0-	-1870	-0-	616	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	988	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	1521	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4079	-0-	-211	-0-	1452	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	1518	1	2615	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	1464	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	1389	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	975	1	4411	2	Y	-0-					14
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	929	1	4491	2	Y	-0-					14
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1074	1	4760	2	Y	-0-					14
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1117	1	5169	2	Y	-0-					14
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1507	1	5071	2	Y	-0-					14
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					14

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	992	1	4486	2	Y	-0-					14
04	5040	X	4862	-0-	-178	-0-	834	1	4028	2	Y	-0-					14
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	971	1	4302	2	Y	-0-					14
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	968	1	4481	2	Y	-0-					14
07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1388	1	4669	2	Y	-0-					14
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					14

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		950	-0-	950	950	163	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		892	-0-	892	1842	164	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	2404	N	562	-0-	-1842	-0-	100	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-					30
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	180	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	166	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	752	-0-	-364	-0-	101	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	835	-0-	-635	-0-	97	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	515	-0-	-849	-0-	71	1	444	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	7063	-0-	-5	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7715	-0-	-252	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7300	-0-	-410	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7676	-0-	-291	-0-	77	1	7599	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7945	-0-	-1169	-0-	837	1	7095	3	Y	12	17	1			12
							13	9									
04	8520	X	6905	-0-	-1615	-0-	371	1	6532	3	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	8804	X	7049	-0-	-1755	-0-	359	1	6681	3	Y	8					19
							9	9									
06	7680	X	6642	-0-	-1038	-0-	359	1	6272	3	Y	10	17	1			12
							11	9									
07	7936	X	6875	-0-	-1061	-0-	385	1	6484	3	Y	5					17
							6	9									
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					17

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	9355	-0-	-100	-0-	1149	1	8206	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8940	-0-	-210	-0-	1117	1	7823	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9047	-0-	-408	-0-	1163	1	7884	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8792	-0-	-358	-0-	1131	1	7661	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9205	-0-	-157	-0-	1212	1	7993	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7253	-0-	-1241	-0-	891	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6963	-0-	-657	-0-	870	1	6093	2	N	-0-					-0-
05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	958	1	6496	2	N	-0-					-0-
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1003	1	6800	2	N	-0-					-0-
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	1037	1	6839	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9126	-0-	-701	-0-	1121	1	8005	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8423	-0-	-1087	-0-	1053	1	7370	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8843	-0-	-984	-0-	1136	1	7707	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7614	-0-	-1896	-0-	979	1	6635	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7986	-0-	-1128	-0-	1052	1	6934	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3174	-0-	-1538	-0-	390	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3456	-0-	-564	-0-	432	1	3024	2	Y	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	677	1	4590	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4015	-0-	-185	-0-	517	1	3498	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3009	-0-	-1331	-0-	396	1	2613	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	9175	-0-	-2171	-0-	590	1	8585	2	N	-0-					-0-
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	497	1	10150	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10479	-0-	-464	-0-	462	1	10017	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10326	-0-	-264	-0-	650	1	9676	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	9224	-0-	-1781	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6337	-0-	-1072	-0-	6331	2	6	9	N	5	43	1			22
04	6780	X	5695	-0-	-1085	-0-	5695	2			N	-0-					22
05	6727	X	5627	-0-	-1100	-0-	5627	2			N	-0-					22
06	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	5729	2			N	-0-					22
07	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	5942	2			N	-0-					22
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					22

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	577	1	7201	2	Y	-0-					15
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	342	1	4833	2	Y	-0-					15
05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	636	1	8074	2	Y	-0-					15
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	922	1	10921	2	Y	-0-					15
07	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	901	1	10633	2	Y	-0-					15
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					15

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5241	-0-	-215	-0-	191	1	5050	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5192	-0-	-88	-0-	188	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	197	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	201	1	5203	2	N	-0-					-0-
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7655	-0-	-1335	-0-	7642	2	13	9	N	12	71	1			13
04	8370	X	7380	-0-	-990	-0-	7378	2	2	9	N	2					15
05	7843	X	7392	-0-	-451	-0-	7392	2			N	-0-					15
06	7590	X	7524	-0-	-66	-0-	7524	2			N	-0-					15
07	7843	X	7735	-0-	-108	-0-	7735	2			N	-0-					15
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					15

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1973	-0-	-637	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2141	-0-	-525	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1437	-0-	-873	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	261	-0-	-1785	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	379	1	4363	2	Y	-0-					62
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	405	1	4655	2	Y	-0-					62
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	354	1	4073	2	Y	-0-					62
06	4740	X	3599	-0-	-1141	-0-	288	1	3311	2	Y	-0-					62
07	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	4287	2			Y	-0-					62
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					62

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8530	-0-	-925	-0-	8528	2	2	9	N	2					19
04	9150	X	8075	-0-	-1075	-0-	8075	2			N	-0-					19
05	9455	X	8348	-0-	-1107	-0-	8348	2			N	-0-					19
06	8760	X	8100	-0-	-660	-0-	8100	2			N	-0-					19
07	9052	X	7810	-0-	-1242	-0-	7810	2			N	-0-					19
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	93	1	2227	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2294	-0-	-196	-0-	90	1	2204	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	106	1	2140	2	N	-0-			-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	566	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	2269	-0-	-211	-0-	37	1	2232	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

03	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	2981	2	30	9	N	27			120
04	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	2814	2	6	9	N	5			125
05	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	2723	2	3	9	N	3			128
06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	2536	2	6	9	N	5			133
07	3069	X	2506	-0-	-563	-0-	2496	2	10	9	N	9			142
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			142

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

03	7192	X	6568	-0-	-624	-0-	693	1	5874	3	N	1			4
							1	9							
04	6960	X	6447	-0-	-513	-0-	346	1	6083	3	N	16	3	1	17
							18	9							
05	7006	X	6698	-0-	-308	-0-	341	1	6356	3	N	1			18
							1	9							
06	6510	X	6358	-0-	-152	-0-	345	1	6012	3	N	1			19
							1	9							
07	6665	X	6558	-0-	-107	-0-	367	1	6184	3	N	6			25
							7	9							
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			25

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

03	7130	X	6756	-0-	-374	-0-	1223	1	5533	2	Y	-0-			-0-
04	6810	X	6470	-0-	-340	-0-	1109	1	5361	2	Y	-0-			-0-
05	6882	X	3984	-0-	-2898	-0-	734	1	3250	2	Y	-0-			-0-
06	6660	X	859	-0-	-5801	-0-	153	1	706	2	Y	-0-			-0-
07	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	1450	1	4879	2	Y	-0-			-0-
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

03	5239	X	4027	-0-	-1212	-0-	422	1	3603	2	Y	2			13
							2	9							
04	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	260	1	4681	2	Y	1			14
							1	9							
05	5580	X	5312	-0-	-268	-0-	276	1	5034	2	Y	2			16
							2	9							
06	5610	X	5141	-0-	-469	-0-	265	1	4875	2	Y	1	13	1	4
							1	9							
07	5797	X	5003	-0-	-794	-0-	268	1	4735	2	Y	-0-			4
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			4

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

03	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	769	1	5490	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	6091	-0-	-479	-0-	761	1	5330	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	6105	-0-	-684	-0-	785	1	5320	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6040	-0-	-530	-0-	777	1	5263	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	830	1	5469	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10265	-0-	-1081	-0-	1859	1	8406	2	Y	-0-					-0-
04	10950	X	9672	-0-	-1278	-0-	1658	1	8014	2	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8582	-0-	-1741	-0-	1580	1	7002	2	Y	-0-					-0-
06	9990	X	7859	-0-	-2131	-0-	1396	1	6462	2	Y	1					1
							1	9									
07	10323	X	8607	-0-	-1716	-0-	1972	1	6633	2	Y	2					3
							2	9									
08	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					3

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4906	-0-	-984	-0-	889	1	4017	2	Y	-0-					7
04	5700	X	4967	-0-	-733	-0-	852	1	4115	2	Y	-0-					7
05	5332	X	4905	-0-	-427	-0-	903	1	4002	2	Y	-0-					7
06	5160	X	4451	-0-	-709	-0-	791	1	3660	2	Y	-0-					7
07	5332	X	3737	-0-	-1595	-0-	856	1	2881	2	Y	-0-					7
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	566	1	4854	3	N	-0-					1
04	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	285	1	5402	3	N	-0-					1
05	6107	X	5306	-0-	-801	-0-	264	1	5042	3	N	-0-					1
06	5910	X	5298	-0-	-612	-0-	261	1	5037	3	N	-0-					1
07	5890	X	5366	-0-	-524	-0-	270	1	5096	3	N	-0-					1
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	948	1	8125	3	N	-0-					1
04	8850	X	8040	-0-	-810	-0-	403	1	7637	3	N	-0-					1
05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	488	1	9326	3	N	-0-					1
06	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	457	1	8826	3	N	1					2
							1	9									
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	469	1	8855	3	N	-0-					2
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2584	-0-	-888	-0-	468	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	416	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2566	-0-	-410	-0-	472	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	495	1	2292	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	546	1	1838	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					163
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					163
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					163
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					163
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					163
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	751 12	1 9	6372	3	Y	11	17	1			11
04	6900	X	6556	-0-	-344	-0-	353 3	1 9	6200	3	Y	3	3	1			11
05	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	322 9	1 9	5996	3	Y	8					19
06	6900	X	6617	-0-	-283	-0-	358 11	1 9	6248	3	Y	10	17	1			12
07	7130	X	6521	-0-	-609	-0-	365 6	1 9	6150	3	Y	5					17
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					17

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					84
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	1	1			83
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					83
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					83
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					83
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	1420	1	4444	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5650	-0-	-650	-0-	1373	1	4277	2	N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	1686	1	5055	2	N	-0-					-0-
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1874	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	1656	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7664	-0-	-334	-0-	1388	1	6276	2	Y	-0-					7
04	7710	X	7021	-0-	-689	-0-	1204	1	5817	2	Y	-0-					7
05	7936	X	6950	-0-	-986	-0-	1279	1	5671	2	Y	-0-					7
06	7680	X	6603	-0-	-1077	-0-	1173	1	5430	2	Y	-0-					7
07	7905	X	7139	-0-	-766	-0-	1636	1	5503	2	Y	-0-					7
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5028	-0-	-366	-0-	1218	1	3810	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4808	-0-	-412	-0-	1169	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	3659	-0-	-1735	-0-	916	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	876	-0-	-4134	-0-	276	1	600	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	2234	-0-	-2788	-0-	554	1	1680	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	7294	-0-	-2409	-0-	292	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7545	-0-	-1845	-0-	302	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7803	-0-	-1900	-0-	312	1	7491	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	4138	-0-	-4982	-0-	166	1	3972	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	4254	-0-	-4116	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
05	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
06	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
07	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	12883	-0-	-230	-0-	955	1	11928	2	Y	-0-					6
04	13620	X	11891	-0-	-1729	-0-	787	1	11104	2	Y	-0-					6
05	14074	X	12081	-0-	-1993	-0-	882	1	11199	2	Y	-0-					6
06	13830	X	11238	-0-	-2592	-0-	875	1	10363	2	Y	-0-					6
07	14291	X	11179	-0-	-3112	-0-	873	1	10306	2	Y	-0-					6
08	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	6299	-0-	-4334	-0-	467	1	5832	2	Y	-0-					9
04	9090	X	5975	-0-	-3115	-0-	395	1	5580	2	Y	-0-					9
05	9486	X	8168	-0-	-1318	-0-	596	1	7572	2	Y	-0-					9
06	9180	X	8643	-0-	-537	-0-	673	1	7970	2	Y	-0-					9
07	9486	X	8759	-0-	-727	-0-	684	1	8075	2	Y	-0-					9
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	328 2	1 9	2795	2	Y	2					13
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	204 1	1 9	3664	2	Y	1					14
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	244 2	1 9	4448	2	Y	2					16
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	236 1	1 9	4347	2	Y	1	13	1			4
07	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	238	1	4214	2	Y	-0-					4
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					4

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					6
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					6
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7806	-0-	-626	-0-	1414	1	6392	2	Y	-0-					13
04	7980	X	6336	-0-	-1644	-0-	1086	1	5250	2	Y	-0-					13
05	8618	X	6224	-0-	-2394	-0-	1146	1	5078	2	Y	-0-					13
06	8340	X	3937	-0-	-4403	-0-	699 1	1 9	3237	2	Y	1					14
07	8618	X	6281	-0-	-2337	-0-	1439 1	1 9	4841	2	Y	1					15
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					15

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10345	-0-	-319	-0-	1334	1	9011	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8769	-0-	-1371	-0-	904	1	7865	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8742	-0-	-1736	-0-	1021	1	7721	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8515	-0-	-1505	-0-	1242	1	7273	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9645	-0-	-709	-0-	1693	1	7952	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	1122	1	7581	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	2101	-0-	-6179	-0-	217	1	1884	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	2634	-0-	-5922	-0-	308	1	2326	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	3241	-0-	-5189	-0-	473	1	2768	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	4313	-0-	-4398	-0-	757	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4761	-0-	-757	-0-	862	1	3899	2	Y	-0-					7
04	4980	X	4922	-0-	-58	-0-	844	1	4078	2	Y	-0-					7
05	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	891	1	3949	2	Y	-0-					7
06	5010	X	4487	-0-	-523	-0-	797	1	3690	2	Y	-0-					7
07	5177	X	4373	-0-	-804	-0-	1002	1	3371	2	Y	-0-					7
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					7

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2866	-0-	-14	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	763	1	5447	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5785	-0-	-515	-0-	723	1	5062	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	776	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5841	-0-	-459	-0-	751	1	5090	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	775	1	5108	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	449	-0-	-388	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	699	-0-	-501	-0-	38	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	26	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	29	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5929	-0-	-1511	-0-	625 4	1 9	5300	3	Y	4	4	1			9
04	7740	X	5308	-0-	-2432	-0-	285 4	1 9	5019	3	Y	4	7	1			6
05	7998	X	6010	-0-	-1988	-0-	306 6	1 9	5698	3	Y	5	4	1			7
06	7740	X	5932	-0-	-1808	-0-	321 3	1 9	5608	3	Y	3	4	1			6
07	6789	X	6242	-0-	-547	-0-	349 3	1 9	5890	3	Y	3					9
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5313	-0-	-1817	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5068	-0-	-1832	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5295	-0-	-1835	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4998	-0-	-732	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5068	-0-	-233	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15878	X	3485	-0-	-12393	-0-	631	1	2854	2	Y	-0-					7
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1281	1	6191	2	Y	-0-					7
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	1326	1	5877	2	Y	-0-					7
06	7410	X	6781	-0-	-629	-0-	1205	1	5576	2	Y	-0-					7
07	7719	X	6967	-0-	-752	-0-	1596	1	5371	2	Y	-0-					7
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	13087	-0-	-1049	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12560	-0-	-1120	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12865	-0-	-1271	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	12528	-0-	-852	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12828	-0-	-533	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7166	-0-	-894	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6967	-0-	-1000	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6821	-0-	-769	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6950	-0-	-676	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	13922	-0-	-958	-0-	390	1	13532	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12736	-0-	-1664	-0-	398	1	12338	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13052	-0-	-1828	-0-	665	1	12387	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12811	-0-	-1469	-0-	620	1	12191	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	12532	-0-	-1480	-0-	843	1	11689	2	N	-0-					-0-
08	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4601	-0-	-1041	-0-	242	1	4359	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4472	-0-	-988	-0-	209	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4322	-0-	-390	-0-	174	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3685	-0-	-755	-0-	193	1	3492	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2859	-0-	-1760	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
04	369	X	-0-	-0-	-369	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	6836	-0-	-1503	-0-	719	1	6096	3	Y	19	20	1			18
							21	9									
04	7830	X	6890	-0-	-940	-0-	370	1	6505	3	Y	14	22	1			10
							15	9									
05	7905	X	7114	-0-	-791	-0-	361	1	6731	3	Y	20					30
							22	9									
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	366	1	6382	3	Y	11	19	1			22
							12	9									
07	7130	X	6860	-0-	-270	-0-	383	1	6464	3	Y	12	19	1			15
							13	9									
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					15

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2657	-0-	-536	-0-	754	1	1901	3	Y	2					50
							2	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1130	1	3245	3	Y	-0-					50
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	677	1	4151	3	Y	2					52
							2	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	647	1	3253	3	Y	7					59
							8	9									
07	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	498	1	3573	3	Y	1					60
							1	9									
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					60

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8162	-0-	-332	-0-	936	1	7226	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	2525	-0-	-5395	-0-	118	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	382	1	8266	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	5748	-0-	-1971	-0-	706	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	5773	-0-	-1607	-0-	722	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5845	-0-	-1750	-0-	751	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4252	-0-	-2048	-0-	547	1	3705	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4584	-0-	-1368	-0-	604	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	1	12	1			1
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					1
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8510	-0-	-697	-0-	851	1	7604	2	N	50	195	1			82
							55	9									
04	8670	X	8051	-0-	-619	-0-	738	1	7257	2	N	51					133
							56	9									
05	8897	X	8679	-0-	-218	-0-	837	1	7816	2	N	24					157
							26	9									
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	838	1	7632	2	N	20					177
							22	9									
07	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	112	1	8568	2	N	53	190	1			40
							58	9									
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					40

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4472	-0-	-209	-0-	471	1	3997	3	N	4					17
							4	9									
04	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	232	1	4077	3	N	4	2	1			19
							4	9									
05	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	215	1	4005	3	N	3					22
							3	9									
06	4380	X	4277	-0-	-103	-0-	232	1	4041	3	N	4					26
							4	9									
07	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	248	1	4179	3	N	3					29
							3	9									
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					29

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6681	-0-	-728	-0-	704	1	5971	3	N	5					21
							6	9									
04	7200	X	7010	-0-	-190	-0-	377	1	6629	3	N	4	3	1			22
							4	9									
05	7440	X	7226	-0-	-214	-0-	368	1	6854	3	N	4					26
							4	9									
06	7200	X	6826	-0-	-374	-0-	370	1	6449	3	N	6					32
							7	9									
07	7254	X	6408	-0-	-846	-0-	359	1	6047	3	N	2					34
							2	9									
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					34

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6962	-0-	-1036	-0-	535	1	6427	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6480	-0-	-1470	-0-	163	1	6317	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6982	-0-	-1233	-0-	181	1	6801	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	5789	-0-	-2161	-0-	141	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6237	-0-	-1668	-0-	146	1	6091	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3689	-0-	-868	-0-	389	1	3296	3	N	4					18
							4	9									
04	4410	X	3349	-0-	-1061	-0-	180	1	3163	3	N	5	2	1	1	8	20
							6	9									
05	4340	X	3151	-0-	-1189	-0-	160	1	2987	3	N	4					24
							4	9									
06	4200	X	2328	-0-	-1872	-0-	126	1	2193	3	N	8	4	8			28
							9	9									
07	4340	X	1895	-0-	-2445	-0-	106	1	1787	3	N	2					30
							2	9									
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					30

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7281	-0-	-531	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7174	-0-	-386	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7047	-0-	-765	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6480	-0-	-780	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7402	-0-	-7	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	310	-0-	-341	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	475	1	268	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					3
04	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					Y	-0-					3
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					3
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					3
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	16343	-0-	-2536	-0-	1524	1	14819	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	15953	-0-	-2167	-0-	1515	1	14438	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	16212	-0-	-2512	-0-	1452	1	14760	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	15858	-0-	-102	-0-	1581	1	14277	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	16396	-0-	-96	-0-	794	1	15602	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					68
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					68
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

03	11284	X	10953	-0-	-331	-0-	1371	1	9582	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10394	-0-	-286	-0-	1255	1	9139	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10696	-0-	-216	-0-	1216	1	9480	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10356	-0-	-234	-0-	1314	1	9042	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10547	-0-	-396	-0-	815	1	9732	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

03	8463	X	6488	-0-	-1975	-0-	684	1	5800	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
04	8190	X	6701	-0-	-1489	-0-	360	1	6337	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	7657	X	6716	-0-	-941	-0-	342	1	6368	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	396	1	6909	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	419	1	7067	3	Y	3					9
							3	9									
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					9

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	809	1	6858	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	458	1	8060	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	447	1	8320	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	460	1	8033	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
07	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	498	1	8399	3	Y	3					10
							3	9									
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					10

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

03	8308	X	6750	-0-	-1558	-0-	712	1	6037	3	N	1					10
							1	9									
04	7200	X	6703	-0-	-497	-0-	360	1	6323	3	N	18	3	1	1	8	24
							20	9									
05	7161	X	6559	-0-	-602	-0-	334	1	6224	3	N	1					25
							1	9									
06	6930	X	5856	-0-	-1074	-0-	317	1	5538	3	N	1					26
							1	9									
07	7099	X	5888	-0-	-1211	-0-	329	1	5552	3	N	6					32
							7	9									
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	2494	-0-	-2373	-0-	233	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	298	-0-	-3662	-0-	28	1	270	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	374	-0-	-1672	-0-	33	1	341	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	652	-0-	-1748	-0-	65	1	587	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	480	-0-	-2000	-0-	23	1	457	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	836	-0-	-8340	-0-	237 1	1 9	598	3	Y	1					22
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	10					32
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					32
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					32
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					32
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					32

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	6507	-0-	-3320	-0-	342	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	6516	-0-	-2994	-0-	304	1	6212	2	N	-0-					-0-
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	371	1	8844	2	N	-0-					-0-
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	492	1	8890	2	N	-0-					-0-
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	423	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	130	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	131	1	3109	2	N	-0-					-0-
06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	1190	1	7503	2	N	-0-					-0-
07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	398	1	8599	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	718	1	406	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	11237	-0-	-2434	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10882	-0-	-2078	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11526	-0-	-1866	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	10951	-0-	-2009	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10805	-0-	-1440	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

03	6851	X	5339	-0-	-1512	-0-	563	1	4775	3	N	1					4
							1	9									
04	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	286	1	5036	3	N	17	3	1			18
							19	9									
05	6045	X	5368	-0-	-677	-0-	273	1	5094	3	N	1					19
							1	9									
06	5610	X	5202	-0-	-408	-0-	282	1	4913	3	N	6					25
							7	9									
07	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	302	1	5101	3	N	6					31
							7	9									
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					31

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

03	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	688	1	9312	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9835	-0-	-95	-0-	677	1	9158	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9129	-0-	-1132	-0-	448	1	8681	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8287	-0-	-1643	-0-	437	1	7850	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	8874	-0-	-1294	-0-	246	1	8628	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

03	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	367	1	2482	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	838	1	7483	2	N	15					113
							17	9									
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	787	1	7742	2	N	14					127
							15	9									
05	8432	X	7883	-0-	-549	-0-	762	1	7120	2	N	1					128
							1	9									
06	8160	X	6989	-0-	-1171	-0-	691	1	6298	2	N	-0-					128
07	8835	X	7489	-0-	-1346	-0-	96	1	7376	2	N	15					143
							17	9									
08	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					143

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	152	1	14085	2	N	-0-					-0-
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	115	1	9996	2	N	-0-					-0-
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	138	1	12120	2	N	-0-					-0-
06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	122	1	10494	2	N	-0-					-0-
07	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	125	1	10437	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7807	-0-	-997	-0-	84	1	7723	2	N	-0-					-0-
04	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	200	1	17316	2	N	-0-					-0-
05	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	221	1	19407	2	N	-0-					-0-
06	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	182	1	15653	2	N	-0-					-0-
07	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	183	1	15253	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		17769	-0-	17769	63424	190	1	17579	2	N	-0-					-0-
04	82424	X	19000	-0-	-63424	-0-	217	1	18783	2	N	-0-					-0-
05	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	216	1	18954	2	N	-0-					-0-
06	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	200	1	17229	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	17530	-0-	-2093	-0-	208	1	17322	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	11135	-0-	8035	10150	119	1	11016	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6880	-0-	3880	14030	79	1	6801	2	N	-0-					-0-
05	20779	X	6749	-0-	-14030	-0-	76	1	6673	2	N	-0-					-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	94	1	8102	2	N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	-0-					-0-
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	201	1	18586	2	N	-0-					-0-
04	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	201	1	17432	2	N	-0-					-0-
05	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	200	1	17588	2	N	-0-					-0-
06	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	181	1	15596	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	196	1	16265	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29946	X	24679	-0-	-5267	-0-	264	1	24415	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	17653	-0-	-11327	-0-	202	1	17451	2	N	-0-					-0-
05	29264	X	15875	-0-	-13389	-0-	179	1	15696	2	N	-0-					-0-
06	27240	X	21024	-0-	-6216	-0-	242	1	20782	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	22272	-0-	-4667	-0-	265	1	22007	2	N	-0-					-0-
08	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	884	1	6076	2	N	62	1	8			136
							68	9									
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	764	1	6033	2	N	102	173	1			65
							112	9									
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	1080	1	5476	2	N	96					161
							106	9									
06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1038	1	5210	2	N	93	169	1			85
							102	9									
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	604	1	6176	2	N	7					92
							8	9									
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					92

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					102
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					102
05	3224	X	373	-0-	-2851	-0-	49	1	324	2	N	-0-					102
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					102
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					102
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8824	-0-	-166	-0-	562	1	8262	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8589	-0-	-111	-0-	547	1	8042	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8597	-0-	-300	-0-	574	1	8023	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8377	-0-	-233	-0-	572	1	7805	2	N	-0-					-0-
07	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	609	1	8515	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	1133	1	2856	3	Y	3					46
							3	9									
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1002	1	2878	3	Y	12					58
							13	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	573	1	3513	3	Y	5					63
							6	9									
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	594	1	2986	3	Y	9					72
							10	9									
07	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	481	1	3450	3	Y	2					74
							2	9									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					74

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6222	-0-	-257	-0-	1126	1	5096	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5958	-0-	-72	-0-	1021	1	4937	2	Y	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1229	1	5447	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5682	-0-	-348	-0-	1009	1	4673	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	6196	-0-	-35	-0-	1420	1	4776	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9188	-0-	-236	-0-	1129	1	8059	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8735	-0-	-325	-0-	1092	1	7643	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8854	-0-	-508	-0-	1138	1	7716	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8450	-0-	-610	-0-	1086	1	7364	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8693	-0-	-669	-0-	1145	1	7548	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1342	-0-	-1913	-0-	243	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	1900	-0-	-1220	-0-	326	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	325	1	1439	2	Y	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	713	1	3301	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	725	1	2437	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	567	1	4808	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	296	1	5201	3	Y	14	21	1	1	8	10
							15	9									
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	294	1	5475	3	Y	20					30
							22	9									
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	298	1	5207	3	Y	14	19	1	3	8	22
							15	9									
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	314	1	5286	3	Y	12	19	1			15
							13	9									
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					15

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	13985	-0-	-58	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13478	-0-	-112	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13113	-0-	-713	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12991	-0-	-539	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13414	-0-	-567	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	13636	-0-	-779	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13626	-0-	-324	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13930	-0-	-454	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13222	-0-	-698	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13608	-0-	-466	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	276	1	5245	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4539	-0-	-1401	-0-	212	1	4327	2	N	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	251	1	5988	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5817	-0-	-123	-0-	291	1	5526	2	N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3305	-0-	-1717	-0-	345	1	2960	3	N	-0-					1
04	4590	X	2722	-0-	-1868	-0-	137	1	2585	3	N	-0-					1
05	4743	X	3579	-0-	-1164	-0-	178	1	3401	3	N	-0-					1
06	3420	X	2764	-0-	-656	-0-	136	1	2628	3	N	-0-					1
07	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	148	1	2792	3	N	-0-					1
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	593	-0-	593	593	379	1	214	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	937	1	11699	2	Y	-0-					5
04	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	667	1	9418	2	Y	-0-					5
05	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	854	1	10852	2	Y	-0-					5
06	12240	X	10995	-0-	-1245	-0-	856	1	10139	2	Y	-0-					5
07	12648	X	10476	-0-	-2172	-0-	818	1	9658	2	Y	-0-					5
08	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					5

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	357	1	5558	2	Y	6					105
							7	9									
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	360	1	5172	2	Y	2					107
							2	9									
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	382	1	5470	2	Y	-0-					107
06	6270	X	4959	-0-	-1311	-0-	313	1	4646	2	Y	-0-					107
07	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	362	1	5328	2	Y	6					113
							7	9									
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					113

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	318	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	98	1	3802	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2893	-0-	-1602	-0-	75	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4141	-0-	-209	-0-	101	1	4040	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4307	-0-	-188	-0-	101	1	4206	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5368	-0-	-181	-0-	274	1	5068	2	N	24					149
							26	9									
04	5310	X	5252	-0-	-58	-0-	272	1	4980	2	N	-0-					149
05	5394	X	5342	-0-	-52	-0-	274	1	5066	2	N	2					151
							2	9									
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	330	1	4884	2	N	9	135	1			25
							10	9									
07	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	320	1	4736	2	N	-0-					25
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					25

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	237	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2841	-0-	-369	-0-	72	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	77	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	72	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	54	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					7
04	2220	X	843	-0-	-1377	-0-	218	1	625	3	Y	-0-					7
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					7
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

03	9331	X	9093	-0-	-238	-0-	9093	2			N	-0-					92
04	8460	X	8162	-0-	-298	-0-	8162	2			N	-0-					92
05	9114	X	8547	-0-	-567	-0-	8547	2			N	-0-					92
06	8820	X	7482	-0-	-1338	-0-	7481	2	1	9	N	1					93
07	9114	X	7467	-0-	-1647	-0-	7467	2			N	-0-					93
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					93

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

03	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	559	1	1410	3	Y	1					41
							1	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	736	1	2114	3	Y	12					53
							13	9									
05	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	371	1	2278	3	Y	5					58
							6	9									
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	414	1	2081	3	Y	8					66
							9	9									
07	2883	N	2697	-0-	-186	-0-	330	1	2365	3	Y	2					68
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

03	8928	X	7473	-0-	-1455	-0-	918	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	5650	-0-	-2990	-0-	707	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	891	1	6042	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6065	-0-	-1165	-0-	780	1	5285	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	4224	-0-	-3247	-0-	556	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	600	1	5085	3	N	21	57	1			22
							23	9									
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	313	1	5510	3	N	13					35
							14	9									
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	295	1	5499	3	N	15					50
							17	9									
06	5520	X	4542	-0-	-978	-0-	246	1	4296	3	N	-0-					50
07	6045	X	4702	-0-	-1343	-0-	263	1	4439	3	N	-0-					50
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					50

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

03	5456	X	3323	-0-	-2133	-0-	348	1	2952	3	N	21	57	1			23
							23	9									
04	5280	X	4133	-0-	-1147	-0-	222	1	3896	3	N	14	2	1			35
							15	9									
05	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	190	1	3538	3	N	16					51
							18	9									
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	238	1	4156	3	N	-0-					51
07	4278	X	3741	-0-	-537	-0-	209	1	3531	3	N	1					52
							1	9									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					52

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1694	1	7662	2	Y	-0-					-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	1476	1	7131	2	Y	-0-					-0-
05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	1741	1	7714	2	Y	-0-					-0-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1681	1	7779	2	Y	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	2285	1	7690	2	Y	-0-					-0-
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	1025	-0-	-3098	-0-	186	1	839	2	Y	-0-			-0-
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	186	1	899	2	Y	-0-			-0-
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	288	1	1273	2	Y	-0-			-0-
06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	251	1	1165	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	8208	-0-	-2673	-0-	8187	2	21	9	N	19			117
04	10530	X	9183	-0-	-1347	-0-	9183	2			N	-0-			117
05	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-			117
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-			117
07	9486	X	9384	-0-	-102	-0-	9384	2			N	-0-			117
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT			117

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1938	-0-	-542	-0-	203	1	1735	2	Y	-0-			-0-
04	750	X	320	-0-	-430	-0-	17	1	303	2	Y	-0-			-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	195	1	3585	2	Y	-0-			-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	218	1	3861	2	Y	-0-			-0-
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	8867	-0-	-3099	-0-	1605	1	7262	2	Y	-0-			18
04	10770	X	6486	-0-	-4284	-0-	1112	1	5374	2	Y	-0-			18
05	10850	X	6641	-0-	-4209	-0-	1223	1	5418	2	Y	-0-			18
06	9870	X	8431	-0-	-1439	-0-	1498	1	6933	2	Y	-0-			18
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	2480	1	8342	2	Y	-0-			18
08	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT			18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8166	-0-	-576	-0-	1478	1	6688	2	Y	-0-			-0-
04	8340	X	7823	-0-	-517	-0-	1341	1	6482	2	Y	-0-			-0-
05	8246	X	7843	-0-	-403	-0-	1444	1	6399	2	Y	-0-			-0-
06	7980	X	7412	-0-	-568	-0-	1317	1	6095	2	Y	-0-			-0-
07	8246	X	8215	-0-	-31	-0-	1882	1	6333	2	Y	-0-			-0-
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8378	-0-	-488	-0-	1517	1	6861	2	Y	-0-			-0-
04	8460	X	8111	-0-	-349	-0-	1391	1	6720	2	Y	-0-			-0-
05	8618	X	8135	-0-	-483	-0-	1498	1	6637	2	Y	-0-			-0-
06	8340	X	7564	-0-	-776	-0-	1344	1	6220	2	Y	-0-			-0-
07	8618	X	7385	-0-	-1233	-0-	1692	1	5693	2	Y	-0-			-0-
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	909	1	13692	2	N	87					175
							96	9									
04	12990	X	12752	-0-	-238	-0-	837	1	11837	2	N	71	192	1			54
							78	9									
05	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	1047	1	14335	2	N	75	2	8			127
							83	9									
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	879	1	12397	2	N	55					182
							61	9									
07	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	1142	1	15391	2	N	65					247
							72	9									
08	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					247

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8162	-0-	-1634	-0-	1003	1	7159	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	7988	-0-	-2482	-0-	999	1	6989	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	7965	-0-	-2854	-0-	1023	1	6942	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	6173	-0-	-4297	-0-	793	1	5380	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	9104	-0-	-103	-0-	1199	1	7905	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	5471	-0-	-1876	-0-	574	1	4897	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5442	-0-	-678	-0-	287	1	5155	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5760	-0-	-6	-0-	299	1	5461	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	283	1	5208	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	293	1	5184	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	404	1	3429	3	Y	1					38
							1	9									
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	259	1	4559	3	Y	1	2	1			37
							1	9									
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	238	1	4444	3	Y	1					38
							1	9									
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	236	1	4120	3	Y	21					59
							23	9									
07	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	246	1	4153	3	Y	10					69
							11	9									
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					69

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	794	1	5666	2	N	-0-					-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	756	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	789	1	5345	2	N	-0-					-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	703	1	4762	2	N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	806	1	5314	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					97
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					97
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					97
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					97
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					97
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6680	-0-	-636	-0-	705 1	1 9	5974	3	Y	1					73
04	7080	X	6518	-0-	-562	-0-	351 1	1 9	6166	3	Y	1	3	1			71
05	7316	X	7024	-0-	-292	-0-	358 2	1 9	6664	3	Y	2					73
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	394 29	1 9	6883	3	Y	26					99
07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	435 13	1 9	7330	3	Y	12					111
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					111

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	571	1	7708	2	N	-0-					2
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	584	1	7854	2	N	-0-					2
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	660	1	9579	2	N	-0-					2
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	669 1	1 9	9311	2	N	1	1	8			2
07	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	736	1	9500	2	N	-0-					2
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					2

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6439	-0-	-9	-0-	180	1	6259	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5889	-0-	-171	-0-	184	1	5705	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5240	-0-	-1611	-0-	267	1	4973	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5536	-0-	-1094	-0-	268	1	5268	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5116	-0-	-1735	-0-	344	1	4772	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	9548	-0-	-1302	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8910	-0-	-1560	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10521	-0-	-298	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10010	-0-	-460	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		360	-0-	360	360	25	1	335	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		675	-0-	675	1035	44	1	631	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		442	-0-	442	1477	30	1	412	2	N	-0-					-0-
07	2035	X	558	-0-	-1477	-0-	40	1	518	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	4080	-0-	-3081	-0-	281	1	3799	2	N	-0-					1
04	5730	X	3326	-0-	-2404	-0-	230	1	3096	2	N	-0-					1
05	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	333	1	4833	2	N	-0-					1
06	4860	X	4645	-0-	-215	-0-	311	1	4334	2	N	-0-					1
07	4619	X	3201	-0-	-1418	-0-	230	1	2971	2	N	-0-					1
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	575	1	7755	2	N	-0-					1
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	557	1	7494	2	N	-0-					1
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	500	1	7249	2	N	-0-					1
06	7470	X	5569	-0-	-1901	-0-	373	1	5196	2	N	-0-					1
07	7719	X	6213	-0-	-1506	-0-	447	1	5766	2	N	-0-					1
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7056	-0-	-446	-0-	487	1	6569	2	N	-0-					1
04	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	465	1	6251	2	N	-0-					1
05	7161	X	6167	-0-	-994	-0-	398	1	5769	2	N	-0-					1
06	6930	X	6099	-0-	-831	-0-	409	1	5690	2	N	-0-					1
07	7068	X	6678	-0-	-390	-0-	480	1	6198	2	N	-0-					1
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					1

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	1120	1	2822	2	N	20					70
							22	9									
04	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	1068	1	3067	2	N	-0-					70
05	4278	X	2983	-0-	-1295	-0-	418	1	2565	2	N	-0-					70
06	3930	X	2833	-0-	-1097	-0-	468	1	2354	2	N	10					80
							11	9									
07	4278	X	3402	-0-	-876	-0-	415	1	2978	2	N	8					88
							9	9									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					88

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	10391	-0-	-397	-0-	1339	1	9052	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	6726	-0-	-3714	-0-	694	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	7325	-0-	-2812	-0-	855	1	6470	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	7443	-0-	-2607	-0-	1085	1	6358	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	6584	-0-	-3801	-0-	1156	1	5428	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6732	-0-	-26	-0-	1353	1	5350	2	Y	26	40	1			42
							29	9									
04	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	1247	1	4867	2	Y	2					44
							2	9									
05	6417	X	6330	-0-	-87	-0-	1287	1	4998	2	Y	41	38	1			47
							45	9									
06	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	1334	1	4613	2	Y	18	19	1			46
							20	9									
07	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	1126	1	5077	2	Y	16					62
							18	9									
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					62

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					187
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	N	-0-					187
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					187
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					187
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					187
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

03	2511	X	2159	-0-	-352	-0-	278	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4941	-0-	-549	-0-	509	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4052	-0-	-1621	-0-	473	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	2070	-0-	-3420	-0-	302	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	937	-0-	-4364	-0-	164	1	773	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	988	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	26	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	526	-0-	-838	-0-	12	1	514	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27683	X	21816	-0-	-5867	-0-	234	1	21582	2	N	-0-					-0-
04	23730	X	20138	-0-	-3592	-0-	230	1	19908	2	N	-0-					-0-
05	24521	X	19066	-0-	-5455	-0-	215	1	18851	2	N	-0-					-0-
06	22800	X	17460	-0-	-5340	-0-	201	1	17259	2	N	-0-					-0-
07	22382	X	17792	-0-	-4590	-0-	211	1	17581	2	N	-0-					-0-
08	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8401	2	2	9	N	2					37
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8217	2	2	9	N	2					39
05	8463	X	8460	-0-	-3	-0-	8460	2			Y	-0-					39
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8203	2	1	9	Y	1					40
07	8494	X	8343	-0-	-151	-0-	8343	2			Y	-0-					40
08	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					40

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

03	9517	X	8884	-0-	-633	-0-	540	1	8344	2	Y	-0-					3
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	556	1	8335	2	Y	-0-					3
05	9052	X	7986	-0-	-1066	-0-	509	1	7477	2	Y	-0-	2	1			1
06	8760	X	7063	-0-	-1697	-0-	452	1	6611	2	Y	-0-					1
07	9176	X	7957	-0-	-1219	-0-	516	1	7441	2	Y	-0-					1
08	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

03	9796	X	8223	-0-	-1573	-0-	500	1	7723	2	Y	-0-					28
04	9480	X	8732	-0-	-748	-0-	546	1	8186	2	Y	-0-					28
05	9796	X	7897	-0-	-1899	-0-	503	1	7394	2	Y	-0-	13	1			15
06	9270	X	7635	-0-	-1635	-0-	489	1	7146	2	Y	-0-					15
07	9021	X	7514	-0-	-1507	-0-	487	1	7027	2	Y	-0-					15
08	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					15

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	9580	-0-	-1270	-0-	582	1	8998	2	Y	-0-					18
04	10290	X	9126	-0-	-1164	-0-	570	1	8556	2	Y	-0-					18
05	9920	X	9497	-0-	-423	-0-	605	1	8892	2	Y	-0-	8	1			10
06	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	627	1	9161	2	Y	-0-					10
07	9579	X	9122	-0-	-457	-0-	592	1	8530	2	Y	-0-					10
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					10

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	420	1	6494	2	Y	-0-					3
04	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	434	1	6516	2	Y	-0-					3
05	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	546	1	8024	2	Y	-0-	2	1			1
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	532	1	7770	2	Y	-0-					1
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	522	1	7533	2	Y	-0-					1
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					1

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9161	-0-	-1193	-0-	90	1	9071	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8722	-0-	-8	-0-	72	1	8650	2	N	-0-					-0-
05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	61	1	8355	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7508	-0-	-1372	-0-	95	1	7413	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6759	-0-	-2417	-0-	84	1	6675	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10918	-0-	-459	-0-	107	1	10811	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	8540	-0-	-2050	-0-	71	1	8469	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10324	-0-	-309	-0-	75	1	10249	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9849	-0-	-711	-0-	125	1	9724	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10143	-0-	-769	-0-	127	1	10016	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7321	-0-	-1142	-0-	72	1	7249	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7306	-0-	-884	-0-	60	1	7246	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7415	-0-	-1048	-0-	54	1	7361	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6640	-0-	-1550	-0-	84	1	6556	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6948	-0-	-647	-0-	87	1	6861	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	30	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2846	-0-	2846	2846	31	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1628	-0-	1628	4474	17	1	1611	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4474					N	-0-					-0-
07	4770	X	296	-0-	-4474	-0-	4	1	292	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	132	1	10570	2	N	-0-					-0-
04	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	247	1	22198	2	N	-0-					-0-
05	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	248	1	23145	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	7769	-0-	-2581	-0-	109	1	7660	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	3103	-0-	-11777	-0-	44	1	3059	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1875	1	4725	3	Y	5					64
							6	9									
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1557	1	4471	3	Y	-0-					64
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	809	1	4962	3	Y	1					65
							1	9									
06	6390	X	5222	-0-	-1168	-0-	865	1	4348	3	Y	8					73
							9	9									
07	6603	X	5693	-0-	-910	-0-	696	1	4995	3	Y	2					75
							2	9									
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					75

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	746	1	2951	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	780	1	3043	2	Y	1					12
							1	9									
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	798	1	3097	2	Y	16	12	1			16
							18	9									
06	3600	X	2847	-0-	-753	-0-	637	1	2202	2	Y	7	8	1			15
							8	9									
07	3937	X	2394	-0-	-1543	-0-	433	1	1954	2	Y	6					21
							7	9									
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					21

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	1032	1	7768	2	N	44	118	1			15
							48	9									
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	999	1	7140	2	N	12					27
							13	9									
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	1032	1	7338	2	N	11					38
							12	9									
06	8550	X	8154	-0-	-396	-0-	1020	1	7121	2	N	12					50
							13	9									
07	8835	X	8661	-0-	-174	-0-	1146	1	7495	2	N	18					68
							20	9									
08	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	13419	-0-	-562	-0-	995	1	12424	2	Y	-0-					4
04	15270	X	12793	-0-	-2477	-0-	847	1	11946	2	Y	-0-					4
05	15779	X	14010	-0-	-1769	-0-	1023	1	12987	2	Y	-0-					4
06	15270	X	12951	-0-	-2319	-0-	1009	1	11942	2	Y	-0-					4
07	14229	X	13138	-0-	-1091	-0-	1026	1	12112	2	Y	-0-					4
08	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					4

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	79	1	981	2	Y	-0-					5
04	1200	N	993	-0-	-207	-0-	66	1	927	2	Y	-0-					5
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1034	2	Y	-0-					5
06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	70	1	823	2	Y	-0-					5
07	1023	N	810	-0-	-213	-0-	63	1	747	2	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	8903	-0-	-2660	-0-	8885	2	18	9	Y	16	5	8			104
04	9600	X	9417	-0-	-183	-0-	9384	2	33	9	Y	30					134
05	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10500	2	88	9	Y	80	54	1			160
06	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11029	2	14	9	Y	13	51	1			122
07	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10126	2	24	9	Y	22					144
08	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					144

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	100	-0-	-3589	-0-	8	1	89	2	N	3	2	8			142
							3	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					159
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	100	1	1147	2	N	31					190
							34	9									
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	193	1	2214	2	N	72					262
							79	9									
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3123	2	2	9	N	2					264
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					264

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	372	-0-	-6510	-0-	29	1	341	2	N	2	2	8			69
							2	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					69
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					69
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					69

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26598	X	25952	-0-	-646	-0-	320	1	25632	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	24301	-0-	-1439	-0-	267	1	24034	2	N	-0-					-0-
05	26195	X	24461	-0-	-1734	-0-	259	1	24202	2	N	-0-					-0-
06	25350	X	22242	-0-	-3108	-0-	313	1	21929	2	N	-0-					-0-
07	26195	X	22258	-0-	-3937	-0-	313	1	21945	2	N	-0-					-0-
08	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

03	8680 X	6286	-0-	-2394	-0-	466	1	5820	2	Y	-0-					2
04	8670 X	6196	-0-	-2474	-0-	410	1	5786	2	Y	-0-					2
05	8959 X	6460	-0-	-2499	-0-	472	1	5988	2	Y	-0-					2
06	8670 X	7602	-0-	-1068	-0-	592	1	7010	2	Y	-0-					2
07	8649 X	6588	-0-	-2061	-0-	514	1	6074	2	Y	-0-					2
08	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					2

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

03	5704 X	5003	-0-	-701	-0-	371	1	4632	2	Y	-0-					2
04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	397	1	5603	2	Y	-0-					2
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	524	1	6657	2	Y	-0-					2
06	6090 X	6045	-0-	-45	-0-	471	1	5574	2	Y	-0-					2
07	6293 X	5947	-0-	-346	-0-	464	1	5483	2	Y	-0-					2
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					2

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

03	11191 X	10449	-0-	-742	-0-	775	1	9674	2	Y	-0-					4
04	10830 X	10035	-0-	-795	-0-	664	1	9371	2	Y	-0-					4
05	11501 X	11098	-0-	-403	-0-	810	1	10288	2	Y	-0-					4
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	919	1	10881	2	Y	-0-					4
07	11501 X	10860	-0-	-641	-0-	848	1	10012	2	Y	-0-					4
08	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					4

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

03	10633 X	5831	-0-	-4802	-0-	432	1	5399	2	Y	-0-					6
04	12330 X	10310	-0-	-2020	-0-	682	1	9628	2	Y	-0-					6
05	12741 X	9188	-0-	-3553	-0-	671	1	8517	2	Y	-0-					6
06	12330 X	8534	-0-	-3796	-0-	665	1	7869	2	Y	-0-					6
07	11005 X	5410	-0-	-5595	-0-	422	1	4988	2	Y	-0-					6
08	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					6

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

03	4123 X	2861	-0-	-1262	-0-	212	1	2649	2	Y	-0-					4
04	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	212	1	2986	2	Y	-0-					4
05	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	374	1	4753	2	Y	-0-					4
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	333	1	3948	2	Y	-0-					4
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	321	1	3794	2	Y	-0-					4
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					4

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

03	17670 X	16903	-0-	-767	-0-	364	1	16539	2	N	-0-					-0-
04	16860 X	15403	-0-	-1457	-0-	315	1	15088	2	N	-0-					-0-
05	16771 X	15668	-0-	-1103	-0-	570	1	15098	2	N	-0-					-0-
06	16350 X	15176	-0-	-1174	-0-	818	1	14358	2	N	-0-					-0-
07	16895 X	15649	-0-	-1246	-0-	683	1	14966	2	N	-0-					-0-
08	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	14585	-0-	-2558	-0-	314	1	14271	2	N	-0-			-0-
04	16590	X	14417	-0-	-2173	-0-	295	1	14122	2	N	-0-			-0-
05	17143	X	16443	-0-	-700	-0-	598	1	15845	2	N	-0-			-0-
06	16590	X	15936	-0-	-654	-0-	858	1	15078	2	N	-0-			-0-
07	17050	X	15998	-0-	-1052	-0-	699	1	15299	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	283	1	26132	2	N	-0-			-0-
04	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	276	1	23865	2	N	-0-			-0-
05	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	268	1	23506	2	N	-0-			-0-
06	22140	X	21848	-0-	-292	-0-	251	1	21597	2	N	-0-			-0-
07	22878	X	21896	-0-	-982	-0-	260	1	21636	2	N	-0-			-0-
08	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	14145	-0-	-1200	-0-	304	1	13841	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	12236	-0-	-2614	-0-	250	1	11986	2	N	-0-			-0-
05	15004	X	14323	-0-	-681	-0-	521	1	13802	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	12955	-0-	-905	-0-	698	1	12257	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	13219	-0-	-917	-0-	577	1	12642	2	N	-0-			-0-
08	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	256	1	11632	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9349	-0-	-641	-0-	191	1	9158	2	N	-0-			-0-
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	384	1	10169	2	N	-0-			-0-
06	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	552	1	9702	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	9642	-0-	-681	-0-	421	1	9221	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT			-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6624	-0-	-1436	-0-	529	1	6088	2	N	6			220
							7	9							
04	7590	X	7221	-0-	-369	-0-	576	1	6619	2	N	24			244
							26	9							
05	7750	X	7359	-0-	-391	-0-	588	1	6757	2	N	13			257
							14	9							
06	7500	X	6850	-0-	-650	-0-	548	1	6298	2	N	4			261
							4	9							
07	7471	X	7005	-0-	-466	-0-	7005	2			N	-0-			261
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			261

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	296	1	27356	2	N	-0-			-0-
04	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	303	1	26250	2	N	-0-			-0-
05	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	314	1	27583	2	N	-0-			-0-
06	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	305	1	26245	2	N	-0-			-0-
07	26587	X	26587	-0-	-0-	-0-	316	1	26271	2	N	-0-			-0-
08	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23343	X	20523	-0-	-2820	-0-	220	1	20303	2	N	-0-			-0-
04	22320	X	19168	-0-	-3152	-0-	219	1	18949	2	N	-0-			-0-
05	22537	X	19160	-0-	-3377	-0-	216	1	18944	2	N	-0-			-0-
06	21150	X	17664	-0-	-3486	-0-	203	1	17461	2	N	-0-			-0-
07	20522	X	18037	-0-	-2485	-0-	214	1	17823	2	N	-0-			-0-
08	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT			-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	7992	-0-	-2052	-0-	7992	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	8899	-0-	-821	-0-	8899	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	8841	-0-	-1017	-0-	8841	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	8328	-0-	-762	-0-	8328	2			N	-0-			-0-
07	9207	X	9120	-0-	-87	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	6930	-0-	-3734	-0-	149	1	6781	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	7064	-0-	-2326	-0-	144	1	6920	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	7031	-0-	-2021	-0-	256	1	6775	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	6645	-0-	-1965	-0-	358	1	6287	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	6787	-0-	-777	-0-	296	1	6491	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22010	X	14134	-0-	-7876	-0-	1048	1	13086	2	Y	-0-			1
04	20850	X	18604	-0-	-2246	-0-	1231	1	17373	2	Y	-0-			1
05	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	1410	1	17903	2	Y	-0-			1
06	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	1492	1	17662	2	Y	-0-			1
07	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	1492	1	17618	2	Y	-0-			1
08	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT			1

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10182	-0-	-1443	-0-	755	1	9427	2	N	-0-			2
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	754	1	10639	2	N	-0-			2
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	801	1	10172	2	N	-0-			2
06	9840	X	9776	-0-	-64	-0-	761	1	9015	2	N	-0-			2
07	11780	X	9782	-0-	-1998	-0-	764	1	9018	2	N	-0-			2
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			2

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	1471	1	18371	2	N	-0-			3
04	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	1161	1	16385	2	N	-0-			3
05	19964	X	16919	-0-	-3045	-0-	1235	1	15684	2	N	-0-			3
06	19320	X	17261	-0-	-2059	-0-	1344	1	15917	2	N	-0-			3
07	19964	X	17795	-0-	-2169	-0-	1389	1	16406	2	N	-0-			3
08	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	755	1	9424	2	N	-0-					3
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	641	1	9052	2	N	-0-					3
05	9610	X	8989	-0-	-621	-0-	656	1	8333	2	N	-0-					3
06	9300	X	8947	-0-	-353	-0-	697	1	8250	2	N	-0-					3
07	9610	X	9321	-0-	-289	-0-	728	1	8593	2	N	-0-					3
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					3

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	10022	-0-	-735	-0-	743	1	9279	2	Y	-0-					3
04	9960	X	9531	-0-	-429	-0-	631	1	8900	2	Y	-0-					3
05	10137	X	9640	-0-	-497	-0-	704	1	8936	2	Y	-0-					3
06	9810	X	9293	-0-	-517	-0-	724	1	8569	2	Y	-0-					3
07	10137	X	9495	-0-	-642	-0-	741	1	8754	2	Y	-0-					3
08	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					3

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	3316	-0-	-7317	-0-	246	1	3070	2	Y	-0-					2
04	9870	X	2838	-0-	-7032	-0-	188	1	2650	2	Y	-0-					2
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	441	1	5607	2	Y	-0-					2
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	389	1	4606	2	Y	-0-					2
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	334	1	3944	2	Y	-0-					2
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	773	1	9647	2	Y	-0-					3
04	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	667	1	9407	2	Y	-0-					3
05	7812	X	7771	-0-	-41	-0-	567	1	7204	2	Y	-0-					3
06	10380	X	7227	-0-	-3153	-0-	563	1	6664	2	Y	-0-					3
07	10726	X	8716	-0-	-2010	-0-	681	1	8035	2	Y	-0-					3
08	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					3

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	11255	-0-	-959	-0-	11233	2	22	9	Y	20					71
04	11820	X	11251	-0-	-569	-0-	11251	2			Y	-0-					71
05	11842	X	11387	-0-	-455	-0-	11358	2	29	9	Y	26					97
06	11340	X	10440	-0-	-900	-0-	10436	2	4	9	Y	4	67	1			34
07	11656	X	10582	-0-	-1074	-0-	40	1	10538	2	Y	4					38
							4	9									
08	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					38

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	10046	-0-	-463	-0-	254	1	9792	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9893	-0-	-277	-0-	428	1	9465	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10355	-0-	-154	-0-	507	1	9848	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	10094	-0-	-76	-0-	465	1	9629	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10327	-0-	-182	-0-	474	1	9853	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	13031	-0-	-392	-0-	13029	2	2	9	N	2			28
04	12990	X	12418	-0-	-572	-0-	12418	2			N	-0-			28
05	13423	X	12543	-0-	-880	-0-	12543	2			N	-0-			28
06	12990	X	12036	-0-	-954	-0-	12036	2			N	-0-			28
07	13268	X	12837	-0-	-431	-0-	12837	2			N	-0-			28
08	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			28

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13083	-0-	-1828	-0-	970	1	12113	2	Y	-0-			3
04	14010	X	13011	-0-	-999	-0-	861	1	12150	2	Y	-0-			3
05	13857	X	13622	-0-	-235	-0-	994	1	12628	2	Y	-0-			3
06	13410	X	11425	-0-	-1985	-0-	890	1	10535	2	Y	-0-			3
07	13857	X	12026	-0-	-1831	-0-	939	1	11087	2	Y	-0-			3
08	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT			3

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	671	2			N	-0-			-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	4855	-0-	-1625	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
05	6014	X	5354	-0-	-660	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	4547	-0-	-1243	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	4518	-0-	-1465	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	159	1	14718	2	N	-0-			-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	80	1	6946	2	N	-0-			-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	12	1	1021	2	N	-0-			-0-
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	85	1	7332	2	N	-0-			-0-
07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	126	1	10458	2	N	-0-			-0-
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26753	X	8470	-0-	-18283	-0-	91	1	8379	2	N	-0-			-0-
04	25890	X	10550	-0-	-15340	-0-	120	1	10430	2	N	-0-			-0-
05	26753	X	21627	-0-	-5126	-0-	244	1	21383	2	N	-0-			-0-
06	25890	X	19402	-0-	-6488	-0-	223	1	19179	2	N	-0-			-0-
07	24986	X	19131	-0-	-5855	-0-	227	1	18904	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20956	X	16896	-0-	-4060	-0-	181	1	16715	2	N	-0-			-0-
04	19260	X	16030	-0-	-3230	-0-	183	1	15847	2	N	-0-			-0-
05	19313	X	16279	-0-	-3034	-0-	183	1	16096	2	N	-0-			-0-
06	18210	X	14798	-0-	-3412	-0-	170	1	14628	2	N	-0-			-0-
07	17732	X	15143	-0-	-2589	-0-	180	1	14963	2	N	-0-			-0-
08	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					182
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					182
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	2					184
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					187
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	187	1	17299	2	N	-0-					-0-
04	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	198	1	17123	2	N	-0-					-0-
05	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	201	1	17668	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	16122	-0-	-1008	-0-	185	1	15937	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	16275	-0-	-1426	-0-	193	1	16082	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	7685	-0-	-2359	-0-	165	1	7520	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7815	-0-	-885	-0-	160	1	7655	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7430	-0-	-165	-0-	270	1	7160	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6917	-0-	-523	-0-	373	1	6544	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6971	-0-	-1120	-0-	304	1	6667	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	278	1	25662	2	N	-0-					-0-
04	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	287	1	24812	2	N	-0-					-0-
05	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	270	1	23711	2	N	-0-					-0-
06	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	238	1	20451	2	N	-0-					-0-
07	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	254	1	21137	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-
04	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					-0-
05	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10044	-0-	-682	-0-	1234	1	8810	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9558	-0-	-312	-0-	1195	1	8363	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9727	-0-	-410	-0-	1251	1	8476	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9443	-0-	-367	-0-	1214	1	8229	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	1289	1	8499	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					17
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					17
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					17
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					17
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	136	1	12530	2	N	-0-			-0-
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	160	1	13830	2	N	-0-			-0-
05	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	218	1	19142	2	N	-0-			-0-
06	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	202	1	17326	2	N	-0-			-0-
07	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	220	1	18260	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	151	1	13991	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	8800	-0-	-3620	-0-	100	1	8700	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	10183	-0-	-3178	-0-	115	1	10068	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	159	1	13641	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	13812	-0-	-324	-0-	164	1	13648	2	N	-0-			-0-
08	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	14204	-0-	-5822	-0-	152	1	14052	2	N	-0-			-0-
04	18630	X	12863	-0-	-5767	-0-	147	1	12716	2	N	-0-			-0-
05	18383	X	12668	-0-	-5715	-0-	143	1	12525	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	10637	-0-	-6703	-0-	122	1	10515	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	9366	-0-	-8087	-0-	111	1	9255	2	N	-0-			-0-
08	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	191	1	17623	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	14659	-0-	-971	-0-	167	1	14492	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	14652	-0-	-1499	-0-	165	1	14487	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	13060	-0-	-2570	-0-	150	1	12910	2	N	-0-			-0-
07	16151	X	13062	-0-	-3089	-0-	155	1	12907	2	N	-0-			-0-
08	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	10234	-0-	-5979	-0-	1511	1	8723	2	N	-0-			-0-
04	15690	X	10695	-0-	-4995	-0-	1171	1	9524	2	N	-0-			-0-
05	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	1276	1	12995	2	N	-0-			-0-
06	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	1839	1	12100	2	N	-0-			-0-
07	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	1367	1	12444	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-			-0-
04	19260	X	1	-0-	-19259	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	19902	X	12947	-0-	-6955	-0-	21	1	12926	2	N	-0-			-0-
06	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	54	1	21269	2	N	-0-			-0-
07	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	86	1	29810	2	N	-0-			-0-
08	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9505	-0-	-880	-0-	1867	1	7581	2	N	52	175	1	10	8	122
							57	9									
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1866	1	8012	2	N	83					205
							91	9									
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1905	1	8019	2	N	64					269
							70	9									
06	9660	X	8972	-0-	-688	-0-	1754	1	7171	2	N	43					312
							47	9									
07	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	1208	1	10971	2	N	99	168	1			243
							109	9									
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					243

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3124	-0-	-813	-0-	39	1	3085	2	N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	44	1	3972	2	N	-0-					-0-
05	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	209	1	19467	2	N	-0-					-0-
06	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	289	1	20279	2	N	-0-					-0-
07	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	316	1	22145	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	386	1	30833	2	N	-0-					-0-
04	32469	X	32469	-0-	-0-	-0-	357	1	32112	2	N	-0-					-0-
05	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	369	1	34432	2	N	-0-					-0-
06	32545	X	32545	-0-	-0-	-0-	458	1	32087	2	N	-0-					-0-
07	33263	X	16468	-0-	-16795	-0-	232	1	16236	2	N	-0-					-0-
08	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23343	X	21122	-0-	-2221	-0-	226	1	20896	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	19588	-0-	-3002	-0-	224	1	19364	2	N	-0-					-0-
05	22692	X	19524	-0-	-3168	-0-	220	1	19304	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	18280	-0-	-3050	-0-	210	1	18070	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	18796	-0-	-2377	-0-	223	1	18573	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23002	X	20977	-0-	-2025	-0-	20952	2	25	9	N	23	3	8			204
04	22260	X	20953	-0-	-1307	-0-	20953	2			N	-0-					204
05	22041	X	20634	-0-	-1407	-0-	20613	2	21	9	N	19	178	1			45
06	21330	X	20526	-0-	-804	-0-	20495	2	31	9	N	28					73
07	22041	X	19356	-0-	-2685	-0-	19356	2			N	-0-					73
08	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					73

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	8157	2	58	9	N	53	1	8			174
04	8970	X	7544	-0-	-1426	-0-	7465	2	79	9	N	72	176	1			70
05	9269	X	8182	-0-	-1087	-0-	8161	2	21	9	N	19					89
06	8310	X	7430	-0-	-880	-0-	7391	2	39	9	N	35					124
07	8587	X	8572	-0-	-15	-0-	8572	2			N	-0-					124
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26195	X	26057	-0-	-138	-0-	279	1	25778	2	N	-0-					-0-
04	25350	X	23879	-0-	-1471	-0-	273	1	23606	2	N	-0-					-0-
05	26195	X	25317	-0-	-878	-0-	285	1	25032	2	N	-0-					-0-
06	25230	X	23143	-0-	-2087	-0-	266	1	22877	2	N	-0-					-0-
07	26071	X	23498	-0-	-2573	-0-	279	1	23219	2	N	-0-					-0-
08	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	93	1	8633	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	4572	-0-	-3978	-0-	52	1	4520	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	5803	-0-	-3032	-0-	65	1	5738	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	3437	-0-	-5113	-0-	40	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	4342	-0-	-4369	-0-	52	1	4290	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	637	1	5462	3	N	-0-					1
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	326	1	6173	3	N	-0-					1
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	312	1	5959	3	N	-0-					1
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	314	1	6068	3	N	-0-					1
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	339	1	6398	3	N	-0-					1
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	784	1	6719	3	N	-0-					1
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	384	1	7273	3	N	-0-					1
05	7378	X	7162	-0-	-216	-0-	356	1	6806	3	N	-0-					1
06	7260	X	7187	-0-	-73	-0-	354	1	6832	3	N	1					2
							1	9									
07	7905	X	7386	-0-	-519	-0-	372	1	7014	3	N	-0-					2
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	4577	-0-	-3576	-0-	829	1	3748	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	3589	-0-	-3461	-0-	615	1	2974	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	2910	-0-	-4313	-0-	536	1	2374	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5215	-0-	-1775	-0-	926	1	4289	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	4819	-0-	-2404	-0-	1104	1	3715	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	3003	1	13580	2	Y	-0-					-0-
04	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	2920	1	14113	2	Y	-0-					-0-
05	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	3248	1	14394	2	Y	-0-					-0-
06	16050	X	13286	-0-	-2764	-0-	2360	1	10926	2	Y	-0-					-0-
07	17608	X	16475	-0-	-1133	-0-	3775	1	12700	2	Y	-0-					-0-
08	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4757	-0-	-79	-0-	501	1	4244	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
04	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	247	1	4342	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
05	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	244	1	4546	3	Y	7					18
							8	9									
06	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	248	1	4332	3	Y	10	17	1			11
							11	9									
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	272	1	4594	3	Y	6					17
							7	9									
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					17

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7457	-0-	-1192	-0-	874	1	6583	2	N	-0-	68	1			-0-
04	8370	X	7065	-0-	-1305	-0-	868	1	6197	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	7321	-0-	-3033	-0-	902	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	6660	-0-	-3360	-0-	835	1	5825	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	5945	-0-	-4409	-0-	788	1	5157	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	292	1	1319	2	Y	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	291	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	376	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	375	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	112	-0-	-1655	-0-	25	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6296	-0-	-1175	-0-	774	1	5522	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5526	-0-	-174	-0-	691	1	4835	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6004	-0-	-382	-0-	772	1	5232	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5860	-0-	-320	-0-	753	1	5107	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	782	1	5161	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	863	1	9643	2	N	35					159
							39	9									
04	10110	X	10034	-0-	-76	-0-	835	1	9104	2	N	86					245
							95	9									
05	10447	X	10251	-0-	-196	-0-	863	1	9355	2	N	30					275
							33	9									
06	10200	X	9792	-0-	-408	-0-	835	1	8931	2	N	24					299
							26	9									
07	10540	X	9494	-0-	-1046	-0-	863	1	8619	2	N	11	173	1			137
							12	9									
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					137

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	2037	1	9536	2	N	70	19	8			195
							77	9									
04	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	1998	1	9534	2	N	49	164	1			80
							54	9									
05	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1981	1	8894	2	N	57					137
							63	9									
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	1651	1	7109	2	N	48					185
							53	9									
07	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	755	1	10384	2	N	74					259
							81	9									
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					259

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6617	-0-	-203	-0-	1203	1	5373	2	N	37					235
							41	9									
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	1169	1	5710	2	N	40					275
							44	9									
05	7626	X	6962	-0-	-664	-0-	1208	1	5746	2	N	7	162	1			120
							8	9									
06	7380	X	7279	-0-	-101	-0-	1169	1	6066	2	N	40					160
							44	9									
07	7626	X	5859	-0-	-1767	-0-	1208	1	4640	2	N	10					170
							11	9									
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					170

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	13722	-0-	-135	-0-	1686	1	12036	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12976	-0-	-434	-0-	1622	1	11354	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	12854	-0-	-445	-0-	1652	1	11202	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12379	-0-	-911	-0-	1592	1	10787	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12821	-0-	-912	-0-	1689	1	11132	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	9031	-0-	-1850	-0-	1111	1	7920	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	5376	-0-	-4254	-0-	673	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	5387	-0-	-4905	-0-	693	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	3752	-0-	-6208	-0-	483	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	1212	-0-	-9080	-0-	160	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	621	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	608	1	4254	2	N	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	439	1	2976	2	N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	332	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	389	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10284	-0-	-1496	-0-	411	1	9873	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9918	-0-	-1482	-0-	397	1	9521	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10578	-0-	-1171	-0-	423	1	10155	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9695	-0-	-1135	-0-	388	1	9307	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9170	-0-	-1401	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	7586	-0-	-2985	-0-	800	1	6784	3	N	2					3
							2	9									
04	10230	X	9074	-0-	-1156	-0-	488	1	8584	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	479	1	8928	3	N	1					2
							1	9									
06	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	508	1	8859	3	N	1					3
							1	9									
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	565	1	9532	3	N	1					4
							1	9									
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					4

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	945	-0-	-3209	-0-	100	1	845	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	1691	-0-	-2299	-0-	91	1	1600	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	226	-0-	-1634	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9987	-0-	-993	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	10407	-0-	-3698	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	9920	-0-	-3730	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	9950	-0-	-4155	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	13	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	14	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	44	1	1487	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	1183	1	5349	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	5762	-0-	-1198	-0-	988	1	4774	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	3290	-0-	-3902	-0-	606	1	2684	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	1736	-0-	-5374	-0-	309	1	1427	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	4449	-0-	-2867	-0-	1019	1	3430	2	Y	-0-					-0-
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11676	2	69	9	N	63					257
04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11319	2	47	9	N	43	169	1			131
05	10478	X	10189	-0-	-289	-0-	10128	2	61	9	N	55					186
06	11370	X	10297	-0-	-1073	-0-	10297	2			N	-0-					186
07	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-					186
08	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					186

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1199	1	10277	3	N	-0-					1
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	524	1	9925	3	N	-0-					1
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	407	1	7778	3	N	-0-					1
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	384	1	7419	3	N	-0-					1
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	417	1	7872	3	N	-0-					1
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	6962	-0-	-1687	-0-	727	1	6235	3	N	-0-					1
04	7830	X	6728	-0-	-1102	-0-	338	1	6390	3	N	-0-					1
05	7750	X	6936	-0-	-814	-0-	345	1	6591	3	N	-0-					1
06	7500	X	6863	-0-	-637	-0-	338	1	6524	3	N	1					2
							1	9									
07	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	348	1	6564	3	N	-0-					2
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	17053	-0-	-1268	-0-	16997	2	56	9	N	51					407
04	17490	X	15069	-0-	-2421	-0-	15030	2	39	9	N	35	190	1			252
05	17763	X	13642	-0-	-4121	-0-	13609	2	33	9	N	30					282
06	16860	X	1866	-0-	-14994	-0-	1853	2	13	9	N	12					294
07	17081	X	5830	-0-	-11251	-0-	5773	2	57	9	N	52	191	1			155
08	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					155

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8424	-0-	-442	-0-	880	1	7544	3	N	-0-					1
04	8580	X	8369	-0-	-211	-0-	420	1	7949	3	N	-0-					1
05	8494	X	7869	-0-	-625	-0-	391	1	7478	3	N	-0-					1
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	411	1	7932	3	N	1					2
							1	9									
07	8649	X	7842	-0-	-807	-0-	395	1	7447	3	N	-0-					2
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					2

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11628	-0-	-214	-0-	1215	1	10413	3	N	-0-					1
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	505	1	9568	3	N	-0-					1
05	11005	X	10986	-0-	-19	-0-	546	1	10440	3	N	-0-					1
06	11250	X	9627	-0-	-1623	-0-	474	1	9152	3	N	1					2
							1	9									
07	11625	X	9753	-0-	-1872	-0-	491	1	9262	3	N	-0-					2
08	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					2

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	13377	-0-	-511	-0-	1976	1	11401	2	N	-0-					-0-
04	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	1517	1	12336	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	13302	-0-	-586	-0-	1189	1	12113	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	11175	-0-	-1845	-0-	1474	1	9701	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	11363	-0-	-2959	-0-	1125	1	10238	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	9619	-0-	-5106	-0-	1421	1	8198	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	5114	-0-	-8026	-0-	560	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	7625	-0-	-4341	-0-	682	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	1315	1	8652	2	N	-0-					-0-
07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	1156	1	10527	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	12330	-0-	-4100	-0-	265	1	12065	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	10912	-0-	-4988	-0-	223	1	10689	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	12744	-0-	-2260	-0-	463	1	12281	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	13242	-0-	-198	-0-	713	1	12529	2	N	-0-					-0-
07	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	639	1	13989	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	16093	-0-	-89	-0-	346	1	15747	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14985	-0-	-555	-0-	306	1	14679	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	15225	-0-	-833	-0-	553	1	14672	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	14296	-0-	-1274	-0-	770	1	13526	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	14278	-0-	-1811	-0-	624	1	13654	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	14164	-0-	-406	-0-	305	1	13859	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13515	-0-	-405	-0-	276	1	13239	2	N	-0-					-0-
05	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	489	1	12958	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	12722	-0-	-988	-0-	685	1	12037	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	12805	-0-	-1362	-0-	559	1	12246	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	851	1	13150	2	Y	20					66
							22	9									
04	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	894	1	13403	2	Y	9					75
							10	9									
05	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	929	1	13650	2	Y	18	34	1			59
							20	9									
06	13680	X	11536	-0-	-2144	-0-	738	1	10787	2	Y	10					69
							11	9									
07	14787	X	11636	-0-	-3151	-0-	755	1	10881	2	Y	-0-					69
08	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					69

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	5942	-0-	-3172	-0-	360	1	5560	2	Y	20					66
							22	9									
04	8820	X	4668	-0-	-4152	-0-	291	1	4367	2	Y	9					75
							10	9									
05	8091	X	3602	-0-	-4489	-0-	228	1	3354	2	Y	18	34	1			59
							20	9									
06	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	325	1	4746	2	Y	10					69
							11	9									
07	5766	X	5304	-0-	-462	-0-	344	1	4960	2	Y	-0-					69
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					69

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	12181	-0-	-2234	-0-	262	1	11919	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12450	-0-	-1500	-0-	254	1	12196	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	12246	-0-	-340	-0-	445	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	11352	-0-	-828	-0-	612	1	10740	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11423	-0-	-1442	-0-	499	1	10924	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	661	1	5664	3	N	-0-					1
04	5790	X	4982	-0-	-808	-0-	250	1	4732	3	N	-0-					1
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	353	1	6750	3	N	-0-					1
06	6570	X	5870	-0-	-700	-0-	289	1	5581	3	N	-0-					1
07	6789	X	4958	-0-	-1831	-0-	250	1	4708	3	N	-0-					1
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					1

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	10903	-0-	-6798	-0-	130	1	10773	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	8291	-0-	-8839	-0-	104	1	8187	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	46	-0-	-15237	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	921	-0-	-13299	-0-	48	1	873	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	8658	-0-	-4796	-0-	248	1	8410	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	2423	-0-	-2227	-0-	253	1	2145	3	N	23	64	1			21
							25	9									
04	4500	X	3160	-0-	-1340	-0-	169	1	2980	3	N	10	1	1			30
							11	9									
05	4650	X	3177	-0-	-1473	-0-	160	1	2982	3	N	32					62
							35	9									
06	3420	X	3051	-0-	-369	-0-	165	1	2877	3	N	8					70
							9	9									
07	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	181	1	3047	3	N	-0-					70
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					70

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6625	-0-	-505	-0-	696	1	5903	3	N	24	64	1			23
							26	9									
04	6900	X	6438	-0-	-462	-0-	346	1	6081	3	N	10	3	1			30
							11	9									
05	6758	X	6419	-0-	-339	-0-	325	1	6058	3	N	33					63
							36	9									
06	6540	X	5984	-0-	-556	-0-	324	1	5651	3	N	8					71
							9	9									
07	6758	X	6380	-0-	-378	-0-	357	1	6023	3	N	-0-					71
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					71

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	6696	-0-	-6076	-0-	705	1	5978	3	N	12	17	1			12
							13	9									
04	11100	X	9217	-0-	-1883	-0-	496	1	8718	3	N	3	4	1			11
							3	9									
05	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	555	1	10334	3	N	9					20
							10	9									
06	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	584	1	10189	3	N	10	17	1			13
							11	9									
07	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	620	1	10462	3	N	6					19
							7	9									
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	938	1	6700	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6805	-0-	-515	-0-	851	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6568	-0-	-996	-0-	844	1	5724	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6400	-0-	-920	-0-	823	1	5577	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6937	-0-	-627	-0-	914	1	6023	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	300	1	24819	2	N	-0-					-0-
04	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	297	1	23390	2	N	-0-					-0-
05	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	1594	1	23137	2	N	-0-					-0-
06	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	1191	1	21704	2	N	-0-					-0-
07	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	681	1	23066	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	587	1	4190	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3606	-0-	-1644	-0-	451	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4656	-0-	-769	-0-	599	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	636	1	4314	2	N	-0-					-0-
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	688	1	4536	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	26825	2			N	-0-					-0-
04	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
05	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
06	25568	X	25568	-0-	-0-	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
07	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	611	1	7027	2	N	15		1	8		166
							17	9									
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	706	1	8123	2	N	57					223
							63	9									
05	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	733	1	8433	2	N	38					261
							42	9									
06	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	694	1	7977	2	N	21	173	1			109
							23	9									
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8678	2	12	9	N	11					120
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30256	X	25722	-0-	-4534	-0-	307	1	25415	2	N	-0-					-0-
04	29280	X	24113	-0-	-5167	-0-	302	1	23811	2	N	-0-					-0-
05	30256	X	28062	-0-	-2194	-0-	1809	1	26253	2	N	-0-					-0-
06	27480	X	24916	-0-	-2564	-0-	1296	1	23620	2	N	-0-					-0-
07	29841	X	29841	-0-	-0-	-0-	856	1	28985	2	N	-0-					-0-
08	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	555	-0-	-2049	-0-	57	1	486	3	N	11	17	1			10
							12	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	112	1	1962	3	N	2	1	1			11
							2	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	2216	3	N	7					18
							8	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	3	N	9	17	1			10
							10	9									
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2401	3	N	6					16
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	588	1	4199	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3934	-0-	-1136	-0-	492	1	3442	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
04	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
06	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	3085	-0-	-2433	-0-	186	1	2877	2	Y	20					66
							22	9									
04	4170	X	2957	-0-	-1213	-0-	184	1	2763	2	Y	9					75
							10	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	287	1	4217	2	Y	18	34	1			59
							20	9									
06	4170	X	4006	-0-	-164	-0-	256	1	3739	2	Y	10					69
							11	9									
07	3224	X	2221	-0-	-1003	-0-	144	1	2077	2	Y	-0-					69
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					69

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	13696	-0-	-2734	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13631	-0-	-2239	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14767	-0-	-516	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13350	-0-	-1440	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
07	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11260	-0-	-320	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11328	-0-	-638	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	3431	-0-	-4443	-0-	3431	2			N	-0-					119
04	4740	X	3400	-0-	-1340	-0-	3400	2			N	-0-					119
05	4247	X	3368	-0-	-879	-0-	3368	2			N	-0-					119
06	4050	X	2820	-0-	-1230	-0-	2820	2			N	-0-					119
07	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2			N	-0-					119
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					119

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6616	-0-	-235	-0-	6596	2	20	9	N	18					257
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8268	2	19	9	N	17					274
05	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11340	2	41	9	N	37					311
06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10330	2	12	9	N	11					322
07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9899	2	21	9	N	19					341
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					341

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59179	X	55932	-0-	-3247	-0-	55932	2			N	-0-					-0-
04	57270	X	52129	-0-	-5141	-0-	52129	2			N	-0-					-0-
05	58156	X	53507	-0-	-4649	-0-	53507	2			N	-0-					-0-
06	55980	X	49815	-0-	-6165	-0-	49815	2			N	-0-					-0-
07	55986	X	48594	-0-	-7392	-0-	48594	2			N	-0-					-0-
08	55924	X	NO RPT	-0-	-55924	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61194	X	56439	-0-	-4755	-0-	56439	2			N	-0-					-0-
04	59220	X	53172	-0-	-6048	-0-	53172	2			N	-0-					-0-
05	58683	X	54897	-0-	-3786	-0-	54897	2			N	-0-					-0-
06	56550	X	52138	-0-	-4412	-0-	52138	2			N	-0-					-0-
07	56885	X	51948	-0-	-4937	-0-	51948	2			N	-0-					-0-
08	56451	X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					N	NO RPT					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	485	1	5574	2	N	58	171	1			139
							64	9									
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	524	1	6022	2	N	1					140
							1	9									
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	553	1	6357	2	N	30					170
							33	9									
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	537	1	6170	2	N	42					212
							46	9									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6989	2	28	9	N	25					237
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	428	1	19434	2	N	-0-					-0-
04	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	377	1	18054	2	N	-0-					-0-
05	18321	X	17720	-0-	-601	-0-	644	1	17076	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	16334	-0-	-2896	-0-	880	1	15454	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	16441	-0-	-3430	-0-	718	1	15723	2	N	-0-					-0-
08	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	863	1	6980	2	N	56	168	1			101
							62	9									
04	7050	X	6644	-0-	-406	-0-	724	1	5856	2	N	58					159
							64	9									
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13102	2	79	9	N	72					231
06	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10039	2	3	9	N	3	167	1			67
07	7905	X	7842	-0-	-63	-0-	7762	2	80	9	N	73					140
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					140

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

03	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	5998	2	30	9	Y	27					245
04	5880	X	3943	-0-	-1937	-0-	3928	2	15	9	Y	14					259
05	6076	X	3264	-0-	-2812	-0-	3253	2	11	9	Y	10					269
06	6480	X	1911	-0-	-4569	-0-	1904	2	7	9	Y	6					275
07	6696	X	1268	-0-	-5428	-0-	1258	2	10	9	Y	9					284
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					284

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

03	7037	X	5874	-0-	-1163	-0-	448	1	5426	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5653	-0-	-557	-0-	410	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5469	-0-	-917	-0-	380	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5207	-0-	-1453	-0-	336	1	4871	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	333	1	4399	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	684	1	10569	2	Y	-0-					-0-
04	10890	X	10745	-0-	-145	-0-	672	1	10073	2	Y	-0-					-0-
05	11253	X	10732	-0-	-521	-0-	684	1	10048	2	Y	-0-					-0-
06	10890	X	9858	-0-	-1032	-0-	631	1	9227	2	Y	-0-					-0-
07	11253	X	9965	-0-	-1288	-0-	646	1	9319	2	Y	-0-					-0-
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26288	X	21374	-0-	-4914	-0-	460	1	20914	2	N	-0-			-0-
04	25440	X	20116	-0-	-5324	-0-	455	1	19661	2	N	-0-			-0-
05	25017	X	19636	-0-	-5381	-0-	445	1	19191	2	N	-0-			-0-
06	23010	X	18577	-0-	-4433	-0-	441	1	18136	2	N	-0-			-0-
07	23777	X	14990	-0-	-8787	-0-	450	1	14540	2	N	-0-			-0-
08	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8633	-0-	-636	-0-	659	1	7974	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8795	-0-	-175	-0-	638	1	8157	2	N	-0-			-0-
05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	727	1	9755	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	735	1	10665	2	N	-0-			-0-
07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	774	1	10232	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	238	1	10833	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	8118	-0-	-4482	-0-	184	1	7934	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	9396	-0-	-3190	-0-	213	1	9183	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	7660	-0-	-4520	-0-	182	1	7478	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-			-0-
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32488	X	24805	-0-	-7683	-0-	24805	2			N	-0-			-0-
04	31140	X	23637	-0-	-7503	-0-	23637	2			N	-0-			-0-
05	27652	X	26450	-0-	-1202	-0-	26450	2			N	-0-			-0-
06	26760	X	25001	-0-	-1759	-0-	25001	2			N	-0-			-0-
07	25947	X	25872	-0-	-75	-0-	25872	2			N	-0-			-0-
08	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	40703	X	38984	-0-	-1719	-0-	38984	2			N	-0-			-0-
04	43166	X	43166	-0-	-0-	-0-	43166	2			N	-0-			-0-
05	45201	X	45201	-0-	-0-	-0-	45201	2			N	-0-			-0-
06	43412	X	43412	-0-	-0-	-0-	43412	2			N	-0-			-0-
07	44609	X	44388	-0-	-221	-0-	44388	2			N	-0-			-0-
08	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	547	-0-	-2398	-0-	99	1	448	2	Y	-0-			-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	6955	-0-	-3306	-0-	1259	1	5696	2	Y	-0-			-0-
04	9930	X	4438	-0-	-5492	-0-	761	1	3677	2	Y	-0-			-0-
05	7998	X	4046	-0-	-3952	-0-	745	1	3301	2	Y	-0-			-0-
06	6720	X	2824	-0-	-3896	-0-	502	1	2322	2	Y	-0-			-0-
07	6944	X	79	-0-	-6865	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	8582	-0-	-2919	-0-	897	1	7685	3	N	-0-					1
04	11130	X	3641	-0-	-7489	-0-	183	1	3458	3	N	-0-					1
05	11687	X	3492	-0-	-8195	-0-	174	1	3318	3	N	-0-					1
06	11310	X	2944	-0-	-8366	-0-	145	1	2798	3	N	1					2
							1	9									
07	11687	X	3203	-0-	-8484	-0-	161	1	3042	3	N	-0-					2
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					2

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	9760	-0-	-2764	-0-	9731	2	29	9	N	26					332
04	11340	X	9373	-0-	-1967	-0-	9347	2	26	9	N	24					356
05	11718	X	9723	-0-	-1995	-0-	9698	2	25	9	N	23					379
06	11340	X	2236	-0-	-9104	-0-	2230	2	6	9	N	5					384
07	10044	X	2002	-0-	-8042	-0-	2002	2			N	-0-					384
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					384

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	5774	2			N	-0-					55
04	5310	X	4998	-0-	-312	-0-	4998	2			N	-0-					55
05	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	5271	2			N	-0-					55
06	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	2			N	-0-					55
07	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	5379	2			N	-0-					55
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					55

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	7881	2	8	9	N	7					52
04	8160	X	6827	-0-	-1333	-0-	6827	2			N	-0-					52
05	7998	X	6751	-0-	-1247	-0-	6751	2			N	-0-					52
06	7740	X	6714	-0-	-1026	-0-	6714	2			N	-0-					52
07	7874	X	6884	-0-	-990	-0-	6883	2	1	9	N	1	1	8			52
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					52

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24459	X	22105	-0-	-2354	-0-	22105	2			N	-0-					-0-
04	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
05	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
06	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
07	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	23286	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
04	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	7804	-0-	-5030	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	4618	-0-	-7802	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	6457	-0-	-6377	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31961	X	30924	-0-	-1037	-0-	30924	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	27796	-0-	-3134	-0-	27796	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	28626	-0-	-3397	-0-	28626	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	25197	-0-	-5793	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	25381	-0-	-6642	-0-	25381	2			N	-0-					-0-
08	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
05	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9160	-0-	-1752	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61628	X	60744	-0-	-884	-0-	60744	2			N	-0-					-0-
04	56880	X	54662	-0-	-2218	-0-	54662	2			N	-0-					-0-
05	62868	X	58962	-0-	-3906	-0-	58962	2			N	-0-					-0-
06	60840	X	58136	-0-	-2704	-0-	58136	2			N	-0-					-0-
07	62868	X	57335	-0-	-5533	-0-	57335	2			N	-0-					-0-
08	60729	X	NO RPT	-0-	-60729	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70804	X	61538	-0-	-9266	-0-	61538	2			N	-0-					-0-
04	68520	X	59166	-0-	-9354	-0-	59166	2			N	-0-					-0-
05	67952	X	60473	-0-	-7479	-0-	60473	2			N	-0-					-0-
06	59550	X	56924	-0-	-2626	-0-	56924	2			N	-0-					-0-
07	61535	X	56038	-0-	-5497	-0-	56038	2			N	-0-					-0-
08	61535	X	NO RPT	-0-	-61535	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	13657	-0-	-2122	-0-	2017	1	11640	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	15054	-0-	-216	-0-	1649	1	13405	2	N	-0-					-0-
05	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	1404	1	14307	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	12278	-0-	-2722	-0-	1620	1	10658	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	11086	-0-	-4476	-0-	1097	1	9989	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	2	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	102	1	927	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-	7644	2	57	9	N	52					411
04	7740	X	7451	-0-	-289	-0-	7407	2	44	9	N	40					451
05	7471	X	7047	-0-	-424	-0-	7036	2	11	9	N	10	347	1			114
06	7440	X	6931	-0-	-509	-0-	6913	2	18	9	N	16					130
07	7688	X	6891	-0-	-797	-0-	6856	2	35	9	N	32					162
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
04	23880	X	-0-	-0-	-23880	-0-					N	-0-					-0-
05	23002	X	174	-0-	-22828	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	840	X	313	-0-	-527	-0-	1	1	312	2	N	-0-					-0-
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	2	1	772	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
05	11563	X	196	-0-	-11367	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	8	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	719	-0-	-4551	-0-	702	1	17	9	N	15					273
04	4410	X	688	-0-	-3722	-0-	680	1	8	9	N	7					280
05	3875	X	1217	-0-	-2658	-0-	612	1	599	2	N	5					285
							6	9									
06	2220	X	855	-0-	-1365	-0-	600	1	249	2	N	5					290
							6	9									
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	702	1	1215	2	N	52					342
							57	9									
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					342

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	627	1	4830	2	N	47	3	8			214
							52	9									
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7013	2	68	9	N	62					276
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7390	2	105	9	N	95					371
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7652	2	90	9	N	82	170	1			283
07	7316	X	6620	-0-	-696	-0-	6575	2	45	9	N	41					324
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					324

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	16705	-0-	-1120	-0-	2467	1	14238	2	N	-0-					-0-
04	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	2080	1	16911	2	N	-0-					-0-
05	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	1848	1	18821	2	N	-0-					-0-
06	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	2669	1	17561	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	18824	-0-	-799	-0-	1863	1	16961	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-	169	1			52
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					52
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					52
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					52
07	4309	X	24	-0-	-4285	-0-	24	2			N	-0-					52
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	4914	-0-	-5750	-0-	364	1	4550	2	Y	-0-					2
04	9750	X	4109	-0-	-5641	-0-	272	1	3837	2	Y	-0-					2
05	8463	X	5877	-0-	-2586	-0-	429	1	5448	2	Y	-0-					2
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	426	1	5044	2	Y	-0-					2
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	416	1	4907	2	Y	-0-					2
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	552	1	8524	2	Y	20					66
							22	9									
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	579	1	8689	2	Y	9					75
							10	9									
05	9176	X	8883	-0-	-293	-0-	565	1	8298	2	Y	18	34	1			59
							20	9									
06	8880	X	8483	-0-	-397	-0-	543	1	7929	2	Y	10					69
							11	9									
07	9579	X	8662	-0-	-917	-0-	562	1	8100	2	Y	-0-					69
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					69

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3571	-0-	471	471	268	1	3081	2	N	202	167	1	2	8	267
							222	9									
04	3000	N	3316	-0-	316	787	253	1	2905	2	N	144	172	1			239
							158	9									
05	3100	N	3341	-0-	241	1028	254	1	2916	2	N	155	166	1			228
							171	9									
06	4351	X	3323	-0-	-1028	-0-	248	1	2847	2	N	207	169	1			266
							228	9									
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2948	2	145	9	N	132	173	1			225
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					225

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8459	2	15	9	N	14	2	8			104
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8128	2	14	9	N	13					117
05	9703	X	8244	-0-	-1459	-0-	8233	2	11	9	N	10					127
06	9390	X	7420	-0-	-1970	-0-	7401	2	19	9	N	17					144
07	9703	X	7140	-0-	-2563	-0-	7137	2	3	9	N	3					147
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					147

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	6090	2	33	9	N	30					185
04	6660	X	5857	-0-	-803	-0-	5829	2	28	9	N	25					210
05	6882	X	5945	-0-	-937	-0-	5926	2	19	9	N	17					227
06	5970	X	4649	-0-	-1321	-0-	4621	2	28	9	N	25					252
07	6138	X	3383	-0-	-2755	-0-	3379	2	4	9	N	4					256
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	17733	-0-	-867	-0-	2619	1	15114	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	16124	-0-	-1876	-0-	1766	1	14358	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	16822	-0-	-1778	-0-	1504	1	15318	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	16639	-0-	-971	-0-	2195	1	14444	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	16859	-0-	-1338	-0-	1669	1	15190	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	7162	-0-	-3781	-0-	283	1	6879	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9142	-0-	-548	-0-	365	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	371	1	8973	2	N	-0-					-0-
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	380	1	9027	2	N	-0-					-0-
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	389	1	9227	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	13357	-0-	-1740	-0-	1973	1	11384	2	N	-0-					-0-
04	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	1849	1	15034	2	N	-0-					-0-
05	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	1460	1	14872	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	14384	-0-	-466	-0-	1897	1	12487	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	13460	-0-	-1885	-0-	1332	1	12128	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8338	-0-	-838	-0-	82	1	8256	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7971	-0-	-759	-0-	66	1	7905	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7644	-0-	-1377	-0-	56	1	7588	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7680	-0-	-720	-0-	98	1	7582	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7818	-0-	-552	-0-	98	1	7720	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	445	1	9772	2	N	91	1	8			259
							100	9									
04	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13018	2	101	9	N	92	169	1			182
05	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13774	2	57	9	N	52					234
06	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13262	2	26	9	N	24	169	1			89
07	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13799	2	14	9	N	13					102
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					102

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27466	X	21914	-0-	-5552	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	19903	-0-	-6677	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	17042	-0-	-9804	-0-	17042	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	18505	-0-	-5945	-0-	18505	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	16058	-0-	-7409	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-			-0-
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-			-0-
05	20212	X	7741	-0-	-12471	-0-	12	1	7729	2	N	-0-			-0-
06	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	49	1	19033	2	N	-0-			-0-
07	27428	X	27428	-0-	-0-	-0-	79	1	27349	2	N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	20074	-0-	-2029	-0-	20074	2			N	-0-			-0-
04	21390	X	18857	-0-	-2533	-0-	18857	2			N	-0-			-0-
05	22103	X	19208	-0-	-2895	-0-	19208	2			N	-0-			-0-
06	21300	X	17958	-0-	-3342	-0-	17958	2			N	-0-			-0-
07	21731	X	19952	-0-	-1779	-0-	19952	2			N	-0-			-0-
08	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3555	-0-	455	7421	216	1	3339	2	Y	-0-			-0-
04	7421	X	-0-	-0-	-7421	-0-					Y	-0-			-0-
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	120	1	1765	2	Y	-0-			-0-
06	10200	X	2103	-0-	-8097	-0-	135	1	1968	2	Y	-0-			-0-
07	10540	X	1892	-0-	-8648	-0-	123	1	1769	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	1558	-0-	-2472	-0-	95	1	1463	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	2764	-0-	-1136	-0-	173	1	2591	2	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2321	-0-	-934	-0-	148	1	2173	2	Y	-0-			-0-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	157	1	2298	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	1714	-0-	-1138	-0-	111	1	1603	2	Y	-0-			-0-
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	34503	X	30695	-0-	-3808	-0-	30695	2			N	-0-			-0-
04	32250	X	28587	-0-	-3663	-0-	28587	2			N	-0-			-0-
05	32829	X	29095	-0-	-3734	-0-	29095	2			N	-0-			-0-
06	31770	X	27633	-0-	-4137	-0-	27633	2			N	-0-			-0-
07	31744	X	29204	-0-	-2540	-0-	29204	2			N	-0-			-0-
08	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	41912	X	33610	-0-	-8302	-0-	33610	2			N	-0-			-0-
04	40320	X	30477	-0-	-9843	-0-	30477	2			N	-0-			-0-
05	41168	X	30393	-0-	-10775	-0-	30393	2			N	-0-			-0-
06	36990	X	27502	-0-	-9488	-0-	27502	2			N	-0-			-0-
07	34472	X	26878	-0-	-7594	-0-	26878	2			N	-0-			-0-
08	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25668	X	23128	-0-	-2540	-0-	23128	2			N	-0-			-0-
04	24840	X	18595	-0-	-6245	-0-	18595	2			N	-0-			-0-
05	25668	X	20907	-0-	-4761	-0-	20907	2			N	-0-			-0-
06	24660	X	20479	-0-	-4181	-0-	20479	2			N	-0-			-0-
07	24273	X	15848	-0-	-8425	-0-	15848	2			N	-0-			-0-
08	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37727	X	34490	-0-	-3237	-0-	411	1	34079	2	N	-0-					-0-
04	36510	X	32398	-0-	-4112	-0-	406	1	31992	2	N	-0-					-0-
05	36735	X	33772	-0-	-2963	-0-	2177	1	31595	2	N	-0-					-0-
06	35040	X	31476	-0-	-3564	-0-	1638	1	29838	2	N	-0-					-0-
07	35216	X	31701	-0-	-3515	-0-	909	1	30792	2	N	-0-					-0-
08	34503	X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38192	X	34940	-0-	-3252	-0-	417	1	34523	2	N	-0-					-0-
04	36960	X	32099	-0-	-4861	-0-	403	1	31696	2	N	-0-					-0-
05	37107	X	33434	-0-	-3673	-0-	2155	1	31279	2	N	-0-					-0-
06	35670	X	31331	-0-	-4339	-0-	1630	1	29701	2	N	-0-					-0-
07	35557	X	32324	-0-	-3233	-0-	927	1	31397	2	N	-0-					-0-
08	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45800	X	45800	-0-	-0-	-0-	45800	2			N	-0-					-0-
04	48414	X	48414	-0-	-0-	-0-	48414	2			N	-0-					-0-
05	50633	X	50633	-0-	-0-	-0-	50633	2			N	-0-					-0-
06	48282	X	48282	-0-	-0-	-0-	48282	2			N	-0-					-0-
07	50034	X	48928	-0-	-1106	-0-	48928	2			N	-0-					-0-
08	50034	X	NO RPT	-0-	-50034	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	13475	-0-	-134	-0-	1787	1	11600	2	Y	80	90	1			109
							88	9									
04	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	2009	1	11743	2	Y	82	89	1			102
							90	9									
05	13609	X	8958	-0-	-4651	-0-	1198	1	7671	2	Y	81	93	1			90
							89	9									
06	14910	X	12204	-0-	-2706	-0-	1943	1	10215	2	Y	42	91	1			41
							46	9									
07	15407	X	12124	-0-	-3283	-0-	1403	1	10658	2	Y	57					98
							63	9									
08	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					98

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8125	-0-	-710	-0-	8023	2	102	9	N	93					299
04	8280	X	7072	-0-	-1208	-0-	7066	2	6	9	N	5					304
05	8091	X	7893	-0-	-198	-0-	7884	2	9	9	N	8					312
06	7860	X	5031	-0-	-2829	-0-	5025	2	6	9	N	5					317
07	8122	X	996	-0-	-7126	-0-	996	2			N	-0-					317
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					317

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10454	2	54	9	N	49					289
04	9690	X	6971	-0-	-2719	-0-	6971	2			N	-0-					289
05	8804	X	6597	-0-	-2207	-0-	6597	2			N	-0-					289
06	10170	X	6400	-0-	-3770	-0-	6400	2			N	-0-					289
07	10509	X	1813	-0-	-8696	-0-	1813	2			N	-0-					289
08	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9685	-0-	-700	-0-	9663	2	22	9	N	20					177
04	9660	X	9147	-0-	-513	-0-	9128	2	19	9	N	17					194
05	9827	X	9295	-0-	-532	-0-	9277	2	18	9	N	16					210
06	9510	X	9168	-0-	-342	-0-	9155	2	13	9	N	12					222
07	9827	X	9276	-0-	-551	-0-	9265	2	11	9	N	10					232
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					232

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	15314	-0-	-1054	-0-	15266	2	48	9	N	44					300
04	15840	X	14274	-0-	-1566	-0-	14252	2	22	9	N	20					320
05	16368	X	14962	-0-	-1406	-0-	14929	2	33	9	N	30					350
06	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	19158	2	63	9	N	57					407
07	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19097	2	23	9	N	21					428
08	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					428

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24087	X	11792	-0-	-12295	-0-	1742	1	10050	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	2941	-0-	-12899	-0-	322	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	8688	-0-	-8052	-0-	777	1	7911	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	13704	-0-	-2496	-0-	1808	1	11896	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	10407	-0-	-6333	-0-	1030	1	9377	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	14511	-0-	-2260	-0-	2143	1	12368	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	13790	-0-	-2440	-0-	1510	1	12280	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	14492	-0-	-1845	-0-	1295	1	13197	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13860	-0-	-810	-0-	1828	1	12032	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	13761	-0-	-809	-0-	1362	1	12399	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3324	-0-	-1574	-0-	348	1	2953	3	N	21	34	1			20
							23	9									
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	202	1	3546	3	N	3	2	1			21
							3	9									
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	267	1	4970	3	N	14					35
							15	9									
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	282	1	4928	3	N	20	34	1			21
							22	9									
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	275	1	4643	3	N	10					31
							11	9									
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					31

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8944	-0-	-418	-0-	663	1	8281	2	Y	-0-					2
04	8820	X	8466	-0-	-354	-0-	560	1	7906	2	Y	-0-					2
05	9486	X	8272	-0-	-1214	-0-	604	1	7668	2	Y	-0-					2
06	9180	X	7457	-0-	-1723	-0-	581	1	6876	2	Y	-0-					2
07	9486	X	7481	-0-	-2005	-0-	584	1	6897	2	Y	-0-					2
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	3673	-0-	-1783	-0-	222	1	3429	2	Y	20					66
							22	9									
04	4260	X	3574	-0-	-686	-0-	223	1	3341	2	Y	9					75
							10	9									
05	4154	X	3015	-0-	-1139	-0-	191	1	2804	2	Y	18	34	1			59
							20	9									
06	4020	X	2993	-0-	-1027	-0-	191	1	2791	2	Y	10					69
							11	9									
07	4154	X	2379	-0-	-1775	-0-	154	1	2225	2	Y	-0-					69
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					69

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5274	-0-	-647	-0-	555	1	4707	3	N	11	17	1			11
							12	9									
04	5730	X	4718	-0-	-1012	-0-	254	1	4462	3	N	2	2	1			11
							2	9									
05	5921	X	4868	-0-	-1053	-0-	248	1	4612	3	N	7					18
							8	9									
06	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	258	1	4504	3	N	10	17	1			11
							11	9									
07	5270	X	4809	-0-	-461	-0-	269	1	4533	3	N	6					17
							7	9									
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					17

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	783	-0-	-4084	-0-	82	1	701	3	N	-0-					1
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					1
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					1
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					1
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	12860	-0-	-1679	-0-	509	1	12351	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	13867	-0-	-203	-0-	554	1	13313	2	N	-0-					-0-
05	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	564	1	13644	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	12635	-0-	-85	-0-	510	1	12125	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	11433	-0-	-2889	-0-	463	1	10970	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	181	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	125	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	149	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	104	1	2478	2	N	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	163	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	671	1	10360	2	Y	-0-					-0-
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	586	1	8789	2	Y	-0-					-0-
05	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	966	1	14185	2	Y	-0-					-0-
06	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	904	1	13216	2	Y	-0-					-0-
07	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	918	1	13232	2	Y	-0-					-0-
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5726	-0-	-40	-0-	603	1	5111	3	N	11	17	1			11
							12	9									
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	328	1	5767	3	N	3	3	1			11
							3	9									
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	341	1	6354	3	N	8					19
							9	9									
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	366	1	6378	3	N	10	17	1			12
							11	9									
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	356	1	6009	3	N	5					17
							6	9									
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					17

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1278	1	8299	2	Y	40	45	1			55
							44	9									
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	1325	1	7746	2	Y	41	45	1			51
							45	9									
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1085	1	6950	2	Y	41	47	1			45
							45	9									
06	9300	X	5402	-0-	-3898	-0-	860	1	4519	2	Y	21	46	1			20
							23	9									
07	9610	X	6252	-0-	-3358	-0-	724	1	5496	2	Y	29					49
							32	9									
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					49

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	1105	1	7176	2	Y	40	45	1			55
							44	9									
04	9030	X	7899	-0-	-1131	-0-	1147	1	6707	2	Y	41	45	1			51
							45	9									
05	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	2142	1	13720	2	Y	41	47	1			45
							45	9									
06	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	2401	1	12623	2	Y	21	46	1			20
							23	9									
07	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	1786	1	13559	2	Y	29					49
							32	9									
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					49

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	2188	-0-	-3237	-0-	132	1	2056	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	522	-0-	-4038	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	889	-0-	-3234	-0-	58	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	1279	-0-	-2711	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	1433	-0-	-2690	-0-	91	1	1342	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		13733	-0-	13733	49786	1091	1	12548	2	N	85	179	1	1	8	103
							94	9									
04	62941	X	13155	-0-	-49786	-0-	1047	1	12036	2	N	65					168
							72	9									
05	14229	X	13148	-0-	-1081	-0-	1046	1	12034	2	N	62					230
							68	9									
06	13770	X	12282	-0-	-1488	-0-	979	1	11263	2	N	36					266
							40	9									
07	14229	X	12415	-0-	-1814	-0-	12364	2	51	9	N	46	169	1			143
08	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					143

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	18	-0-	-1315	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	1635	1	7392	2	Y	-0-					-0-
04	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	1554	1	7509	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	8076	-0-	-170	-0-	1487	1	6589	2	Y	-0-					-0-
06	8730	X	6377	-0-	-2353	-0-	1133	1	5244	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	1022	-0-	-8278	-0-	234	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7345	-0-	-498	-0-	1330	1	6015	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	1096	1	5301	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	5198	-0-	-2242	-0-	957	1	4241	2	Y	-0-					-0-
06	7200	X	3890	-0-	-3310	-0-	691	1	3199	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	4293	-0-	-3147	-0-	983	1	3310	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	637	1	5463	3	N	-0-					1
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	293	1	5546	3	N	-0-					1
05	6014	X	5783	-0-	-231	-0-	288	1	5495	3	N	-0-					1
06	5910	X	5807	-0-	-103	-0-	286	1	5521	3	N	-0-					1
07	6107	X	5759	-0-	-348	-0-	290	1	5469	3	N	-0-					1
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4126	-0-	-834	-0-	431	1	3695	3	N	-0-					1
04	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	202	1	3824	3	N	-0-					1
05	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	199	1	3811	3	N	-0-					1
06	4080	X	3792	-0-	-288	-0-	187	1	3605	3	N	-0-					1
07	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	203	1	3823	3	N	-0-					1
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	837	1	7174	3	N	-0-					1
04	7650	X	7434	-0-	-216	-0-	373	1	7061	3	N	-0-					1
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	382	1	7295	3	N	-0-					1
06	7650	X	7532	-0-	-118	-0-	371	1	7161	3	N	-0-					1
07	7905	X	7775	-0-	-130	-0-	391	1	7384	3	N	-0-					1
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					1

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25017	X	24305	-0-	-712	-0-	523	1	23782	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	524	1	22636	2	N	-0-					-0-
05	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	525	1	22621	2	N	-0-					-0-
06	23520	X	21559	-0-	-1961	-0-	511	1	21048	2	N	-0-					-0-
07	24304	X	21184	-0-	-3120	-0-	636	1	20548	2	N	-0-					-0-
08	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	1245	-0-	-5017	-0-	34	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	4	-0-	-6056	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	14223	-0-	-812	-0-	384	1	13839	2	Y	-0-					-0-
04	13980	X	12332	-0-	-1648	-0-	337	1	11995	2	Y	-0-					-0-
05	14694	X	14047	-0-	-647	-0-	374	1	13673	2	Y	-0-					-0-
06	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	410	1	14545	2	Y	-0-					-0-
07	14694	X	14534	-0-	-160	-0-	390	1	14144	2	Y	-0-					-0-
08	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	7105	-0-	-4396	-0-	7081	2	24	9	N	22	2	8			280
04	7590	X	2036	-0-	-5554	-0-	2036	2			N	-0-					280
05	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10699	2	40	9	N	36					316
06	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10801	2	23	9	N	21					337
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10044	2	32	9	N	29					366
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					366

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	564	1	4832	3	N	-0-					1
04	5640	X	4956	-0-	-684	-0-	249	1	4707	3	N	-0-					1
05	5828	X	5155	-0-	-673	-0-	256	1	4899	3	N	-0-					1
06	5610	X	4833	-0-	-777	-0-	238	1	4595	3	N	-0-					1
07	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	251	1	4741	3	N	-0-					1
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7010	-0-	-1019	-0-	426	1	6584	2	Y	-0-			-0-
04	7770	X	6106	-0-	-1664	-0-	382	1	5724	2	Y	-0-			-0-
05	8029	X	5886	-0-	-2143	-0-	375	1	5511	2	Y	-0-			-0-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	463	1	6761	2	Y	-0-			-0-
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	456	1	6572	2	Y	-0-			-0-
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	2034	-0-	-4352	-0-	124	1	1910	2	Y	-0-			-0-
04	4230	X	2323	-0-	-1907	-0-	145	1	2178	2	Y	-0-			-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	189	1	2773	2	Y	-0-			-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	180	1	2638	2	Y	-0-			-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	204	1	2939	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	934	1	14428	2	Y	-0-			-0-
04	14580	X	13852	-0-	-728	-0-	866	1	12986	2	Y	-0-			-0-
05	15066	X	12650	-0-	-2416	-0-	806	1	11844	2	Y	-0-			-0-
06	14880	X	11994	-0-	-2886	-0-	768	1	11226	2	Y	-0-			-0-
07	15376	X	11719	-0-	-3657	-0-	760	1	10959	2	Y	-0-			-0-
08	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	108	1	1667	2	Y	-0-			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	100	1	1503	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	96	1	1413	2	Y	-0-			-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	111	1	1619	2	Y	-0-			-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	115	1	1656	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	6282	-0-	-3111	-0-	76	1	6206	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	6592	-0-	-2498	-0-	53	1	6539	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	6286	-0-	-3045	-0-	75	1	6211	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6436	-0-	-524	-0-	80	1	6356	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6724	-0-	-96	-0-	82	1	6642	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	82	1	6638	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	6067	-0-	-53	-0-	49	1	6018	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	5592	-0-	-1600	-0-	66	1	5526	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	4611	-0-	-2349	-0-	57	1	4554	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	4217	-0-	-2975	-0-	52	1	4165	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	15831	-0-	-3172	-0-	341	1	15490	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	15492	-0-	-2898	-0-	351	1	15141	2	N	-0-			-0-
05	19003	X	16707	-0-	-2296	-0-	379	1	16328	2	N	-0-			-0-
06	18390	X	15813	-0-	-2577	-0-	375	1	15438	2	N	-0-			-0-
07	17949	X	15721	-0-	-2228	-0-	472	1	15249	2	N	-0-			-0-
08	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	2	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	17	1	696	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

03	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

03	36890	X	33602	-0-	-3288	-0-	415	1	33187	2	N	-0-					-0-
04	35700	X	30775	-0-	-4925	-0-	338	1	30437	2	N	-0-					-0-
05	35526	X	31481	-0-	-4045	-0-	334	1	31147	2	N	-0-					-0-
06	34110	X	23112	-0-	-10998	-0-	325	1	22787	2	N	-0-					-0-
07	34317	X	25929	-0-	-8388	-0-	365	1	25564	2	N	-0-					-0-
08	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

03	39804	X	37318	-0-	-2486	-0-	461	1	36857	2	N	-0-					-0-
04	38520	X	34972	-0-	-3548	-0-	384	1	34588	2	N	-0-					-0-
05	38812	X	34425	-0-	-4387	-0-	365	1	34060	2	N	-0-					-0-
06	36900	X	33560	-0-	-3340	-0-	472	1	33088	2	N	-0-					-0-
07	37603	X	34451	-0-	-3152	-0-	485	1	33966	2	N	-0-					-0-
08	37324	X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

03	9393	X	4749	-0-	-4644	-0-	47	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7169	-0-	-1921	-0-	59	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	6334	-0-	-3059	-0-	46	1	6288	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6325	-0-	-1805	-0-	80	1	6245	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6997	-0-	-412	-0-	87	1	6910	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

03	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10842	2	34	9	N	31	3	8			291
04	10200	X	10111	-0-	-89	-0-	10081	2	30	9	N	27	171	1			147
05	10416	X	10175	-0-	-241	-0-	10145	2	30	9	N	27					174
06	10530	X	9708	-0-	-822	-0-	9683	2	25	9	N	23					197
07	10881	X	9866	-0-	-1015	-0-	9841	2	25	9	N	23					220
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36673	X	32791	-0-	-3882	-0-	405	1	32386	2	N	-0-					-0-
04	35430	X	30519	-0-	-4911	-0-	335	1	30184	2	N	-0-					-0-
05	35402	X	32780	-0-	-2622	-0-	348	1	32432	2	N	-0-					-0-
06	34224	X	34224	-0-	-0-	-0-	481	1	33743	2	N	-0-					-0-
07	33635	X	29566	-0-	-4069	-0-	416	1	29150	2	N	-0-					-0-
08	32798	X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	6109	2	136	9	N	124	177	1			267
04	6360	X	5884	-0-	-476	-0-	5752	2	132	9	N	120	169	1			218
05	6479	X	6067	-0-	-412	-0-	5932	2	135	9	N	123					341
06	6150	X	5733	-0-	-417	-0-	5644	2	89	9	N	81	168	1			254
07	6293	X	5787	-0-	-506	-0-	5664	2	123	9	N	112	167	1			199
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					199

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	15541	-0-	-765	-0-	938	1	14591	2	N	11					160
							12	9									
04	15780	X	15236	-0-	-544	-0-	989	1	14219	2	N	25	146	1			39
							28	9									
05	16306	X	15515	-0-	-791	-0-	1012	1	14503	2	N	-0-					39
06	15540	X	14960	-0-	-580	-0-	943	1	14017	2	N	-0-					39
07	15748	X	14841	-0-	-907	-0-	945	1	13887	2	N	8					47
							9	9									
08	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					47

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6124	-0-	-1006	-0-	640	1	5484	3	N	-0-					1
04	6630	X	6107	-0-	-523	-0-	306	1	5801	3	N	-0-					1
05	6603	X	6583	-0-	-20	-0-	327	1	6256	3	N	-0-					1
06	6390	X	6299	-0-	-91	-0-	310	1	5988	3	N	1					2
							1	9									
07	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	316	1	5956	3	N	-0-					2
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					2

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8354	-0-	-1163	-0-	8318	2	36	9	N	33					261
04	9150	X	9107	-0-	-43	-0-	9056	2	51	9	N	46					307
05	9455	X	9183	-0-	-272	-0-	9140	2	43	9	N	39					346
06	8820	X	7558	-0-	-1262	-0-	7538	2	20	9	N	18	167	1			197
07	9424	X	9027	-0-	-397	-0-	8975	2	52	9	N	47					244
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					244

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3707	-0-	-1439	-0-	3701	2	6	9	N	5	5	8			199
04	4980	X	4466	-0-	-514	-0-	4419	2	47	9	N	43					242
05	5177	X	4303	-0-	-874	-0-	4303	2			N	-0-					242
06	5010	X	4669	-0-	-341	-0-	159	1	4510	2	N	-0-					242
07	5177	X	2802	-0-	-2375	-0-	139	1	2652	2	N	10					252
							11	9									
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8547	-0-	-660	-0-	8506	2	41	9	N	37					181
04	8640	X	8224	-0-	-416	-0-	8198	2	26	9	N	24					205
05	8463	X	8434	-0-	-29	-0-	8395	2	39	9	N	35					240
06	8280	X	8060	-0-	-220	-0-	8034	2	26	9	N	24					264
07	8556	X	8228	-0-	-328	-0-	8193	2	35	9	N	32					296
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					296

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43090	X	39050	-0-	-4040	-0-	39050	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	36806	-0-	-4504	-0-	36806	2			N	-0-					-0-
05	42067	X	37424	-0-	-4643	-0-	37424	2			N	-0-					-0-
06	40140	X	35755	-0-	-4385	-0-	35755	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	36831	-0-	-3593	-0-	36831	2			N	-0-					-0-
08	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29512	X	26064	-0-	-3448	-0-	26064	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	23769	-0-	-5211	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	23344	-0-	-6602	-0-	23344	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	20250	-0-	-8730	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	13578	-0-	-14539	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39153	X	34843	-0-	-4310	-0-	34843	2			N	-0-					-0-
04	37380	X	32641	-0-	-4739	-0-	32641	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	32275	-0-	-4863	-0-	32275	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	28961	-0-	-6379	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	30675	-0-	-5471	-0-	30675	2			N	-0-					-0-
08	34844	X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	17340	-0-	-2159	-0-	315	1	17025	2	N	-0-					111
04	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	356	1	18594	2	N	2					113
							2	9									
05	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	380	1	19428	2	N	6					119
							7	9									
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	367	1	17933	2	N	-0-					119
07	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	2473	1	17395	2	N	-0-					119
08	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					119

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	14126	-0-	-816	-0-	257	1	13869	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13420	-0-	-1040	-0-	252	1	13168	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13646	-0-	-1296	-0-	262	1	13384	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12958	-0-	-1262	-0-	260	1	12698	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	13959	-0-	-363	-0-	1738	1	12221	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8098	-0-	-272	-0-	995	1	7103	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7573	-0-	-257	-0-	947	1	6626	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7283	-0-	-808	-0-	936	1	6347	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7314	-0-	-516	-0-	941	1	6373	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7013	-0-	-1078	-0-	923	1	6090	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	36518	X	32498	-0-	-4020	-0-	401	1	32097	2	N	-0-			-0-
04	35340	X	30092	-0-	-5248	-0-	331	1	29761	2	N	-0-			-0-
05	35495	X	17470	-0-	-18025	-0-	185	1	17285	2	N	-0-			-0-
06	33330	X	4163	-0-	-29167	-0-	59	1	4104	2	N	-0-			-0-
07	33418	X	29361	-0-	-4057	-0-	413	1	28948	2	N	-0-			-0-
08	32488	X	NO RPT	-0-	-32488	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	767	1	5468	2	N	-0-			-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	717	1	5018	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	729	1	4942	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5639	-0-	-151	-0-	725	1	4914	2	N	-0-			-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	831	1	5480	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	1025	1	7313	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7634	-0-	-826	-0-	954	1	6680	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7774	-0-	-968	-0-	999	1	6775	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	6458	-0-	-2002	-0-	831	1	5627	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	7094	-0-	-1524	-0-	934	1	6160	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	646	1	2921	2	Y	-0-			-0-
04	1620	X	1493	-0-	-127	-0-	256	1	1237	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	474	-0-	-3897	-0-	87	1	387	2	Y	-0-			-0-
06	4230	X	428	-0-	-3802	-0-	76	1	352	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	220	-0-	-4151	-0-	51	1	169	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	9282	-0-	-3056	-0-	1681	1	7601	2	Y	-0-			-0-
04	10290	X	8230	-0-	-2060	-0-	1411	1	6819	2	Y	-0-			-0-
05	10633	X	6348	-0-	-4285	-0-	1169	1	5179	2	Y	-0-			-0-
06	10290	X	5984	-0-	-4306	-0-	1063	1	4921	2	Y	-0-			-0-
07	9269	X	5743	-0-	-3526	-0-	1316	1	4427	2	Y	-0-			-0-
08	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	10984	-0-	-858	-0-	1989	1	8995	2	Y	-0-					-0-
04	11070	X	10460	-0-	-610	-0-	1793	1	8667	2	Y	-0-					-0-
05	11656	X	9161	-0-	-2495	-0-	1687	1	7474	2	Y	-0-					-0-
06	11280	X	9277	-0-	-2003	-0-	1648	1	7629	2	Y	-0-					-0-
07	11656	X	7918	-0-	-3738	-0-	1814	1	6104	2	Y	-0-					-0-
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	6359	-0-	-2910	-0-	667	1	5688	2	Y	4					26
							4	9									
04	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	282	1	5068	2	Y	2					28
							2	9									
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	299	1	5449	2	Y	4					32
							4	9									
06	6150	X	5651	-0-	-499	-0-	291	1	5359	2	Y	1	25	1			8
							1	9									
07	6355	X	5649	-0-	-706	-0-	302	1	5347	2	Y	-0-					8
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					8

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	783	1	6679	2	Y	2					13
							2	9									
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	386	1	6950	2	Y	1					14
							1	9									
05	7626	X	7228	-0-	-398	-0-	376	1	6850	2	Y	2					16
							2	9									
06	7380	X	6838	-0-	-542	-0-	352	1	6485	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	409	1	7224	2	Y	-0-					4
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					4

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	9977	-0-	-1772	-0-	1046	1	8929	2	Y	2					13
							2	9									
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	516	1	9282	2	Y	1					14
							1	9									
05	10974	X	10088	-0-	-886	-0-	524	1	9562	2	Y	2					16
							2	9									
06	10620	X	9794	-0-	-826	-0-	504	1	9289	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
07	10974	X	9481	-0-	-1493	-0-	508	1	8973	2	Y	-0-					4
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					4

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6553	-0-	-577	-0-	687	1	5862	2	Y	4					26
							4	9									
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	314	1	5638	2	Y	2					28
							2	9									
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	302	1	5510	2	Y	4					32
							4	9									
06	6330	X	5908	-0-	-422	-0-	304	1	5603	2	Y	1	25	1			8
							1	9									
07	6541	X	5813	-0-	-728	-0-	311	1	5502	2	Y	-0-					8
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7738	-0-	-849	-0-	397	1	7341	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7139	-0-	-1171	-0-	370	1	6769	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7538	-0-	-708	-0-	387	1	7151	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7295	-0-	-685	-0-	462	1	6833	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7257	-0-	-989	-0-	459	1	6798	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6142	-0-	-802	-0-	646	1	5475	3	N	19	20	1			18
							21	9									
04	6720	X	6154	-0-	-566	-0-	330	1	5809	3	N	14	22	1			10
							15	9									
05	6944	X	6104	-0-	-840	-0-	310	1	5772	3	N	20					30
							22	9									
06	6330	X	5671	-0-	-659	-0-	307	1	5352	3	N	11	19	1			22
							12	9									
07	6355	X	6004	-0-	-351	-0-	335	1	5656	3	N	12	19	1			15
							13	9									
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					15

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7543	-0-	-1447	-0-	793	1	6728	3	N	20	20	1			19
							22	9									
04	8700	X	7526	-0-	-1174	-0-	404	1	7107	3	N	14	23	1			10
							15	9									
05	8804	X	7913	-0-	-891	-0-	402	1	7489	3	N	20					30
							22	9									
06	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	408	1	7126	3	N	12	19	1			23
							13	9									
07	7936	X	7889	-0-	-47	-0-	441	1	7435	3	N	12	19	1			16
							13	9									
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					16

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	6786	-0-	-1615	-0-	714	1	6051	3	N	19	20	1			18
							21	9									
04	7860	X	6449	-0-	-1411	-0-	346	1	6088	3	N	14	22	1			10
							15	9									
05	7626	X	7032	-0-	-594	-0-	357	1	6653	3	N	20					30
							22	9									
06	7260	X	6376	-0-	-884	-0-	345	1	6019	3	N	11	19	1			22
							12	9									
07	7378	X	6252	-0-	-1126	-0-	349	1	5890	3	N	12	19	1			15
							13	9									
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					15

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	16574	-0-	-724	-0-	16517	2	57	9	N	52	171	1			137
04	16620	X	14965	-0-	-1655	-0-	14902	2	63	9	N	57					194
05	16833	X	16009	-0-	-824	-0-	15944	2	65	9	N	59	171	1			82
06	16260	X	16211	-0-	-49	-0-	16191	2	20	9	N	18					100
07	16802	X	15916	-0-	-886	-0-	15901	2	15	9	N	14					114
08	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	670	1	7702	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	656	1	7544	2	Y	29	18	1			23
							32	9									
05	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	1057	1	12152	2	Y	28	34	1			17
							31	9									
06	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	1422	1	14079	2	Y	26	34	1			9
							29	9									
07	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	106	1	14273	2	Y	22	17	1			14
							24	9									
08	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					14

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

03	11687	X	11137	-0-	-550	-0-	11120	2	17	9	N	15					254
04	11310	X	10606	-0-	-704	-0-	10606	2			N	-0-					254
05	11625	X	10605	-0-	-1020	-0-	10605	2			N	-0-					254
06	11130	X	10098	-0-	-1032	-0-	10062	2	36	9	N	33					287
07	11315	X	8050	-0-	-3265	-0-	8050	2			N	-0-					287
08	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					287

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

03	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	1080	1	19503	2	N	-0-					-0-
04	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	755	1	15033	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	15905	-0-	-928	-0-	697	1	15208	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	14066	-0-	-2224	-0-	847	1	13219	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	12030	-0-	-4803	-0-	110	1	11920	2	N	-0-					-0-
08	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

03	9238	X	4615	-0-	-4623	-0-	482	1	4133	3	N	-0-					1
04	8940	X	772	-0-	-8168	-0-	39	1	733	3	N	-0-					1
05	9238	X	547	-0-	-8691	-0-	27	1	520	3	N	-0-					1
06	7110	X	1022	-0-	-6088	-0-	50	1	972	3	N	-0-					1
07	4619	X	632	-0-	-3987	-0-	32	1	600	3	N	-0-					1
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					1

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

03	13888	X	12480	-0-	-1408	-0-	998	1	11482	2	Y	-0-					-0-
04	11880	X	9439	-0-	-2441	-0-	755	1	8684	2	Y	-0-					-0-
05	13981	X	9377	-0-	-4604	-0-	750	1	8627	2	Y	-0-					-0-
06	13530	X	8874	-0-	-4656	-0-	814	1	8060	2	Y	-0-					-0-
07	13981	X	9135	-0-	-4846	-0-	67	1	9068	2	Y	-0-					-0-
08	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	14007	-0-	-1059	-0-	13938	2	69	9	N	63	180	1	3	8	202
04	14430	X	13551	-0-	-879	-0-	13483	2	68	9	N	62					264
05	14322	X	13816	-0-	-506	-0-	13773	2	43	9	N	39	177	1			126
06	13560	X	13333	-0-	-227	-0-	13311	2	22	9	N	20					146
07	14012	X	13493	-0-	-519	-0-	13458	2	35	9	N	32					178
08	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					178

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	14963	-0-	-940	-0-	14876	2	87	9	N	79					279
04	15390	X	14533	-0-	-857	-0-	14456	2	77	9	N	70					349
05	15996	X	14723	-0-	-1273	-0-	14701	2	22	9	N	20					369
06	15480	X	14095	-0-	-1385	-0-	14043	2	52	9	N	47					416
07	15996	X	14379	-0-	-1617	-0-	14302	2	77	9	N	70	179	1			307
08	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					307

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23994	X	23839	-0-	-155	-0-	2158	1	21521	2	Y	145					197
							160	9									
04	26400	X	25110	-0-	-1290	-0-	2253	1	22715	2	Y	129	142	1			184
							142	9									
05	27280	X	24873	-0-	-2407	-0-	2085	1	22605	2	Y	166	283	1			67
							183	9									
06	25140	X	24024	-0-	-1116	-0-	2028	1	21982	2	Y	13					80
							14	9									
07	25947	X	24340	-0-	-1607	-0-	24326	2	14	9	Y	13					93
08	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					93

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9217	-0-	-1199	-0-	1208	1	7944	2	N	59					369
							65	9									
04	10080	X	8803	-0-	-1277	-0-	1169	1	7582	2	N	47	160	1			256
							52	9									
05	9486	X	6515	-0-	-2971	-0-	1208	1	5284	2	N	21					277
							23	9									
06	9180	X	5633	-0-	-3547	-0-	1169	1	4436	2	N	25					302
							28	9									
07	9207	X	7684	-0-	-1523	-0-	1208	1	6430	2	N	42					344
							46	9									
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					344

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	1712	-0-	-12300	-0-	90	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	10292	-0-	-2518	-0-	492	1	9800	2	N	-0-					-0-
05	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	658	1	14360	2	N	-0-					-0-
06	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	841	1	13126	2	N	-0-					-0-
07	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	136	1	14814	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	6713	-0-	-2525	-0-	608	1	6062	2	Y	39					63
							43	9									
04	8940	X	2170	-0-	-6770	-0-	192	1	1934	2	Y	40	45	1			58
							44	9									
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	631	1	6840	2	Y	55	91	1			22
							61	9									
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	678	1	7346	2	Y	5					27
							6	9									
07	6727	X	6631	-0-	-96	-0-	6627	2	4	9	Y	4					31
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					31

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	3416	-0-	-7031	-0-	505	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	796	-0-	-9944	-0-	87	1	709	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	2128	-0-	-9001	-0-	190	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	3023	-0-	-7747	-0-	399	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	5481	-0-	-5648	-0-	543	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3963	-0-	-935	-0-	1104	1	2830	2	N	26	3	8			210
							29	9									
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1121	1	4181	2	N	56					266
							62	9									
05	4898	X	3766	-0-	-1132	-0-	958	1	2758	2	N	45					311
							50	9									
06	4740	X	4671	-0-	-69	-0-	955	1	3710	2	N	5					316
							6	9									
07	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	1208	1	3496	2	N	-0-					316
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					316

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					280
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					280
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	20					300
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					300
07	2294	X	19	-0-	-2275	-0-	19	2			N	-0-					300
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	13885	-0-	-747	-0-	13827	2	58	9	N	53					277
04	14730	X	12983	-0-	-1747	-0-	12936	2	47	9	N	43	170	1			150
05	15221	X	12957	-0-	-2264	-0-	12898	2	59	9	N	54					204
06	14730	X	11851	-0-	-2879	-0-	11801	2	50	9	N	45					249
07	14756	X	11668	-0-	-3088	-0-	11615	2	53	9	N	48					297
08	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6383	-0-	-623	-0-	671	1	5691	3	N	19	20	1			18
							21	9									
04	6780	X	6546	-0-	-234	-0-	351	1	6180	3	N	14	22	1			10
							15	9									
05	7006	X	6730	-0-	-276	-0-	342	1	6366	3	N	20					30
							22	9									
06	6780	X	6439	-0-	-341	-0-	348	1	6079	3	N	11	19	1			22
							12	9									
07	6758	X	6572	-0-	-186	-0-	367	1	6192	3	N	12	19	1			15
							13	9									
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					15

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	1320	1	15183	2	Y	323	343	1			118
							355	9									
04	15300	X	13355	-0-	-1945	-0-	1043	1	11992	2	Y	291	176	1			233
							320	9									
05	15810	X	13575	-0-	-2235	-0-	1061	1	12205	2	Y	281	346	1			168
							309	9									
06	18120	X	10356	-0-	-7764	-0-	924	1	9149	2	Y	257	339	1			86
							283	9									
07	17825	X	11753	-0-	-6072	-0-	85	1	11417	2	Y	228	171	1			143
							251	9									
08	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					143

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	12264	-0-	-632	-0-	1507	1	10757	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11750	-0-	-730	-0-	1469	1	10281	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	12109	-0-	-787	-0-	1557	1	10552	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	11813	-0-	-547	-0-	1519	1	10294	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	12135	-0-	-358	-0-	1599	1	10536	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	1540	1	10994	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	12042	-0-	-48	-0-	1506	1	10536	2	N	-0-					-0-
05	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	1632	1	11069	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	12092	-0-	-28	-0-	1555	1	10537	2	N	-0-					-0-
07	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	1660	1	10945	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		6090	-0-	6090	16582	1195	1	4792	2	N	94	2	8			261
							103	9									
04	22227	X	5645	-0-	-16582	-0-	981	1	4575	2	N	81					342
							89	9									
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	806	1	4326	2	N	111	167	1			286
							122	9									
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	1052	1	6598	2	N	96					382
							106	9									
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	1208	1	5901	2	N	124	167	1			339
							136	9									
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					339

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	14317	-0-	-3446	-0-	1140	1	13112	2	Y	59	1	8			102
							65	9									
04	17190	X	8500	-0-	-8690	-0-	676	1	7774	2	Y	45					147
							50	9									
05	17763	X	14802	-0-	-2961	-0-	1183	1	13600	2	Y	17	74	1			90
							19	9									
06	16380	X	14758	-0-	-1622	-0-	1179	1	13554	2	Y	23					113
							25	9									
07	16585	X	14908	-0-	-1677	-0-	14884	2	24	9	Y	22	78	1			57
08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					57

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17484	X	12042	-0-	-5442	-0-	963	1	11079	2	Y	-0-					-0-
04	16920	X	15151	-0-	-1769	-0-	1212	1	13939	2	Y	-0-					-0-
05	15376	X	13665	-0-	-1711	-0-	1093	1	12572	2	Y	-0-					-0-
06	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	1378	1	13644	2	Y	-0-					-0-
07	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	115	1	15479	2	Y	-0-					-0-
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7150	-0-	-104	-0-	879	1	6271	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6758	-0-	-352	-0-	845	1	5913	2	N	-0-					-0-
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	959	1	6505	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6777	-0-	-333	-0-	871	1	5906	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	7031	-0-	-254	-0-	926	1	6105	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8855	-0-	-166	-0-	1088	1	7767	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8323	-0-	-407	-0-	1041	1	7282	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	1066	1	7230	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7860	-0-	-870	-0-	1011	1	6849	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7864	-0-	-1064	-0-	1036	1	6828	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	11691	-0-	-3282	-0-	1221	1	10470	3	N	-0-					2
04	14490	X	14348	-0-	-142	-0-	720	1	13628	3	N	-0-					2
05	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	749	1	14304	3	N	-0-					2
06	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	737	1	14240	3	N	2					4
							2	9									
07	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	757	1	14283	3	N	-0-					4
08	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5062	-0-	-1045	-0-	529	1	4533	3	N	-0-					1
04	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	245	1	4638	3	N	-0-					1
05	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	245	1	4676	3	N	-0-					1
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	250	1	4827	3	N	1					2
							1	9									
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	268	1	5046	3	N	-0-					2
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	1642	1	7423	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	8643	-0-	-207	-0-	1482	1	7161	2	Y	-0-					-0-
05	9734	X	8696	-0-	-1038	-0-	1601	1	7095	2	Y	-0-					-0-
06	9420	X	8478	-0-	-942	-0-	1506	1	6972	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9556	-0-	-178	-0-	2189	1	7367	2	Y	-0-					-0-
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	5180	-0-	-6972	-0-	765	1	4415	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	3972	-0-	-7788	-0-	435	1	3537	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	5777	-0-	-6375	-0-	516	1	5261	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	6526	-0-	-4394	-0-	861	1	5665	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	7180	-0-	-4104	-0-	711	1	6469	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	373	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	369	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	387	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	375	1	2542	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	397	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1399	-0-	-523	-0-	253	1	1146	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	283	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	730	1	3234	2	Y	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	470	1	2176	2	Y	-0-					-0-
07	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	469	1	1579	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

03	14322	X	6857	-0-	-7465	-0-	360	1	6497	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	4138	-0-	-9722	-0-	198	1	3940	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	10250	-0-	-4072	-0-	449	1	9801	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	9527	-0-	-1693	-0-	574	1	8953	2	N	-0-					-0-
07	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	100	1	10869	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

03	11284	X	10636	-0-	-648	-0-	10564	2	72	9	N	65					165
04	10410	X	10223	-0-	-187	-0-	10223	2			N	-0-					165
05	10757	X	10599	-0-	-158	-0-	10538	2	61	9	N	55					220
06	10380	X	10339	-0-	-41	-0-	10339	2			N	-0-					220
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10571	2	101	9	N	92					312
08	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					312

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

03	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	3996	2	139	9	N	126					325
04	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2869	2			N	-0-	132	1			193
05	5518	X	4928	-0-	-590	-0-	4771	2	157	9	N	143					336
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5891	2	216	9	N	196	168	1			364
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6243	2	102	9	N	93	166	1			291
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					291

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7680	-0-	-349	-0-	802	1	6878	3	N	-0-					1
04	7770	X	7281	-0-	-489	-0-	365	1	6916	3	N	-0-					1
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	438	1	8359	3	N	-0-					1
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	399	1	7710	3	N	1					2
							1	9									
07	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	434	1	8187	3	N	-0-					2
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					2

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	15948	-0-	-1040	-0-	15914	2	34	9	N	31					263
04	16140	X	15029	-0-	-1111	-0-	15008	2	21	9	N	19					282
05	16306	X	15272	-0-	-1034	-0-	15217	2	55	9	N	50	170	1			162
06	15630	X	14937	-0-	-693	-0-	14875	2	62	9	N	56					218
07	16027	X	15145	-0-	-882	-0-	15139	2	6	9	N	5					223
08	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					223

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	6445	-0-	-9365	-0-	6442	2	3	9	N	3	3	8			179
04	15180	X	4412	-0-	-10768	-0-	4400	2	12	9	N	11					190
05	15190	X	14031	-0-	-1159	-0-	14009	2	22	9	N	20					210
06	6240	X	3075	-0-	-3165	-0-	3066	2	9	9	N	8					218
07	6448	X	5649	-0-	-799	-0-	5649	2			N	-0-					218
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					218

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	19137	-0-	-2439	-0-	3465	1	15672	2	Y	-0-					-0-
04	20760	X	18452	-0-	-2308	-0-	3164	1	15288	2	Y	-0-					-0-
05	20770	X	19292	-0-	-1478	-0-	3552	1	15740	2	Y	-0-					-0-
06	20070	X	18682	-0-	-1388	-0-	3318	1	15364	2	Y	-0-					-0-
07	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	4876	1	16404	2	Y	-0-					-0-
08	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	10057	-0-	-483	-0-	1051	1	9006	3	N	-0-					1
04	9780	X	9575	-0-	-205	-0-	480	1	9095	3	N	-0-					1
05	9982	X	9555	-0-	-427	-0-	475	1	9080	3	N	-0-					1
06	9720	X	9524	-0-	-196	-0-	469	1	9054	3	N	1					2
							1	9									
07	10044	X	9642	-0-	-402	-0-	485	1	9157	3	N	-0-					2
08	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	8377	-0-	-1605	-0-	875	1	7502	3	N	-0-					2
04	9030	X	7529	-0-	-1501	-0-	378	1	7151	3	N	-0-					2
05	9176	X	7243	-0-	-1933	-0-	360	1	6883	3	N	-0-					2
06	8880	X	7159	-0-	-1721	-0-	352	1	6807	3	N	-0-					2
07	8959	X	8720	-0-	-239	-0-	439	1	8281	3	N	-0-					2
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11139	-0-	-1292	-0-	1164	1	9975	3	N	-0-					2
04	12030	X	11331	-0-	-699	-0-	568	1	10763	3	N	-0-					2
05	12431	X	11322	-0-	-1109	-0-	563	1	10759	3	N	-0-					2
06	11760	X	11212	-0-	-548	-0-	552	1	10659	3	N	1					3
							1	9									
07	11718	X	10984	-0-	-734	-0-	553	1	10431	3	N	-0-					3
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					3

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	5304	-0-	-2570	-0-	556	1	4718	3	N	27	64	1			48
							30	9									
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	269	1	4734	3	N	29	2	1			75
							32	9									
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	229	1	4267	3	N	21	65	1			31
							23	9									
06	5130	X	3493	-0-	-1637	-0-	188	1	3283	3	N	20					51
							22	9									
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	369	1	6214	3	N	18					69
							20	9									
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					69

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	831	1	7048	3	N	27	64	1			49
							30	9									
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	404	1	7107	3	N	30	4	1			75
							33	9									
05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	388	1	7224	3	N	22	65	1			32
							24	9									
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	389	1	6783	3	N	21					53
							23	9									
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	406	1	6844	3	N	17					70
							19	9									
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					70

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	7886	-0-	-2220	-0-	200	1	7686	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	7415	-0-	-2365	-0-	321	1	7094	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	1807	-0-	-7028	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	5419	-0-	-2741	-0-	250	1	5169	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6859	-0-	-1511	-0-	315	1	6544	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	1256	1	6721	2	Y	42	83	1			82
							46	9									
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1034	1	7959	2	Y	48					130
							53	9									
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	954	1	6978	2	Y	42	83	1			89
							46	9									
06	7770	X	6383	-0-	-1387	-0-	365	1	5966	2	Y	47					136
							52	9									
07	9362	X	7300	-0-	-2062	-0-	418	1	6843	2	Y	35	83	1			88
							39	9									
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					88

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	232	1	8949	2	N	-0-					-0-
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	397	1	8793	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	9022	-0-	-154	-0-	442	1	8580	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8105	-0-	-775	-0-	373	1	7732	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8666	-0-	-820	-0-	398	1	8268	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	7474	-0-	-1981	-0-	788	1	6682	3	N	4					18
							4	9									
04	9150	X	7309	-0-	-1841	-0-	393	1	6912	3	N	4	3	1			19
							4	9									
05	9176	X	7897	-0-	-1279	-0-	402	1	7491	3	N	4					23
							4	9									
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	435	1	7592	3	N	5					28
							6	9									
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	468	1	7890	3	N	2					30
							2	9									
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					30

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	769	1	6521	3	N	4					18
							4	9									
04	6390	X	5361	-0-	-1029	-0-	288	1	5069	3	N	4	3	1			19
							4	9									
05	7967	X	3103	-0-	-4864	-0-	158	1	2942	3	N	3					22
							3	9									
06	7710	X	1403	-0-	-6307	-0-	76	1	1323	3	N	4					26
							4	9									
07	7967	X	2046	-0-	-5921	-0-	114	1	1930	3	N	2					28
							2	9									
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	14591	-0-	-3513	-0-	1524	1	13067	3	N	-0-					2
04	17250	X	14692	-0-	-2558	-0-	737	1	13955	3	N	-0-					2
05	16461	X	14512	-0-	-1949	-0-	722	1	13790	3	N	-0-					2
06	15930	X	14726	-0-	-1204	-0-	725	1	13999	3	N	2					4
							2	9									
07	16461	X	15037	-0-	-1424	-0-	757	1	14280	3	N	-0-					4
08	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					4

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	14473	-0-	-1709	-0-	1512	1	12961	3	N	-0-					2
04	15600	X	14720	-0-	-880	-0-	739	1	13981	3	N	-0-					2
05	16058	X	14912	-0-	-1146	-0-	742	1	14170	3	N	-0-					2
06	15090	X	14152	-0-	-938	-0-	696	1	13454	3	N	2					4
							2	9									
07	15221	X	14083	-0-	-1138	-0-	709	1	13374	3	N	-0-					4
08	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					4

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4868	-0-	-1146	-0-	509	1	4359	3	N	-0-					1
04	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	260	1	4927	3	N	-0-					1
05	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	278	1	5308	3	N	-0-					1
06	5760	X	5359	-0-	-401	-0-	264	1	5094	3	N	1					2
							1	9									
07	5952	X	4563	-0-	-1389	-0-	230	1	4333	3	N	-0-					2
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	893	1	7654	3	N	-0-					1
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	399	1	7551	3	N	-0-					1
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	391	1	7479	3	N	-0-					1
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	379	1	7314	3	N	1					2
							1	9									
07	7719	X	7476	-0-	-243	-0-	376	1	7100	3	N	-0-					2
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					2

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	354	1	5467	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	349	1	5232	2	Y	10					66
							11	9									
05	5642	X	5438	-0-	-204	-0-	346	1	5082	2	Y	9					75
							10	9									
06	5640	X	4783	-0-	-857	-0-	306	1	4468	2	Y	8					83
							9	9									
07	5828	X	4745	-0-	-1083	-0-	307	1	4430	2	Y	7					90
							8	9									
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2942	-0-	-1367	-0-	178	1	2749	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	3990	X	3028	-0-	-962	-0-	189	1	2828	2	Y	10					66
							11	9									
05	3348	X	2457	-0-	-891	-0-	156	1	2291	2	Y	9					75
							10	9									
06	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	181	1	2647	2	Y	8					83
							9	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	208	1	2996	2	Y	7					90
							8	9									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					90

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	5925	-0-	-1918	-0-	359	1	5551	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	7170	X	5723	-0-	-1447	-0-	357	1	5355	2	Y	10					66
							11	9									
05	6944	X	5681	-0-	-1263	-0-	361	1	5310	2	Y	9					75
							10	9									
06	5730	X	5477	-0-	-253	-0-	350	1	5118	2	Y	8					83
							9	9									
07	5921	X	5458	-0-	-463	-0-	353	1	5097	2	Y	7					90
							8	9									
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					90

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	312	1	4821	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	4920	X	4916	-0-	-4	-0-	307	1	4598	2	Y	10					66
							11	9									
05	5239	X	5144	-0-	-95	-0-	327	1	4807	2	Y	9					75
							10	9									
06	5070	X	4974	-0-	-96	-0-	318	1	4647	2	Y	8					83
							9	9									
07	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	321	1	4628	2	Y	7					90
							8	9									
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					90

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2799	-0-	-1510	-0-	507	1	2292	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1128	-0-	-2652	-0-	193	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	155	-0-	-3751	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2447	-0-	-1333	-0-	435	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	1116	1	3756	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	983	1	4447	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	4600	-0-	-1010	-0-	789	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	1310	-0-	-4487	-0-	241	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	1953	-0-	-3657	-0-	347	1	1606	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	3128	-0-	-2297	-0-	716	1	2412	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	1806	1	19624	2	Y	94	91	1			40
							103	9									
04	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	1761	1	19723	2	Y	173	45	1			168
							190	9									
05	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1076	1	11930	2	Y	220	214	1			174
							242	9									
06	21780	X	19208	-0-	-2572	-0-	1529	1	17580	2	Y	90	111	1			153
							99	9									
07	22506	X	18245	-0-	-4261	-0-	18168	2	77	9	Y	70	178	1			45
08	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT					45

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	1430	1	12127	3	N	6					20
							7	9									
04	11640	X	10899	-0-	-741	-0-	586	1	10307	3	N	5	6	1			19
							6	9									
05	12028	X	9195	-0-	-2833	-0-	468	1	8723	3	N	4					23
							4	9									
06	11640	X	9749	-0-	-1891	-0-	528	1	9215	3	N	5					28
							6	9									
07	12028	X	9517	-0-	-2511	-0-	533	1	8981	3	N	3					31
							3	9									
08	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					31

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	1864	1	8434	2	Y	-0-					-0-
04	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	1734	1	8382	2	Y	-0-					-0-
05	10726	X	9676	-0-	-1050	-0-	1782	1	7894	2	Y	-0-					-0-
06	10380	X	8361	-0-	-2019	-0-	1485	1	6876	2	Y	-0-					-0-
07	10726	X	8623	-0-	-2103	-0-	1975	1	6648	2	Y	-0-					-0-
08	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	7620	-0-	-2517	-0-	1380	1	6240	2	Y	-0-					-0-
04	9810	X	7032	-0-	-2778	-0-	1206	1	5826	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7199	-0-	-1326	-0-	1325	1	5874	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7464	-0-	-576	-0-	1325	1	6139	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7414	-0-	-894	-0-	1699	1	5715	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1217	1	10430	3	N	-0-					2
04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	563	1	10662	3	N	-0-					2
05	11501	X	11323	-0-	-178	-0-	563	1	10760	3	N	-0-					2
06	11130	X	10359	-0-	-771	-0-	510	1	9849	3	N	-0-					2
07	11501	X	10889	-0-	-612	-0-	548	1	10341	3	N	-0-					2
08	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	578	1	4953	3	N	-0-					1
04	6090	X	5129	-0-	-961	-0-	257	1	4872	3	N	-0-					1
05	6293	X	5469	-0-	-824	-0-	272	1	5197	3	N	-0-					1
06	6090	X	4882	-0-	-1208	-0-	240	1	4642	3	N	-0-					1
07	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	269	1	5071	3	N	-0-					1
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	5964	-0-	-1631	-0-	1080	1	4884	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	2991	-0-	-3939	-0-	512	1	2479	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	2827	-0-	-4241	-0-	520	1	2307	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	5263	-0-	-1577	-0-	935	1	4328	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6386	-0-	-682	-0-	1463	1	4923	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8691	2	80	9	N	73	3	8			342
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7921	2	46	9	N	42	163	1			221
05	9083	X	8000	-0-	-1083	-0-	7913	2	87	9	N	79					300
06	8790	X	7717	-0-	-1073	-0-	7653	2	64	9	N	58					358
07	9083	X	7835	-0-	-1248	-0-	7785	2	50	9	N	45					403
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					403

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	424	1	3027	2	Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	396	1	2771	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2415	-0-	-778	-0-	310	1	2105	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	1663	-0-	-1757	-0-	214	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	1639	-0-	-1895	-0-	216	1	1423	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	15903	-0-	-1736	-0-	1954	1	13949	2	Y	-0-					-0-
04	17070	X	15072	-0-	-1998	-0-	1884	1	13188	2	Y	-0-					-0-
05	17081	X	15341	-0-	-1740	-0-	1971	1	13370	2	Y	-0-					-0-
06	15900	X	14632	-0-	-1268	-0-	1881	1	12751	2	Y	-0-					-0-
07	16182	X	15057	-0-	-1125	-0-	1983	1	13074	2	Y	-0-					-0-
08	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	10806	-0-	-1377	-0-	10745	2	61	9	N	55	4	8			119
04	12090	X	11137	-0-	-953	-0-	11078	2	59	9	N	54					173
05	12493	X	11366	-0-	-1127	-0-	11294	2	72	9	N	65	172	1			66
06	12090	X	10757	-0-	-1333	-0-	10720	2	37	9	N	34					100
07	12059	X	10897	-0-	-1162	-0-	10836	2	61	9	N	55					155
08	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					155

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	473	1	10568	2	N	36	3	8			225
							40	9									
04	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18423	2	33	9	N	30					255
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17501	2	24	9	N	22					277
06	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13447	2	22	9	N	20					297
07	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10893	2	11	9	N	10					307
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5669	-0-	-624	-0-	344	1	5310	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	5970	X	5425	-0-	-545	-0-	338	1	5076	2	Y	10					66
							11	9									
05	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	327	1	4800	2	Y	9					75
							10	9									
06	5700	X	4872	-0-	-828	-0-	311	1	4552	2	Y	8					83
							9	9									
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	393	1	5671	2	Y	7					90
							8	9									
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					90

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10858	2	105	9	N	95					297
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10272	2	92	9	N	84	178	1			203
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9854	2	83	9	N	75					278
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9611	2	86	9	N	78	168	1			188
07	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9784	2	73	9	N	66					254
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					254

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	14716	-0-	-2055	-0-	14661	2	55	9	N	50	1	8			202
04	15660	X	9929	-0-	-5731	-0-	9929	2			N	-0-					202
05	15500	X	14981	-0-	-519	-0-	14970	2	11	9	N	10					212
06	14790	X	13658	-0-	-1132	-0-	13657	2	1	9	N	1	158	1			55
07	14880	X	13872	-0-	-1008	-0-	13839	2	33	9	N	30					85
08	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					85

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	1463	1	15892	2	Y	188	182	1			80
							207	9									
04	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	1405	1	15734	2	Y	66	82	1			64
							73	9									
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	1818	1	20162	2	Y	55	75	1			44
							61	9									
06	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	1572	1	18081	2	Y	22	28	1			38
							24	9									
07	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20746	2	155	9	Y	141	89	1			90
08	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					90

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	1211	1	13159	2	Y	130	102	1			55
							143	9									
04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	1166	1	13062	2	Y	63	57	1			61
							69	9									
05	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	1188	1	13182	2	Y	91	80	1			72
							100	9									
06	14040	X	13682	-0-	-358	-0-	1091	1	12547	2	Y	40	46	1			66
							44	9									
07	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15290	2	46	9	Y	42	81	1			27
08	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8799	-0-	-563	-0-	1082	1	7717	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	8391	-0-	-669	-0-	1050	1	7341	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	7810	-0-	-1552	-0-	1005	1	6805	2	Y	-0-					-0-
06	8940	X	7420	-0-	-1520	-0-	955	1	6465	2	Y	-0-					-0-
07	9052	X	7695	-0-	-1357	-0-	1015	1	6680	2	Y	-0-					-0-
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	24146	2	36	9	N	33	3	8			165
04	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	23163	2	58	9	N	53	152	1			66
05	23708	X	23708	-0-	-0-	-0-	23661	2	47	9	N	43					109
06	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22776	2	53	9	N	48					157
07	23560	X	23269	-0-	-291	-0-	23225	2	44	9	N	40					197
08	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					197

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	751	1	6412	2	N	2					13
							2	9									
04	6450	X	6392	-0-	-58	-0-	337	1	6054	2	N	1					14
							1	9									
05	6913	X	6748	-0-	-165	-0-	351	1	6395	2	N	2					16
							2	9									
06	6930	X	6689	-0-	-241	-0-	344	1	6344	2	N	1	13	1			4
							1	9									
07	7161	X	5746	-0-	-1415	-0-	308	1	5438	2	N	-0-					4
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					4

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	663	1	5659	2	N	2					13
							2	9									
04	5760	X	5531	-0-	-229	-0-	291	1	5239	2	N	1					14
							1	9									
05	5952	X	5950	-0-	-2	-0-	309	1	5639	2	N	2					16
							2	9									
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	319	1	5875	2	N	1	13	1			4
							1	9									
07	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	274	1	4843	2	N	-0-					4
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					4

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7464	-0-	-1216	-0-	783	1	6679	2	N	2					13
							2	9									
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	387	1	6956	2	N	1					14
							1	9									
05	8029	X	7178	-0-	-851	-0-	373	1	6803	2	N	2					16
							2	9									
06	7770	X	5094	-0-	-2676	-0-	262	1	4831	2	N	1	13	1			4
							1	9									
07	8029	X	5233	-0-	-2796	-0-	280	1	4953	2	N	-0-					4
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6635	-0-	-30	-0-	696	1	5937	2	N	2					13
							2	9									
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	400	1	7198	2	N	1					14
							1	9									
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	411	1	7497	2	N	2					16
							2	9									
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	373	1	6868	2	N	1	13	1			4
							1	9									
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	404	1	7139	2	N	-0-					4
08	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					4

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	10136	-0-	-807	-0-	10114	2	22	9	N	20	3	8			160
04	10350	X	9740	-0-	-610	-0-	9723	2	17	9	N	15					175
05	10261	X	9955	-0-	-306	-0-	9924	2	31	9	N	28					203
06	9900	X	9377	-0-	-523	-0-	9367	2	10	9	N	9					212
07	10137	X	9345	-0-	-792	-0-	9339	2	6	9	N	5					217
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					217

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	17136	2	32	9	N	29	176	1	3	8	85
04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16741	2	17	9	N	15					100
05	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16217	2	24	9	N	22					122
06	15600	X	15461	-0-	-139	-0-	15447	2	14	9	N	13					135
07	16120	X	14271	-0-	-1849	-0-	14249	2	22	9	N	20					155
08	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					155

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25978	X	23595	-0-	-2383	-0-	513	1	23082	2	N	-0-					-0-
04	25140	X	22091	-0-	-3049	-0-	179	1	21912	2	N	-0-					-0-
05	24893	X	22279	-0-	-2614	-0-	466	1	21813	2	N	-0-					-0-
06	24090	X	21386	-0-	-2704	-0-	441	1	20945	2	N	-0-					-0-
07	24397	X	22043	-0-	-2354	-0-	312	1	21731	2	N	-0-					-0-
08	23591	X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	339	1	15259	2	N	-0-					-0-
04	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	135	1	16564	2	N	-0-					-0-
05	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	368	1	17244	2	N	-0-					-0-
06	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	332	1	15744	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	12696	-0-	-3548	-0-	180	1	12516	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3454	-0-	-1599	-0-	87	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3131	-0-	-1759	-0-	135	1	2996	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3163	-0-	-1890	-0-	155	1	3008	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	139	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	119	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	170	1	6544	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	289	1	6401	2	N	-0-					-0-
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	342	1	6643	2	N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	315	1	6526	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6270	-0-	-271	-0-	288	1	5982	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14461	-0-	-636	-0-	1146	1	13177	2	Y	125	189	1			120
							138	9									
04	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	1269	1	13373	2	Y	124	91	1			153
							136	9									
05	15345	X	13451	-0-	-1894	-0-	1065	1	12248	2	Y	125	94	1			184
							138	9									
06	15360	X	8797	-0-	-6563	-0-	697	1	8015	2	Y	77	91	1			170
							85	9									
07	15872	X	12514	-0-	-3358	-0-	12368	2	146	9	Y	133	183	1			120
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					120

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23498	X	19742	-0-	-3756	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18731	-0-	-2989	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	18782	-0-	-2329	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	17715	-0-	-2325	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	16969	-0-	-2809	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	11765	-0-	-1875	-0-	928	1	10673	2	Y	149					391
							164	9									
04	13200	X	9443	-0-	-3757	-0-	809	1	8517	2	Y	106	186	1			311
							117	9									
05	12245	X	10684	-0-	-1561	-0-	844	1	9701	2	Y	126	170	1			267
							139	9									
06	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	924	1	10631	2	Y	48	186	1			129
							53	9									
07	11780	X	11701	-0-	-79	-0-	11456	2	245	9	Y	223					352
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					352

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	9443	-0-	-3360	-0-	744	1	8561	2	Y	125	189	1			120
							138	9									
04	12390	X	8349	-0-	-4041	-0-	712	1	7501	2	Y	124	91	1			153
							136	9									
05	12803	X	11716	-0-	-1087	-0-	926	1	10652	2	Y	125	94	1			184
							138	9									
06	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	1048	1	12049	2	Y	78	91	1			171
							86	9									
07	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12675	2	145	9	Y	132	183	1			120
08	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22072	X	20249	-0-	-1823	-0-	20172	2	77	9	N	70	2	8			255
04	20970	X	19550	-0-	-1420	-0-	19461	2	89	9	N	81	171	1			165
05	20863	X	19926	-0-	-937	-0-	19849	2	77	9	N	70					235
06	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	19943	2	74	9	N	67					302
07	20305	X	20057	-0-	-248	-0-	20024	2	33	9	N	30	167	1			165
08	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT					165

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	14266	-0-	-3962	-0-	310	1	13956	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	14301	-0-	-3339	-0-	116	1	14185	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	14689	-0-	-3539	-0-	307	1	14382	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	14084	-0-	-2806	-0-	291	1	13793	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	14101	-0-	-1368	-0-	199	1	13902	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	831	-0-	-4253	-0-	612	1	207	2	N	11	5	8			218
							12	9									
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-	173	1			45
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					45
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					45
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					45
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					45

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	863	1	6148	2	N	71	175	1	2	8	247
							78	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	835	1	6097	2	N	101					348
							111	9									
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	863	1	6054	2	N	79					427
							87	9									
06	6540	X	5503	-0-	-1037	-0-	835	1	4640	2	N	25	164	1			288
							28	9									
07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	863	1	5997	2	N	70					358
							77	9									
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					358

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9402	-0-	-115	-0-	235	1	9167	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8773	-0-	-437	-0-	220	1	8553	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8249	-0-	-741	-0-	193	1	8056	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7349	-0-	-1741	-0-	168	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7775	-0-	-1618	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	6557	-0-	-5347	-0-	164	1	6393	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	5739	-0-	-5691	-0-	144	1	5595	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10845	-0-	-470	-0-	253	1	10592	2	N	-0-					-0-
06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	253	1	10819	2	N	-0-					-0-
07	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11777	-0-	-65	-0-	294	1	11483	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10653	-0-	-837	-0-	268	1	10385	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10968	-0-	-1122	-0-	256	1	10712	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	7550	-0-	-4150	-0-	173	1	7377	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	9097	-0-	-2993	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	10939	-0-	-2143	-0-	10873	2	66	9	N	60	1	8			257
04	12210	X	10626	-0-	-1584	-0-	10515	2	111	9	N	101					358
05	12183	X	9454	-0-	-2729	-0-	9285	2	169	9	N	154	175	1			337
06	11400	X	9733	-0-	-1667	-0-	9628	2	105	9	N	95					432
07	10974	X	10892	-0-	-82	-0-	10804	2	88	9	N	80	174	1			338
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					338

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19028	2	19	9	N	17					142
04	14370	X	13518	-0-	-852	-0-	13499	2	19	9	N	17					159
05	14849	X	13625	-0-	-1224	-0-	13596	2	29	9	N	26					185
06	16380	X	12630	-0-	-3750	-0-	12604	2	26	9	N	24					209
07	16926	X	12516	-0-	-4410	-0-	12494	2	22	9	N	20					229
08	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					229

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	786	1	11643	2	N	37	176	1	5	8	158
							41	9									
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	626	1	10757	2	N	78					236
							86	9									
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	647	1	9936	2	N	31	176	1			91
							34	9									
06	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	759	1	11041	2	N	45					136
							50	9									
07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	863	1	11867	2	N	47					183
							52	9									
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					183

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	12665	-0-	-1750	-0-	1336	1	11326	3	N	3					20
							3	9									
04	13290	X	12399	-0-	-891	-0-	667	1	11729	3	N	3	6	1			17
							3	9									
05	13733	X	10608	-0-	-3125	-0-	540	1	10064	3	N	4					21
							4	9									
06	13140	X	9812	-0-	-3328	-0-	532	1	9276	3	N	4	11	1			14
							4	9									
07	12927	X	9904	-0-	-3023	-0-	554	1	9347	3	N	3					17
							3	9									
08	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	10044	-0-	-3131	-0-	1059	1	8978	3	N	6	4	1			11
							7	9									
04	12750	X	9520	-0-	-3230	-0-	512	1	9002	3	N	5	9	1			7
							6	9									
05	12648	X	10280	-0-	-2368	-0-	523	1	9753	3	N	4	4	1			7
							4	9									
06	11880	X	9058	-0-	-2822	-0-	491	1	8563	3	N	4	4	1			7
							4	9									
07	11966	X	8758	-0-	-3208	-0-	490	1	8265	3	N	3					10
							3	9									
08	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					10

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11354	-0-	-1077	-0-	1143	1	10211	2	N	-0-					140
04	12030	X	11012	-0-	-1018	-0-	1016	1	9996	2	N	-0-					140
05	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1141	1	10655	2	N	-0-					140
06	10980	X	10830	-0-	-150	-0-	1071	1	9752	2	N	6					146
							7	9									
07	11377	X	9906	-0-	-1471	-0-	128	1	9769	2	N	8					154
							9	9									
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					154

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	844	1	4037	2	N	68					257
							75	9									
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	835	1	4499	2	N	93					350
							102	9									
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	863	1	4363	2	N	63	168	1			245
							69	9									
06	3870	X	3487	-0-	-383	-0-	814	1	2594	2	N	72					317
							79	9									
07	3999	X	2433	-0-	-1566	-0-	810	1	1590	2	N	30					347
							33	9									
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					347

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11033	2	66	9	Y	60					101
04	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11500	2	46	9	Y	42					143
05	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11616	2	88	9	Y	80	117	1			106
06	10740	X	4695	-0-	-6045	-0-	4681	2	14	9	Y	13	59	1			60
07	11935	X	5489	-0-	-6446	-0-	5465	2	24	9	Y	22					82
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					82

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	15495	-0-	-5	-0-	15444	2	51	9	Y	46					137
04	15000	X	14654	-0-	-346	-0-	14620	2	34	9	Y	31					168
05	15500	X	14931	-0-	-569	-0-	14844	2	87	9	Y	79	137	1			110
06	15000	X	14637	-0-	-363	-0-	14622	2	15	9	Y	14	62	1			62
07	15500	X	14776	-0-	-724	-0-	14752	2	24	9	Y	22					84
08	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	362	1	9007	2	N	94					202
							103	9									
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9031	2	89	9	N	81					283
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9394	2	94	9	N	85	169	1			199
06	8130	X	4828	-0-	-3302	-0-	4784	2	44	9	N	40					239
07	8401	X	3368	-0-	-5033	-0-	3344	2	24	9	N	22					261
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					261

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1482	-0-	-1122	-0-	156	1	1323	3	N	3	4	1			7
							3	9									
04	2520	X	1763	-0-	-757	-0-	95	1	1664	3	N	4	5	1			6
							4	9									
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	360	1	6711	3	N	5	4	1			7
							6	9									
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	340	1	5932	3	N	3	4	1			6
							3	9									
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	383	1	6455	3	N	3					9
							3	9									
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					9

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554	X	14487	-0-	-2067	-0-	1453	1	12977	2	N	52	195	1			61
							57	9									
04	15180	X	13718	-0-	-1462	-0-	1261	1	12403	2	N	49					110
							54	9									
05	15004	X	14433	-0-	-571	-0-	1390	1	12985	2	N	53	1	8			162
							58	9									
06	14010	X	13769	-0-	-241	-0-	1357	1	12360	2	N	47					209
							52	9									
07	14477	X	14251	-0-	-226	-0-	183	1	14025	2	N	39					248
							43	9									
08	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					248

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	585	1	13519	2	N	99	173	1			181
							109	9									
04	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	390	1	20043	2	N	124	165	1			140
							136	9									
05	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	20965	2	167	9	N	152					292
06	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15114	2	65	9	N	59	173	1			178
07	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	18959	2	94	9	N	85					263
08	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14312	2	344	9	N	313	318	1			313
04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13448	2	92	9	N	84	174	1			223
05	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13102	2	449	9	N	408	350	1			281
06	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14169	2	263	9	N	239	172	1			348
07	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17156	2	316	9	N	287	347	1			288
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					288

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	766	1	3468	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3700	-0-	-740	-0-	634	1	3066	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	644	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3770	-0-	-430	-0-	670	1	3100	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	958	1	3224	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	13181	-0-	-707	-0-	2072	1	11091	2	Y	16	30	1			30
							18	9									
04	13440	X	12923	-0-	-517	-0-	1484	1	11415	2	Y	22	5	8			47
							24	9									
05	13888	X	12411	-0-	-1477	-0-	1490	1	10902	2	Y	17	30	1	2	8	32
							19	9									
06	14340	X	10764	-0-	-3576	-0-	620	1	10120	2	Y	22	5	8			49
							24	9									
07	14818	X	10449	-0-	-4369	-0-	600	1	9828	2	Y	19	30	1	6	8	32
							21	9									
08	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					32

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	5543	-0-	-4067	-0-	866	1	4633	2	Y	40	81	1			80
							44	9									
04	9300	X	6026	-0-	-3274	-0-	687	1	5287	2	Y	47					127
							52	9									
05	8928	X	6486	-0-	-2442	-0-	775	1	5666	2	Y	41	81	1			87
							45	9									
06	8220	X	5450	-0-	-2770	-0-	312	1	5087	2	Y	46					133
							51	9									
07	7719	X	4897	-0-	-2822	-0-	279	1	4577	2	Y	37	81	1	3	8	86
							41	9									
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					86

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20460	X	15730	-0-	-4730	-0-	973	1	14651	2	N	96					242
							106	9									
04	19800	X	14694	-0-	-5106	-0-	964	1	13643	2	N	79	194	1			127
							87	9									
05	20894	X	14092	-0-	-6802	-0-	951	1	13030	2	N	101	8	8			220
							111	9									
06	20220	X	13994	-0-	-6226	-0-	921	1	12977	2	N	87	191	1			116
							96	9									
07	20894	X	14064	-0-	-6830	-0-	964	1	12998	2	N	93					209
							102	9									
08	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	968	1	8299	3	N	-0-					1
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	460	1	8709	3	N	-0-					1
05	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	426	1	8144	3	N	-0-					1
06	8970	X	8288	-0-	-682	-0-	408	1	7879	3	N	1					2
							1	9									
07	9486	X	8520	-0-	-966	-0-	429	1	8091	3	N	-0-					2
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	13417	-0-	-2796	-0-	1402	1	12015	3	N	-0-					2
04	15690	X	14207	-0-	-1483	-0-	713	1	13494	3	N	-0-					2
05	16213	X	11742	-0-	-4471	-0-	584	1	11158	3	N	-0-					2
06	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	647	1	12495	3	N	1					3
							1	9									
07	14694	X	10819	-0-	-3875	-0-	545	1	10274	3	N	-0-					3
08	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					3

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	14098	-0-	-1960	-0-	1684	1	12414	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14675	-0-	-865	-0-	1839	1	12836	2	N	-0-					-0-
05	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	2085	1	13428	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13293	-0-	-1257	-0-	1539	1	11754	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14831	-0-	-328	-0-	2043	1	12788	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	9206	-0-	-1892	-0-	1100	1	8106	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	6796	-0-	-1904	-0-	852	1	5944	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5791	-0-	-5121	-0-	778	1	5013	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	6433	-0-	-4127	-0-	745	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	1934	-0-	-8978	-0-	266	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	6641	-0-	-2194	-0-	1203	1	5438	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6595	-0-	-1445	-0-	1131	1	5464	2	Y	-0-					-0-
05	7967	X	6617	-0-	-1350	-0-	1218	1	5399	2	Y	-0-					-0-
06	7440	X	6870	-0-	-570	-0-	1220	1	5650	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6320	-0-	-1120	-0-	1448	1	4872	2	Y	-0-					-0-
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	18538	-0-	-2945	-0-	18373	2	165	9	N	150	120	1			165
04	20400	X	17325	-0-	-3075	-0-	17189	2	136	9	N	124					289
05	20336	X	19484	-0-	-852	-0-	19348	2	136	9	N	124	355	1			58
06	19620	X	19486	-0-	-134	-0-	19384	2	102	9	N	93					151
07	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20521	2	119	9	N	108					259
08	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20708	X	18773	-0-	-1935	-0-	1497	1	17212	2	Y	58					136
							64	9									
04	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	1816	1	20884	2	Y	45					181
							50	9									
05	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	1797	1	20670	2	Y	18	92	1			107
							20	9									
06	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	1654	1	19020	2	Y	23					130
							25	9									
07	23498	X	22079	-0-	-1419	-0-	22056	2	23	9	Y	21	89	1			62
08	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					Y	NO RPT					62

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	17554	-0-	-2689	-0-	17427	2	127	9	N	115	385	1			82
04	19560	X	16880	-0-	-2680	-0-	16780	2	100	9	N	91					173
05	19592	X	18215	-0-	-1377	-0-	18108	2	107	9	N	97	203	1			67
06	18150	X	17011	-0-	-1139	-0-	16936	2	75	9	N	68					135
07	17794	X	16897	-0-	-897	-0-	16831	2	66	9	N	60					195
08	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					195

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	15096	-0-	-1985	-0-	15012	2	84	9	N	76					405
04	16530	X	14296	-0-	-2234	-0-	14215	2	81	9	N	74					479
05	16926	X	14518	-0-	-2408	-0-	14428	2	90	9	N	82	170	1			391
06	15480	X	13793	-0-	-1687	-0-	13769	2	24	9	N	22					413
07	15345	X	14578	-0-	-767	-0-	14564	2	14	9	N	13	169	1			257
08	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					257

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	23289	-0-	-1759	-0-	23158	2	131	9	N	119	196	1			102
04	24120	X	20691	-0-	-3429	-0-	20577	2	114	9	N	104					206
05	24924	X	18604	-0-	-6320	-0-	18524	2	80	9	N	73	194	1			85
06	24120	X	23519	-0-	-601	-0-	23424	2	95	9	N	86					171
07	24583	X	23402	-0-	-1181	-0-	23293	2	109	9	N	99					270
08	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT					270

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	5195	-0-	-4756	-0-	520	1	4643	2	N	29	195	1			107
							32	9									
04	9630	X	4382	-0-	-5248	-0-	402	1	3958	2	N	20					127
							22	9									
05	8990	X	7218	-0-	-1772	-0-	695	1	6493	2	N	27					154
							30	9									
06	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	1000	1	9105	2	N	30					184
							33	9									
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	107	1	8195	2	N	28					212
							31	9									
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	6464	-0-	-2030	-0-	402	1	6062	2	N	-0-					168
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	554	1	7841	2	N	-0-					168
05	7657	X	5625	-0-	-2032	-0-	381	1	5223	2	N	19	8	8			179
							21	9									
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	538	1	7580	2	N	14					193
							15	9									
07	8680	X	3366	-0-	-5314	-0-	232	1	3125	2	N	8					201
							9	9									
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					201

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	5037	-0-	-4821	-0-	5004	2	33	9	N	30					157
04	9450	X	1614	-0-	-7836	-0-	1605	2	9	9	N	8					165
05	4867	X	973	-0-	-3894	-0-	973	2			N	-0-					165
06	4860	X	1638	-0-	-3222	-0-	1623	2	15	9	N	14					179
07	5022	X	1748	-0-	-3274	-0-	1742	2	6	9	N	5					184
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					184

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7315	-0-	-652	-0-	771	1	6541	3	N	3					19
							3	9									
04	7710	X	6939	-0-	-771	-0-	373	1	6565	3	N	1	3	1			17
							1	9									
05	7967	X	7038	-0-	-929	-0-	358	1	6676	3	N	4					21
							4	9									
06	7560	X	6411	-0-	-1149	-0-	347	1	6061	3	N	3	11	1			13
							3	9									
07	7316	X	7010	-0-	-306	-0-	392	1	6615	3	N	3					16
							3	9									
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					16

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	15793	-0-	-2466	-0-	15709	2	84	9	N	76	196	1			144
04	17010	X	15040	-0-	-1970	-0-	14962	2	78	9	N	71					215
05	17422	X	16297	-0-	-1125	-0-	16216	2	81	9	N	74					289
06	15930	X	15853	-0-	-77	-0-	15784	2	69	9	N	63	192	1			160
07	16461	X	15783	-0-	-678	-0-	15722	2	61	9	N	55					215
08	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT					215

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	25					94
							28	9									
04	1260	N	540	-0-	-720	-0-	35	1	498	2	N	6					100
							7	9									
05	1922	N	595	-0-	-1327	-0-	38	1	517	2	N	36	9	8			127
							40	9									
06	1590	N	754	-0-	-836	-0-	49	1	693	2	N	11					138
							12	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	669	2	N	30					168
							33	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6677	-0-	-980	-0-	1209	1	5468	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5838	-0-	-1302	-0-	1001	1	4837	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	4195	-0-	-2904	-0-	772	1	3423	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5597	-0-	-943	-0-	995	1	4602	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5777	-0-	-981	-0-	1324	1	4453	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	13917	-0-	-1118	-0-	13796	2	121	9	N	110					452
04	14220	X	12719	-0-	-1501	-0-	12646	2	73	9	N	66					518
05	14694	X	12977	-0-	-1717	-0-	12887	2	90	9	N	82	170	1			430
06	14220	X	13314	-0-	-906	-0-	13184	2	130	9	N	118					548
07	14012	X	13980	-0-	-32	-0-	13891	2	89	9	N	81	169	1			460
08	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					460

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24056	X	20350	-0-	-3706	-0-	20286	2	64	9	N	58					828
04	22500	X	19744	-0-	-2756	-0-	19632	2	112	9	N	102	177	1			753
05	22444	X	20353	-0-	-2091	-0-	20286	2	67	9	N	61					814
06	20970	X	18910	-0-	-2060	-0-	18893	2	17	9	N	15	178	1			651
07	20398	X	18989	-0-	-1409	-0-	18965	2	24	9	N	22					673
08	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					N	NO RPT					673

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	11256	-0-	-1826	-0-	1186	1	10057	3	N	12	17	1			13
							13	9									
04	12660	X	10626	-0-	-2034	-0-	572	1	10051	3	N	3	5	1			11
							3	9									
05	12741	X	11038	-0-	-1703	-0-	562	1	10466	3	N	9					20
							10	9									
06	11280	X	10581	-0-	-699	-0-	573	1	9997	3	N	10	17	1			13
							11	9									
07	11563	X	10778	-0-	-785	-0-	603	1	10168	3	N	6					19
							7	9									
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					19

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	13257	-0-	-1499	-0-	1397	1	11846	3	N	13	17	1			14
							14	9									
04	14310	X	12780	-0-	-1530	-0-	687	1	12090	3	N	3	6	1			11
							3	9									
05	14787	X	13048	-0-	-1739	-0-	664	1	12374	3	N	9					20
							10	9									
06	14310	X	12293	-0-	-2017	-0-	666	1	11615	3	N	11	17	1			14
							12	9									
07	13826	X	12559	-0-	-1267	-0-	703	1	11849	3	N	6					20
							7	9									
08	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	14785	-0-	-2358	-0-	1545	1	13240	3	N	-0-					2
04	16470	X	13974	-0-	-2496	-0-	701	1	13273	3	N	-0-					2
05	15686	X	14377	-0-	-1309	-0-	715	1	13662	3	N	-0-					2
06	14610	X	13186	-0-	-1424	-0-	649	1	12536	3	N	1					3
							1	9									
07	15097	X	13786	-0-	-1311	-0-	694	1	13092	3	N	-0-					3
08	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					3

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	9755	-0-	-1963	-0-	1825	1	7863	2	Y	61					113
							67	9									
04	11340	X	10679	-0-	-661	-0-	1506	1	9115	2	Y	53	89	1			77
							58	9									
05	11718	X	9481	-0-	-2237	-0-	754	1	8674	2	Y	48					125
							53	9									
06	11940	X	11010	-0-	-930	-0-	877	1	10089	2	Y	40	88	1			77
							44	9									
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11742	2	46	9	Y	42					119
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					119

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20925	X	13598	-0-	-7327	-0-	1421	1	12177	3	N	-0-					2
04	17730	X	10437	-0-	-7293	-0-	524	1	9913	3	N	-0-					2
05	16430	X	15460	-0-	-970	-0-	769	1	14691	3	N	-0-					2
06	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	855	1	16509	3	N	2					4
							2	9									
07	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	958	1	18082	3	N	-0-					4
08	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					4

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	16188	-0-	-2226	-0-	16160	2	28	9	N	25					161
04	16890	X	15437	-0-	-1453	-0-	15335	2	102	9	N	93					254
05	17143	X	15158	-0-	-1985	-0-	15124	2	34	9	N	31					285
06	16380	X	13770	-0-	-2610	-0-	13768	2	2	9	N	2					287
07	16802	X	13870	-0-	-2932	-0-	13814	2	56	9	N	51	170	1			168
08	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					168

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45291	X	40805	-0-	-4486	-0-	1613	1	39192	2	N	-0-					-0-
04	42960	X	37518	-0-	-5442	-0-	1499	1	36019	2	N	-0-					-0-
05	43214	X	37805	-0-	-5409	-0-	1502	1	36303	2	N	-0-					-0-
06	40650	X	36096	-0-	-4554	-0-	1457	1	34639	2	N	-0-					-0-
07	40827	X	36498	-0-	-4329	-0-	1478	1	35020	2	N	-0-					-0-
08	40796	X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	919	1	3962	2	Y	61					113
							67	9									
04	4410	X	1138	-0-	-3272	-0-	153	1	927	2	Y	53	89	1			77
							58	9									
05	6944	X	1757	-0-	-5187	-0-	136	1	1568	2	Y	48					125
							53	9									
06	6720	X	530	-0-	-6190	-0-	39	1	447	2	Y	40	88	1			77
							44	9									
07	6944	X	438	-0-	-6506	-0-	392	2	46	9	Y	42					119
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					119

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21142	X	18582	-0-	-2560	-0-	3365	1	15217	2	Y	-0-					-0-
04	18570	X	14288	-0-	-4282	-0-	2450	1	11838	2	Y	-0-					-0-
05	21049	X	15621	-0-	-5428	-0-	2876	1	12745	2	Y	-0-					-0-
06	20370	X	13485	-0-	-6885	-0-	2396	1	11089	2	Y	-0-					-0-
07	21049	X	16564	-0-	-4485	-0-	3795	1	12769	2	Y	-0-					-0-
08	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	13623	-0-	-3613	-0-	2467	1	11156	2	Y	-0-					-0-
04	15780	X	2812	-0-	-12968	-0-	482	1	2330	2	Y	-0-					-0-
05	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	-0-					-0-
06	14940	X	2771	-0-	-12169	-0-	492	1	2279	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	8773	-0-	-6665	-0-	2010	1	6763	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10605	-0-	-741	-0-	793	1	9673	2	N	126	8	8			497
							139	9									
04	10980	X	243	-0-	-10737	-0-	26	1	217	9	N	197	336	1			358
05	11346	X	72	-0-	-11274	-0-	72	2			N	-0-					358
06	10980	X	3174	-0-	-7806	-0-	3174	2			N	-0-					358
07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10750	2	76	9	N	69					427
08	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					427

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	16897	-0-	-1889	-0-	1765	1	15132	3	N	-0-					3
04	18180	X	16288	-0-	-1892	-0-	817	1	15471	3	N	-0-					3
05	18786	X	17147	-0-	-1639	-0-	853	1	16294	3	N	-0-					3
06	18180	X	16627	-0-	-1553	-0-	818	1	15808	3	N	1					4
							1	9									
07	17825	X	17138	-0-	-687	-0-	863	1	16275	3	N	-0-					4
08	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	941	1	7531	2	Y	58	42	1			122
							64	9									
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1227	1	8923	2	Y	50	54	1			118
							55	9									
05	11067	X	9994	-0-	-1073	-0-	1076	1	8856	2	Y	56	55	1			119
							62	9									
06	10710	X	9136	-0-	-1574	-0-	879	1	8201	2	Y	51	59	1			111
							56	9									
07	11067	X	9177	-0-	-1890	-0-	375	1	8752	2	Y	45					156
							50	9									
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					156

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7401	-0-	-1403	-0-	815	1	6523	2	Y	57	58	1			147
							63	9									
04	8520	X	8185	-0-	-335	-0-	981	1	7141	2	Y	57	65	1			139
							63	9									
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	972	1	8001	2	Y	55	64	1			130
							61	9									
06	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	976	1	9103	2	Y	51	64	1			117
							56	9									
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	416	1	9709	2	Y	44					161
							48	9									
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					161

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	476	-0-	-17535	-0-	83	1	393	2	Y	-0-	316	1			-0-
04	17430	X	11488	-0-	-5942	-0-	1690	1	9725	2	Y	66	7	1			59
							73	9									
05	15097	X	11578	-0-	-3519	-0-	916	1	10534	2	Y	116	56	1			119
							128	9									
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	989	1	7076	2	Y	143	104	1			158
							157	9									
07	11873	X	8091	-0-	-3782	-0-	369	1	7606	2	Y	105	136	1			127
							116	9									
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					127

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	2927	1	13884	2	Y	137	12	1			128
							151	9									
04	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	2265	1	13035	2	Y	106	139	1			95
							117	9									
05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	1226	1	14101	2	Y	116	90	1			121
							128	9									
06	16770	X	12953	-0-	-3817	-0-	1579	1	11295	2	Y	72	105	1			88
							79	9									
07	17329	X	15080	-0-	-2249	-0-	697	1	14354	2	Y	26	76	1			38
							29	9									
08	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	11842	-0-	-2852	-0-	2056	1	9750	2	Y	33	4	1			31
							36	9									
04	14220	X	11978	-0-	-2242	-0-	1760	1	10129	2	Y	81	39	1			73
							89	9									
05	13082	X	9682	-0-	-3400	-0-	772	1	8874	2	Y	33	69	1			37
							36	9									
06	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	1975	1	14129	2	Y	58	33	1			62
							64	9									
07	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	758	1	15602	2	Y	83	53	1			92
							91	9									
08	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					92

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	20083	-0-	-160	-0-	3470	1	16455	2	Y	144	15	1			135
							158	9									
04	18600	X	17778	-0-	-822	-0-	2615	1	15046	2	Y	106	146	1			95
							117	9									
05	21700	X	17798	-0-	-3902	-0-	1418	1	16306	2	Y	67	90	1			72
							74	9									
06	21000	X	17675	-0-	-3325	-0-	2164	1	15478	2	Y	30	63	1			39
							33	9									
07	21700	X	18569	-0-	-3131	-0-	859	1	17681	2	Y	26	33	1			32
							29	9									
08	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					32

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	3235	1	15345	2	Y	32	7	1			30
							35	9									
04	17520	X	17394	-0-	-126	-0-	2564	1	14752	2	Y	71	37	1			64
							78	9									
05	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	1555	1	17882	2	Y	67	60	1			71
							74	9									
06	21390	X	17572	-0-	-3818	-0-	2146	1	15347	2	Y	72	62	1			81
							79	9									
07	19282	X	17399	-0-	-1883	-0-	801	1	16481	2	Y	106	69	1			118
							117	9									
08	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					118

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	404	-0-	-1797	-0-	7	1	393	2	Y	4					54
							4	9									
04	2130	X	96	-0-	-2034	-0-	1	1	80	2	Y	14					68
							15	9									
05	2201	X	240	-0-	-1961	-0-	5	1	229	2	Y	5					73
							6	9									
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	7	1	314	2	Y	9					82
							10	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	Y	2					84
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442	X	26025	-0-	-4417	-0-	458	1	25566	2	Y	1					24
							1	9									
04	28710	X	24975	-0-	-3735	-0-	431	1	24540	2	Y	4					28
							4	9									
05	27869	X	24371	-0-	-3498	-0-	485	1	23884	2	Y	2					30
							2	9									
06	26070	X	22205	-0-	-3865	-0-	454	1	21748	2	Y	3					33
							3	9									
07	26257	X	22271	-0-	-3986	-0-	339	1	21932	2	Y	-0-					33
08	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					33

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28303	X	26418	-0-	-1885	-0-	1045	1	25373	2	N	-0-					-0-
04	27390	X	24155	-0-	-3235	-0-	965	1	23190	2	N	-0-					-0-
05	28303	X	24141	-0-	-4162	-0-	959	1	23182	2	N	-0-					-0-
06	26460	X	23066	-0-	-3394	-0-	931	1	22135	2	N	-0-					-0-
07	26412	X	23041	-0-	-3371	-0-	933	1	22108	2	N	-0-					-0-
08	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8873	-0-	-520	-0-	1668	1	7176	2	Y	26					130
							29	9									
04	9660	X	8703	-0-	-957	-0-	950	1	7729	2	Y	22					152
							24	9									
05	9982	X	9434	-0-	-548	-0-	1920	1	7490	2	Y	22					174
							24	9									
06	9660	X	9287	-0-	-373	-0-	522	1	8746	2	Y	17					191
							19	9									
07	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	628	1	9868	2	Y	14	94	1			111
							15	9									
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					111

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41013	X	35220	-0-	-5793	-0-	1393	1	33827	2	N	-0-					-0-
04	38190	X	32250	-0-	-5940	-0-	1288	1	30962	2	N	-0-					-0-
05	38719	X	32334	-0-	-6385	-0-	1285	1	31049	2	N	-0-					-0-
06	35940	X	30674	-0-	-5266	-0-	1238	1	29436	2	N	-0-					-0-
07	35464	X	31111	-0-	-4353	-0-	1260	1	29851	2	N	-0-					-0-
08	35216	X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33759	X	30061	-0-	-3698	-0-	1189	1	28872	2	N	-0-					-0-
04	32100	X	27758	-0-	-4342	-0-	1109	1	26649	2	N	-0-					-0-
05	32271	X	28056	-0-	-4215	-0-	1115	1	26941	2	N	-0-					-0-
06	30090	X	26684	-0-	-3406	-0-	1077	1	25607	2	N	-0-					-0-
07	30132	X	27106	-0-	-3026	-0-	1098	1	26008	2	N	-0-					-0-
08	30070	X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	1799	1	15422	3	N	-0-					2
04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	820	1	15515	3	N	-0-					2
05	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	836	1	15974	3	N	-0-					2
06	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	793	1	15323	3	N	2					4
							2	9									
07	16368	X	16084	-0-	-284	-0-	810	1	15274	3	N	-0-					4
08	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					4

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9005	-0-	-1225	-0-	941	1	8064	3	N	-0-					2
04	9870	X	6196	-0-	-3674	-0-	311	1	5885	3	N	-0-					2
05	9610	X	6739	-0-	-2871	-0-	335	1	6404	3	N	-0-					2
06	9300	X	6982	-0-	-2318	-0-	344	1	6638	3	N	-0-					2
07	9238	X	7031	-0-	-2207	-0-	354	1	6677	3	N	-0-					2
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	16934	-0-	-829	-0-	3066	1	13868	2	Y	-0-					-0-
04	17190	X	16451	-0-	-739	-0-	2821	1	13630	2	Y	-0-					-0-
05	17174	X	14453	-0-	-2721	-0-	2661	1	11792	2	Y	-0-					-0-
06	16620	X	14543	-0-	-2077	-0-	2584	1	11959	2	Y	-0-					-0-
07	17174	X	15914	-0-	-1260	-0-	3646	1	12268	2	Y	-0-					-0-
08	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	12641	-0-	-3820	-0-	2289	1	10352	2	Y	-0-					-0-
04	15450	X	11152	-0-	-4298	-0-	1912	1	9240	2	Y	-0-					-0-
05	15965	X	11472	-0-	-4493	-0-	2112	1	9360	2	Y	-0-					-0-
06	14670	X	10829	-0-	-3841	-0-	1923	1	8906	2	Y	-0-					-0-
07	13950	X	12055	-0-	-1895	-0-	2762	1	9293	2	Y	-0-					-0-
08	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	18768	-0-	-4823	-0-	1124	1	17604	2	N	36					316
							40	9									
04	21090	X	19092	-0-	-1998	-0-	1523	1	17519	2	N	45					361
							50	9									
05	21793	X	19668	-0-	-2125	-0-	1570	1	18052	2	N	42					403
							46	9									
06	19980	X	19311	-0-	-669	-0-	1542	1	17738	2	N	28	190	1			241
							31	9									
07	19716	X	18440	-0-	-1276	-0-	18421	2	19	9	N	17					258
08	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	13586	-0-	-1418	-0-	814	1	12750	2	N	20					403
							22	9									
04	14520	X	10602	-0-	-3918	-0-	847	1	9740	2	N	14	193	1			224
							15	9									
05	15996	X	9471	-0-	-6525	-0-	756	1	8700	2	N	14					238
							15	9									
06	15480	X	8357	-0-	-7123	-0-	668	1	7679	2	N	9					247
							10	9									
07	15996	X	10683	-0-	-5313	-0-	10674	2	9	9	N	8					255
08	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					255

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	4367	-0-	-2391	-0-	736	1	3631	2	Y	-0-					81
04	5610	X	3260	-0-	-2350	-0-	516	1	2741	2	Y	3	3	8			81
							3	9									
05	6448	X	3153	-0-	-3295	-0-	539	1	2612	2	Y	2	2	8			81
							2	9									
06	6240	X	3163	-0-	-3077	-0-	641	1	2522	2	Y	-0-					81
07	6448	X	3220	-0-	-3228	-0-	592	1	2624	2	Y	4	8	8			77
							4	9									
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					77

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	11202	-0-	-1787	-0-	1887	1	9315	2	Y	-0-					106
04	11640	X	6715	-0-	-4925	-0-	1063	1	5646	2	Y	5	5	8			106
							6	9									
05	14818	X	6647	-0-	-8171	-0-	1136	1	5508	2	Y	3	3	8			106
							3	9									
06	14340	X	4879	-0-	-9461	-0-	989	1	3890	2	Y	-0-					106
07	14818	X	5541	-0-	-9277	-0-	1019	1	4514	2	Y	7	13	8			100
							8	9									
08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					100

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					80
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					80
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					80
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	6991	-0-	-2092	-0-	730	1	6261	3	N	-0-					1
04	8790	X	6390	-0-	-2400	-0-	321	1	6069	3	N	-0-					1
05	8835	X	8057	-0-	-778	-0-	401	1	7656	3	N	-0-					1
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	375	1	7240	3	N	1					2
							1	9									
07	7006	X	6284	-0-	-722	-0-	316	1	5968	3	N	-0-					2
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	2200	1	38339	2	N	-0-					-0-
04	37942	X	37942	-0-	-0-	-0-	2175	1	35767	2	N	-0-					-0-
05	35267	X	35267	-0-	-0-	-0-	2019	1	33248	2	N	-0-					-0-
06	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	1902	1	30976	2	N	-0-					-0-
07	32704	X	32704	-0-	-0-	-0-	2066	1	30638	2	N	-0-					-0-
08	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27497	X	21621	-0-	-5876	-0-	1173	1	20448	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	16480	-0-	-10130	-0-	945	1	15535	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	15935	-0-	-11562	-0-	912	1	15023	2	N	-0-					-0-
06	26610	X	11772	-0-	-14838	-0-	681	1	11091	2	N	-0-					-0-
07	23715	X	15010	-0-	-8705	-0-	948	1	14062	2	N	-0-					-0-
08	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	8027	-0-	-2203	-0-	847	1	7179	3	N	1					3
							1	9									
04	9900	X	8206	-0-	-1694	-0-	441	1	7763	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	10385	X	7473	-0-	-2912	-0-	381	1	7091	3	N	1					2
							1	9									
06	10050	X	7114	-0-	-2936	-0-	386	1	6727	3	N	1					3
							1	9									
07	10385	X	7751	-0-	-2634	-0-	434	1	7317	3	N	-0-					3
08	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					3

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9005	-0-	-1566	-0-	950	1	8054	3	N	1					3
							1	9									
04	10230	X	7809	-0-	-2421	-0-	420	1	7388	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
05	10199	X	8917	-0-	-1282	-0-	454	1	8461	3	N	2					2
							2	9									
06	9870	X	8785	-0-	-1085	-0-	476	1	8308	3	N	1					3
							1	9									
07	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	502	1	8460	3	N	-0-					3
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					3

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31279	X	26524	-0-	-4755	-0-	1582	1	24786	2	N	142	196	1			281
							156	9									
04	29880	X	26805	-0-	-3075	-0-	2133	1	24530	2	N	129					410
							142	9									
05	30876	X	27593	-0-	-3283	-0-	2197	1	25262	2	N	122	192	1			340
							134	9									
06	27720	X	25893	-0-	-1827	-0-	2060	1	23683	2	N	136	192	1			284
							150	9									
07	28644	X	27855	-0-	-789	-0-	27777	2	78	9	N	71					355
08	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					N	NO RPT					355

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5126	-0-	-1818	-0-	539	1	4566	3	N	19	20	1			17
							21	9									
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	235	1	4141	3	N	14	21	1			10
							15	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	261	1	4860	3	N	20					30
							22	9									
06	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	264	1	4613	3	N	11	19	1			22
							12	9									
07	5115	X	4904	-0-	-211	-0-	274	1	4618	3	N	11	19	1			14
							12	9									
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					14

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20522	X	17891	-0-	-2631	-0-	315	1	17575	2	Y	1					20
							1	9									
04	19500	X	16688	-0-	-2812	-0-	288	1	16397	2	Y	3					23
							3	9									
05	19530	X	16649	-0-	-2881	-0-	331	1	16317	2	Y	1					24
							1	9									
06	18300	X	15504	-0-	-2796	-0-	317	1	15185	2	Y	2	1	8			25
							2	9									
07	18166	X	15465	-0-	-2701	-0-	235	1	15226	2	Y	4	3	8			26
							4	9									
08	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					26

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20584	X	17726	-0-	-2858	-0-	312	1	17410	2	Y	4					54
							4	9									
04	19590	X	16393	-0-	-3197	-0-	282	1	16096	2	Y	14					68
							15	9									
05	19375	X	16305	-0-	-3070	-0-	324	1	15975	2	Y	5					73
							6	9									
06	18300	X	15115	-0-	-3185	-0-	309	1	14796	2	Y	9					82
							10	9									
07	18631	X	15305	-0-	-3326	-0-	233	1	15070	2	Y	2					84
							2	9									
08	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					84

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	9441	-0-	-6090	-0-	856	1	8531	2	Y	49	44	1			29
							54	9									
04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	1204	1	12141	2	Y	58	69	1			18
							64	9									
05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	982	1	10649	2	Y	113	87	1			44
							124	9									
06	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	894	1	9693	2	Y	100	59	1			85
							110	9									
07	13857	X	10483	-0-	-3374	-0-	10403	2	80	9	Y	73	110	1			48
08	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20088	X	16596	-0-	-3492	-0-	1498	1	14940	2	Y	144	85	1			86
							158	9									
04	19440	X	15464	-0-	-3976	-0-	1377	1	13879	2	Y	189	215	1			60
							208	9									
05	20088	X	14152	-0-	-5936	-0-	1188	1	12885	2	Y	72	104	1			28
							79	9									
06	18120	X	12073	-0-	-6047	-0-	1015	1	11003	2	Y	50	35	1			43
							55	9									
07	17887	X	12398	-0-	-5489	-0-	12321	2	77	9	Y	70	67	1			46
08	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					46

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	1613	1	13677	3	N	14	99	1			38
							15	9									
04	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	807	1	14197	3	N	7	7	1			38
							8	9									
05	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	853	1	15884	3	N	26					64
							29	9									
06	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	839	1	14647	3	N	3					67
							3	9									
07	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	862	1	14541	3	N	6					73
							7	9									
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					73

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	8174	-0-	-1777	-0-	903	1	7227	2	Y	40	77	1			158
							44	9									
04	11310	X	9838	-0-	-1472	-0-	1182	1	8600	2	Y	51	70	1			139
							56	9									
05	11687	X	10314	-0-	-1373	-0-	1111	1	9142	2	Y	55	64	1			130
							61	9									
06	11310	X	8661	-0-	-2649	-0-	833	1	7772	2	Y	51	64	1			117
							56	9									
07	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	451	1	10515	2	Y	44					161
							48	9									
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					161

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28923	X	24764	-0-	-4159	-0-	24757	2	7	9	Y	6					39
04	27090	X	23970	-0-	-3120	-0-	23966	2	4	9	Y	4					43
05	27156	X	23585	-0-	-3571	-0-	23585	2			Y	-0-					43
06	25590	X	23170	-0-	-2420	-0-	1034	1	22136	2	Y	-0-					43
07	25854	X	23142	-0-	-2712	-0-	653	1	22489	2	Y	-0-					43
08	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					43

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	17452	-0-	-4310	-0-	1469	1	15963	2	N	18	191	1			142
							20	9									
04	21060	X	17651	-0-	-3409	-0-	1415	1	15853	2	N	348	362	1			128
							383	9									
05	20491	X	18205	-0-	-2286	-0-	1491	1	16536	2	N	162					290
							178	9									
06	18570	X	15480	-0-	-3090	-0-	1228	1	14122	2	N	118	185	1			223
							130	9									
07	19189	X	15707	-0-	-3482	-0-	15600	2	107	9	N	97	181	1			139
08	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31093	X	25830	-0-	-5263	-0-	2127	1	23108	2	N	541	538	1			234
							595	9									
04	29910	X	23958	-0-	-5952	-0-	1920	1	21504	2	N	485	557	1			162
							534	9									
05	29822	X	24142	-0-	-5680	-0-	1953	1	21663	2	N	478	372	1			268
							526	9									
06	27510	X	22341	-0-	-5169	-0-	1750	1	20129	2	N	420	554	1			134
							462	9									
07	27993	X	23280	-0-	-4713	-0-	22826	2	454	9	N	413	368	1			179
08	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					179

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304	X	21100	-0-	-3204	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	20581	-0-	-1889	-0-	20581	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	21008	-0-	-2211	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	20362	-0-	-878	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
07	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27001	X	16819	-0-	-10182	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	15579	-0-	-8751	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	14234	-0-	-4211	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	4974	-0-	-12666	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	12665	-0-	-4447	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36425	X	28042	-0-	-8383	-0-	2155	1	25887	2	N	-0-					-0-
04	33720	X	27778	-0-	-5942	-0-	700	1	27078	2	N	-0-					-0-
05	29884	X	26545	-0-	-3339	-0-	688	1	25857	2	N	-0-					-0-
06	28530	X	24663	-0-	-3867	-0-	602	1	24061	2	N	-0-					-0-
07	29419	X	24850	-0-	-4569	-0-	581	1	24269	2	N	-0-					-0-
08	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4146	-0-	-597	-0-	781	1	3365	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3811	-0-	-329	-0-	540	1	3271	2	Y	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	346	1	3979	2	Y	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	337	1	3878	2	Y	-0-					-0-
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9722	2	173	9	N	157	171	1			275
04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8769	2	194	9	N	176					451
05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9347	2	202	9	N	184	347	1			288
06	9570	X	8789	-0-	-781	-0-	8637	2	152	9	N	138					426
07	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10471	2	160	9	N	145	345	1			226
08	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29357	X	25821	-0-	-3536	-0-	25814	2	7	9	Y	6					35
04	27630	X	24390	-0-	-3240	-0-	24388	2	2	9	Y	2					37
05	27869	X	24297	-0-	-3572	-0-	24286	2	11	9	Y	10					47
06	26430	X	23942	-0-	-2488	-0-	1068	1	22868	2	Y	5					52
							6	9									
07	26381	X	24433	-0-	-1948	-0-	690	1	23743	2	Y	-0-					52
08	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					52

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32891	X	28947	-0-	-3944	-0-	28939	2	8	9	Y	7					29
04	30900	X	27359	-0-	-3541	-0-	27356	2	3	9	Y	3					32
05	30907	X	27349	-0-	-3558	-0-	27348	2	1	9	Y	1					33
06	29340	X	26993	-0-	-2347	-0-	1205	1	25788	2	Y	-0-					33
07	29636	X	27264	-0-	-2372	-0-	770	1	26494	2	Y	-0-					33
08	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					Y	NO RPT					33

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	1876	1	20379	2	N	197	172	1			214
							217	9									
04	20490	X	18853	-0-	-1637	-0-	1530	1	17143	2	N	164	186	1			192
							180	9									
05	24273	X	17419	-0-	-6854	-0-	1427	1	15827	2	N	150	184	1			158
							165	9									
06	23490	X	16668	-0-	-6822	-0-	1322	1	15202	2	N	131	173	1			116
							144	9									
07	24273	X	18941	-0-	-5332	-0-	18806	2	135	9	N	123					239
08	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT					239

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8981	-0-	-722	-0-	546	1	8435	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8836	-0-	-104	-0-	552	1	8284	2	Y	-0-					-0-
05	9176	X	8770	-0-	-406	-0-	559	1	8211	2	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8239	-0-	-521	-0-	528	1	7711	2	Y	-0-					-0-
07	9145	X	7856	-0-	-1289	-0-	510	1	7346	2	Y	-0-					-0-
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	16328	-0-	-4225	-0-	993	1	15335	2	Y	-0-					-0-
04	18480	X	15435	-0-	-3045	-0-	965	1	14470	2	Y	-0-					-0-
05	18104	X	14752	-0-	-3352	-0-	940	1	13812	2	Y	-0-					-0-
06	16710	X	13688	-0-	-3022	-0-	877	1	12811	2	Y	-0-					-0-
07	16647	X	13487	-0-	-3160	-0-	875	1	12612	2	Y	-0-					-0-
08	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	12866	-0-	-3998	-0-	782	1	12084	2	Y	-0-					-0-
04	15180	X	12301	-0-	-2879	-0-	769	1	11532	2	Y	-0-					-0-
05	14663	X	11856	-0-	-2807	-0-	756	1	11100	2	Y	-0-					-0-
06	13650	X	11024	-0-	-2626	-0-	706	1	10318	2	Y	-0-					-0-
07	13640	X	11270	-0-	-2370	-0-	731	1	10539	2	Y	-0-					-0-
08	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	14605	-0-	-4150	-0-	888	1	13717	2	Y	-0-					-0-
04	16770	X	13660	-0-	-3110	-0-	854	1	12806	2	Y	-0-					-0-
05	16802	X	13376	-0-	-3426	-0-	852	1	12524	2	Y	-0-					-0-
06	15660	X	13293	-0-	-2367	-0-	851	1	12442	2	Y	-0-					-0-
07	16182	X	12004	-0-	-4178	-0-	779	1	11225	2	Y	-0-					-0-
08	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23901	X	15362	-0-	-8539	-0-	15301	2	61	9	N	55					320
04	22110	X	13616	-0-	-8494	-0-	13555	2	61	9	N	55					375
05	22072	X	17685	-0-	-4387	-0-	17635	2	50	9	N	45	193	1			227
06	20310	X	17833	-0-	-2477	-0-	17794	2	39	9	N	35					262
07	20181	X	19767	-0-	-414	-0-	19733	2	34	9	N	31					293
08	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					293

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	9755	-0-	-4598	-0-	529	1	9226	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9618	-0-	-1932	-0-	551	1	9067	2	N	-0-					-0-
05	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	795	1	13098	2	N	-0-					-0-
06	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	1106	1	18014	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	7553	-0-	-5312	-0-	477	1	7076	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	4599	1	20795	2	Y	-0-					-0-
04	21480	X	20366	-0-	-1114	-0-	3491	1	16875	2	Y	-0-					-0-
05	22196	X	15800	-0-	-6396	-0-	2909	1	12891	2	Y	-0-					-0-
06	24570	X	10030	-0-	-14540	-0-	1782	1	8248	2	Y	-0-					-0-
07	25389	X	7931	-0-	-17458	-0-	1817	1	6114	2	Y	-0-					-0-
08	25389	X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25668	X	20414	-0-	-5254	-0-	20414	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	19426	-0-	-5144	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19602	-0-	-3121	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	18507	-0-	-1983	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19620	-0-	-1305	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	2962	1	22418	2	Y	23	59	1			37
							25	9									
04	24900	X	19566	-0-	-5334	-0-	2343	1	17197	2	Y	24	21	1			40
							26	9									
05	25730	X	19205	-0-	-6525	-0-	2265	1	16895	2	Y	41	39	1			42
							45	9									
06	24900	X	18942	-0-	-5958	-0-	1966	1	16935	2	Y	37	23	1			56
							41	9									
07	25482	X	20040	-0-	-5442	-0-	541	1	19358	2	Y	128	29	1			155
							141	9									
08	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	2153	-0-	-3551	-0-	250	1	1891	2	Y	11	13	1			14
							12	9									
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	6	8	1			12
05	3503	X	1944	-0-	-1559	-0-	230	1	1714	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	353	1	3041	2	Y	27					27
							30	9									
07	3503	X	2219	-0-	-1284	-0-	59	1	2118	2	Y	38	14	1			51
							42	9									
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					51

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	3211	1	24302	2	Y	65	86	1			86
							72	9									
04	24570	X	22202	-0-	-2368	-0-	2653	1	19473	2	Y	69	47	1			108
							76	9									
05	28582	X	13197	-0-	-15385	-0-	1547	1	11536	2	Y	104	104	1			108
							114	9									
06	29880	X	20884	-0-	-8996	-0-	2171	1	18693	2	Y	18	58	1			68
							20	9									
07	30876	X	21496	-0-	-9380	-0-	584	1	20912	2	Y	-0-	35	1			33
08	27590	X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT					33

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26660	X	23646	-0-	-3014	-0-	2745	1	20781	2	Y	109	139	1			142
							120	9									
04	27180	X	26048	-0-	-1132	-0-	3111	1	22832	2	Y	95	78	1			159
							105	9									
05	28086	X	27280	-0-	-806	-0-	3206	1	23913	2	Y	146	153	1			152
							161	9									
06	27180	X	25535	-0-	-1645	-0-	2644	1	22773	2	Y	107	81	1			178
							118	9									
07	26908	X	25804	-0-	-1104	-0-	698	1	24981	2	Y	114	92	1			200
							125	9									
08	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					200

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	13413	-0-	-3699	-0-	1204	1	12001	2	Y	189	223	1			113
							208	9									
04	16560	X	12102	-0-	-4458	-0-	1069	1	10780	2	Y	230	270	1			73
							253	9									
05	17112	X	11716	-0-	-5396	-0-	973	1	10550	2	Y	175	180	1			68
							193	9									
06	13920	X	11329	-0-	-2591	-0-	943	1	10220	2	Y	151	91	1			128
							166	9									
07	13516	X	11423	-0-	-2093	-0-	11235	2	188	9	Y	171	187	1			112
08	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					112

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	31655	2	239	9	N	217	195	1			422
04	30227	X	30227	-0-	-0-	-0-	29999	2	228	9	N	207	196	1			433
05	31638	X	31638	-0-	-0-	-0-	31415	2	223	9	N	203	192	1			444
06	30870	X	29889	-0-	-981	-0-	29682	2	207	9	N	188	188	1			444
07	31899	X	28745	-0-	-3154	-0-	28569	2	176	9	N	160	187	1			417
08	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					N	NO RPT					417

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25575	X	23556	-0-	-2019	-0-	23433	2	123	9	N	112	194	1			262
04	23940	X	21496	-0-	-2444	-0-	21394	2	102	9	N	93					355
05	23250	X	22783	-0-	-467	-0-	22694	2	89	9	N	81	185	1			251
06	22800	X	21391	-0-	-1409	-0-	21318	2	73	9	N	66					317
07	23560	X	20991	-0-	-2569	-0-	20928	2	63	9	N	57					374
08	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					374

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	40	1			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	1			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	36	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	23	1			56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	29	1			48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25358	X	23746	-0-	-1612	-0-	428	1	23318	2	N	-0-					-0-
04	24540	X	22129	-0-	-2411	-0-	393	1	21736	2	N	-0-					-0-
05	25358	X	21963	-0-	-3395	-0-	424	1	21539	2	N	-0-					-0-
06	24480	X	22029	-0-	-2451	-0-	418	1	21611	2	N	-0-					-0-
07	25296	X	21276	-0-	-4020	-0-	413	1	20863	2	N	-0-					-0-
08	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26257	X	25722	-0-	-535	-0-	464	1	25258	2	N	-0-					-0-
04	25410	X	23867	-0-	-1543	-0-	424	1	23443	2	N	-0-					-0-
05	26257	X	25198	-0-	-1059	-0-	486	1	24712	2	N	-0-					-0-
06	26004	X	26004	-0-	-0-	-0-	494	1	25510	2	N	-0-					-0-
07	25730	X	23172	-0-	-2558	-0-	450	1	22722	2	N	-0-					-0-
08	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49693	X	40117	-0-	-9576	-0-	2407	1	37710	2	N	-0-					-0-
04	43830	X	37254	-0-	-6576	-0-	2235	1	35019	2	N	-0-					-0-
05	43152	X	35884	-0-	-7268	-0-	2153	1	33731	2	N	-0-					-0-
06	38820	X	33189	-0-	-5631	-0-	1991	1	31198	2	N	-0-					-0-
07	40114	X	34169	-0-	-5945	-0-	34169	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	NO RPT	-0-	-40114	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22816	X	17548	-0-	-5268	-0-	3540 11	1 9	13997	2	Y	10	16	1			11
04	20400	X	15914	-0-	-4486	-0-	3246 1	1 9	12667	2	Y	1					12
05	18693	X	15715	-0-	-2978	-0-	3215 14	1 9	12486	2	Y	13	14	1			11
06	18060	X	12023	-0-	-6037	-0-	2696 7	1 9	9320	2	Y	6	6	1			11
07	18662	X	12362	-0-	-6300	-0-	2243 6	1 9	10113	2	Y	5					16
08	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32519	X	21099	-0-	-11420	-0-	380	1	20719	2	N	-0-					-0-
04	27300	X	19246	-0-	-8054	-0-	342	1	18904	2	N	-0-					-0-
05	24428	X	21529	-0-	-2899	-0-	415	1	21114	2	N	-0-					-0-
06	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	400	1	20668	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	18854	-0-	-2257	-0-	366	1	18488	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33263	X	31489	-0-	-1774	-0-	1889	1	29600	2	N	-0-					-0-
04	32190	X	30727	-0-	-1463	-0-	1844	1	28883	2	N	-0-					-0-
05	33263	X	29582	-0-	-3681	-0-	1775	1	27807	2	N	-0-					-0-
06	32190	X	27197	-0-	-4993	-0-	1632	1	25565	2	N	-0-					-0-
07	33263	X	27806	-0-	-5457	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6074	-0-	-219	-0-	669	1	5355	2	N	45					106
							50	9									
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	899	1	6540	2	N	47					153
							52	9									
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	930	1	7653	2	N	62					215
							68	9									
06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	753	1	7022	2	N	108	175	1			148
							119	9									
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	350	1	8161	2	N	61					209
							67	9									
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					209

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27032	X	17651	-0-	-9381	-0-	1357	1	16294	2	N	-0-					-0-
04	23730	X	17714	-0-	-6016	-0-	447	1	17267	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	16121	-0-	-3533	-0-	418	1	15703	2	N	-0-					-0-
06	19020	X	14730	-0-	-4290	-0-	359	1	14371	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	15749	-0-	-3874	-0-	369	1	15380	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	141	1	557	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	912	X	912	-0-	-0-	-0-	186	1	725	2	Y	1					2
							1	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	146	1	565	2	Y	11	4	1			9
							12	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	162	1	561	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	168	1	756	2	Y	6					15
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44733	X	33094	-0-	-11639	-0-	582	1	32512	2	Y	-0-					125
04	39510	X	31209	-0-	-8301	-0-	538	1	30631	2	Y	36					161
							40	9									
05	38471	X	30573	-0-	-7898	-0-	609	1	29964	2	Y	-0-					161
06	35010	X	28960	-0-	-6050	-0-	592	1	28342	2	Y	24					185
							26	9									
07	35123	X	28209	-0-	-6914	-0-	429	1	27780	2	Y	-0-					185
08	33108	X	NO RPT	-0-	-33108	-0-					Y	NO RPT					185

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	37406	2	283	9	Y	257	344	1	7	8	147
04	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	35478	2	223	9	Y	203	234	1			116
05	35257	X	35257	-0-	-0-	-0-	35088	2	169	9	Y	154	149	1			121
06	36720	X	35751	-0-	-969	-0-	35666	2	85	9	Y	77	141	1			57
07	37944	X	35173	-0-	-2771	-0-	35065	2	108	9	Y	98	52	1			103
08	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					Y	NO RPT					103

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	32544	2	103	9	Y	94	118	1	3	8	54
04	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	29606	2	127	9	Y	115	103	1			66
05	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	28870	2	277	9	Y	252	120	1			198
06	36720	X	29705	-0-	-7015	-0-	29615	2	90	9	Y	82	219	1			61
07	34689	X	30384	-0-	-4305	-0-	30312	2	72	9	Y	65	55	1			71
08	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					71

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30782	X	30782	-0-	-0-	-0-	1847	1	28935	2	N	-0-					-0-
04	35550	X	29522	-0-	-6028	-0-	1771	1	27751	2	N	-0-					-0-
05	36735	X	30469	-0-	-6266	-0-	1828	1	28641	2	N	-0-					-0-
06	35550	X	27692	-0-	-7858	-0-	1662	1	26030	2	N	-0-					-0-
07	32302	X	29062	-0-	-3240	-0-	29062	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35495	X	29480	-0-	-6015	-0-	29357	2	123	9	N	112	176	1	1	8	137
04	33090	X	18551	-0-	-14539	-0-	18485	2	66	9	N	60					197
05	32240	X	9690	-0-	-22550	-0-	9655	2	35	9	N	32	156	1			73
06	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					N	27					100
07	29481	X	18584	-0-	-10897	-0-	18543	2	41	9	N	37					137
08	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41881	X	25555	-0-	-16326	-0-	1533	1	24022	2	N	-0-					-0-
04	36660	X	24368	-0-	-12292	-0-	1462	1	22906	2	N	-0-					-0-
05	34379	X	20247	-0-	-14132	-0-	1215	1	19032	2	N	-0-					-0-
06	26430	X	22280	-0-	-4150	-0-	1337	1	20943	2	N	-0-					-0-
07	25544	X	23273	-0-	-2271	-0-	23273	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28799	X	15215	-0-	-13584	-0-	913	1	14302	2	N	-0-					-0-
04	27870	X	14327	-0-	-13543	-0-	860	1	13467	2	N	-0-					-0-
05	25575	X	21713	-0-	-3862	-0-	1303	1	20410	2	N	-0-					-0-
06	21120	X	18993	-0-	-2127	-0-	1140	1	17853	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	8989	-0-	-11533	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37634	X	30669	-0-	-6965	-0-	30536	2	133	9	N	121	181	1	1	8	88
04	35160	X	31084	-0-	-4076	-0-	30959	2	125	9	N	114					202
05	36332	X	35282	-0-	-1050	-0-	35153	2	129	9	N	117	184	1			135
06	35160	X	20576	-0-	-14584	-0-	20510	2	66	9	N	60					195
07	33604	X	14281	-0-	-19323	-0-	14239	2	42	9	N	38					233
08	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					N	NO RPT					233

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27342	X	18126	-0-	-9216	-0-	1516	1	16465	2	N	132	173	1			196
							145	9									
04	23730	X	19432	-0-	-4298	-0-	1577	1	17662	2	N	175	186	1			185
							193	9									
05	22134	X	21693	-0-	-441	-0-	1790	1	19855	2	N	44					229
							48	9									
06	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	1665	1	19143	2	N	55					284
							61	9									
07	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	21037	2	75	9	N	68	178	1			174
08	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT					174

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	16464	-0-	-4833	-0-	1571	1	14755	2	N	125	180	1			264
							138	9									
04	20610	X	15745	-0-	-4865	-0-	1506	1	14110	2	N	117	189	1			192
							129	9									
05	21297	X	13747	-0-	-7550	-0-	1351	1	12290	2	N	96					288
							106	9									
06	18810	X	12618	-0-	-6192	-0-	1240	1	11276	2	N	93	183	1			198
							102	9									
07	18507	X	11859	-0-	-6648	-0-	240	1	11541	2	N	71					269
							78	9									
08	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23932	X	16619	-0-	-7313	-0-	1586 136	1 9	14897	2	N	124					308
04	23160	X	15728	-0-	-7432	-0-	1503 144	1 9	14081	2	N	131	184	1			255
05	23932	X	14453	-0-	-9479	-0-	1424 67	1 9	12962	2	N	61					316
06	19860	X	16407	-0-	-3453	-0-	1614 112	1 9	14681	2	N	102	182	1			236
07	16647	X	15405	-0-	-1242	-0-	312 94	1 9	14999	2	N	85					321
08	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					321

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	10833	-0-	-2001	-0-	1035 78	1 9	9720	2	N	71					297
04	12120	X	11468	-0-	-652	-0-	1098 81	1 9	10289	2	N	74	187	1			184
05	12524	X	3346	-0-	-9178	-0-	330 10	1 9	3006	2	N	9					193
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					193
07	11842	X	1392	-0-	-10450	-0-	28 21	1 9	1343	2	N	19					212
08	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					212

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35495	X	28753	-0-	-6742	-0-	2739 289	1 9	25725	2	N	263	362	1			340
04	31260	X	27211	-0-	-4049	-0-	2599 266	1 9	24346	2	N	242	179	1			403
05	31434	X	23660	-0-	-7774	-0-	2317 259	1 9	21084	2	N	235	367	1			271
06	30420	X	24051	-0-	-6369	-0-	2360 226	1 9	21465	2	N	205	172	1			304
07	29946	X	25579	-0-	-4367	-0-	517 213	1 9	24849	2	N	194	178	1			320
08	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					320

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	37364	2	498	9	Y	453	473	1	5	8	264
04	35002	X	35002	-0-	-0-	-0-	34543	2	459	9	Y	417	443	1			238
05	33557	X	33557	-0-	-0-	-0-	33226	2	331	9	Y	301	303	1			236
06	38700	X	31257	-0-	-7443	-0-	30663	2	594	9	Y	540	373	1			403
07	39990	X	29798	-0-	-10192	-0-	29337	2	461	9	Y	419	365	1			457
08	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					Y	NO RPT					457

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830	X	16963	-0-	-11867	-0-	1945 297	1 9	14721	2	Y	270	186	1			314
04	23220	X	18261	-0-	-4959	-0-	2162 228	1 9	15871	2	Y	207	173	1			348
05	29401	X	29401	-0-	-0-	-0-	3440 306	1 9	25655	2	Y	278	334	1			292
06	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	2730 169	1 9	23507	2	Y	154	156	1			290
07	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	678 143	1 9	24274	2	Y	130	150	1			270
08	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40362	X	29196	-0-	-11166	-0-	29038	2	158	9	N	144	186	1	2	8	125
04	36510	X	28739	-0-	-7771	-0-	28601	2	138	9	N	125					250
05	35805	X	29464	-0-	-6341	-0-	29331	2	133	9	N	121	187	1			184
06	34650	X	28117	-0-	-6533	-0-	28005	2	112	9	N	102	187	1			99
07	33883	X	28642	-0-	-5241	-0-	28531	2	111	9	N	101					200
08	29698	X	NO RPT	-0-	-29698	-0-					N	NO RPT					200

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28892	X	25919	-0-	-2973	-0-	25806	2	113	9	N	103	152	1	3	8	160
04	27960	X	25387	-0-	-2573	-0-	25273	2	114	9	N	104	169	1			95
05	27249	X	26778	-0-	-471	-0-	26668	2	110	9	N	100					195
06	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	25183	2	92	9	N	84	171	1			108
07	26226	X	25748	-0-	-478	-0-	25661	2	87	9	N	79					187
08	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					N	NO RPT					187

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33883	X	21107	-0-	-12776	-0-	371	1	20736	2	Y	-0-					5
04	28680	X	19242	-0-	-9438	-0-	332	1	18910	2	Y	-0-					5
05	29543	X	19881	-0-	-9662	-0-	396	1	19485	2	Y	-0-					5
06	24090	X	18834	-0-	-5256	-0-	385	1	18449	2	Y	-0-					5
07	23529	X	18287	-0-	-5242	-0-	278	1	18009	2	Y	-0-					5
08	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					5

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38657	X	28317	-0-	-10340	-0-	498	1	27819	2	Y	-0-					42
04	34080	X	26551	-0-	-7529	-0-	458	1	26074	2	Y	17					59
							19	9									
05	33108	X	26053	-0-	-7055	-0-	519	1	25534	2	Y	-0-					59
06	30090	X	24585	-0-	-5505	-0-	502	1	24069	2	Y	13					72
							14	9									
07	30070	X	24059	-0-	-6011	-0-	366	1	23693	2	Y	-0-					72
08	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					Y	NO RPT					72

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32426	X	18274	-0-	-14152	-0-	321	1	17953	2	Y	-0-					4
04	27030	X	15423	-0-	-11607	-0-	266	1	15157	2	Y	-0-					4
05	24583	X	15351	-0-	-9232	-0-	306	1	15045	2	Y	-0-					4
06	20820	X	14603	-0-	-6217	-0-	299	1	14304	2	Y	-0-					4
07	18538	X	13316	-0-	-5222	-0-	203	1	13113	2	Y	-0-					4
08	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					4

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75423	X	54876	-0-	-20547	-0-	54876	2			N	-0-					-0-
04	67830	X	49979	-0-	-17851	-0-	49979	2			N	-0-					-0-
05	70091	X	48273	-0-	-21818	-0-	48273	2			N	-0-					-0-
06	61500	X	45390	-0-	-16110	-0-	45390	2			N	-0-					-0-
07	57908	X	44651	-0-	-13257	-0-	44651	2			N	-0-					-0-
08	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73284	X	50163	-0-	-23121	-0-	50163	2			N	-0-					-0-
04	67980	X	45279	-0-	-22701	-0-	45279	2			N	-0-					-0-
05	62837	X	44921	-0-	-17916	-0-	44921	2			N	-0-					-0-
06	56940	X	41812	-0-	-15128	-0-	41812	2			N	-0-					-0-
07	54436	X	41698	-0-	-12738	-0-	41698	2			N	-0-					-0-
08	50158	X	NO RPT	-0-	-50158	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72230	X	52155	-0-	-20075	-0-	52155	2			N	-0-					-0-
04	56700	X	47898	-0-	-8802	-0-	47898	2			N	-0-					-0-
05	56172	X	46683	-0-	-9489	-0-	46683	2			N	-0-					-0-
06	54360	X	41915	-0-	-12445	-0-	41915	2			N	-0-					-0-
07	56172	X	42003	-0-	-14169	-0-	42003	2			N	-0-					-0-
08	52142	X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84475	X	56965	-0-	-27510	-0-	56965	2			N	-0-					-0-
04	74160	X	51281	-0-	-22879	-0-	51281	2			N	-0-					-0-
05	73749	X	48364	-0-	-25385	-0-	48364	2			N	-0-					-0-
06	66360	X	46037	-0-	-20323	-0-	46037	2			N	-0-					-0-
07	60853	X	45943	-0-	-14910	-0-	45943	2			N	-0-					-0-
08	56978	X	NO RPT	-0-	-56978	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41952	X	41952	-0-	-0-	-0-	41629	2	323	9	Y	294	291	1	4	8	171
04	38022	X	38022	-0-	-0-	-0-	37813	2	209	9	Y	190	252	1			109
05	37482	X	37482	-0-	-0-	-0-	37353	2	129	9	Y	117	134	1			92
06	42330	X	33355	-0-	-8975	-0-	33280	2	75	9	Y	68	109	1			51
07	43741	X	30957	-0-	-12784	-0-	30885	2	72	9	Y	65	46	1			70
08	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					Y	NO RPT					70

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	17072	-0-	-846	-0-	3436	1	13586	2	Y	45	65	1			48
							50	9									
04	17340	X	15909	-0-	-1431	-0-	3244	1	12661	2	Y	4					52
							4	9									
05	17918	X	15464	-0-	-2454	-0-	3154	1	12248	2	Y	56	63	1			45
							62	9									
06	16680	X	14451	-0-	-2229	-0-	3236	1	11187	2	Y	25	26	1			44
							28	9									
07	17205	X	14498	-0-	-2707	-0-	2627	1	11847	2	Y	22					66
							24	9									
08	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					66

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34906	X	26115	-0-	-8791	-0-	25996	2	119	9	N	108					433
04	31650	X	24358	-0-	-7292	-0-	24248	2	110	9	N	100	191	1			342
05	31217	X	25030	-0-	-6187	-0-	24942	2	88	9	N	80					422
06	30150	X	24252	-0-	-5898	-0-	24168	2	84	9	N	76	184	1			314
07	31155	X	25599	-0-	-5556	-0-	25520	2	79	9	N	72					386
08	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					N	NO RPT					386

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31062	X	25880	-0-	-5182	-0-	25795	2	85	9	N	77					312
04	30060	X	23161	-0-	-6899	-0-	23082	2	79	9	N	72					384
05	31062	X	24107	-0-	-6955	-0-	24041	2	66	9	N	60	192	1			252
06	26640	X	21561	-0-	-5079	-0-	21507	2	54	9	N	49					301
07	27528	X	21747	-0-	-5781	-0-	21707	2	40	9	N	36					337
08	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT					337

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36735	X	27412	-0-	-9323	-0-	2620	1	24607	2	N	168	358	1			135
							185	9									
04	32550	X	28135	-0-	-4415	-0-	2695	1	25250	2	N	173					308
							190	9									
05	31589	X	25918	-0-	-5671	-0-	2551	1	23211	2	N	142	186	1			264
							156	9									
06	29940	X	25808	-0-	-4132	-0-	2539	1	23094	2	N	159	183	1			240
							175	9									
07	29419	X	26577	-0-	-2842	-0-	538	1	25883	2	N	142	181	1			201
							156	9									
08	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					N	NO RPT					201

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24769	X	18620	-0-	-6149	-0-	1775	1	16672	2	N	157	182	1			375
							173	9									
04	23790	X	13294	-0-	-10496	-0-	1271	1	11903	2	N	109	180	1			304
							120	9									
05	24583	X	14158	-0-	-10425	-0-	1390	1	12649	2	N	108	177	1			235
							119	9									
06	18660	X	14675	-0-	-3985	-0-	1443	1	13123	2	N	99					334
							109	9									
07	18662	X	14033	-0-	-4629	-0-	284	1	13658	2	N	83	174	1			243
							91	9									
08	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT					243

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10229	-0-	-1179	-0-	855	1	9288	2	N	78	181	1			53
							86	9									
04	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	1395	1	15625	2	N	98					151
							108	9									
05	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1249	1	13853	2	N	78					229
							86	9									
06	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	1390	1	15989	2	N	87	185	1			131
							96	9									
07	17701	X	8501	-0-	-9200	-0-	8479	2	22	9	N	20					151
08	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30066	X	30066	-0-	-0-	-0-	29919	2	147	9	N	134	194	1			250
04	27878	X	27878	-0-	-0-	-0-	27745	2	133	9	N	121					371
05	27411	X	27411	-0-	-0-	-0-	27298	2	113	9	N	103	166	1			308
06	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	26423	2	99	9	N	90					398
07	27762	X	27762	-0-	-0-	-0-	27675	2	87	9	N	79	180	1			297
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	16148	-0-	-7164	-0-	1543	1	14496	2	N	99					300
							109	9									
04	22560	X	16491	-0-	-6069	-0-	1581	1	14808	2	N	93	181	1			212
							102	9									
05	22010	X	17079	-0-	-4931	-0-	1682	1	15310	2	N	79					291
							87	9									
06	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	1902	1	17297	2	N	87	186	1			192
							96	9									
07	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	373	1	17917	2	N	75					267
							83	9									
08	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					267

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	18274	-0-	-5844	-0-	1744	1	16380	2	N	136	182	1			164
							150	9									
04	23340	X	21061	-0-	-2279	-0-	2017	1	18899	2	N	132					296
							145	9									
05	21328	X	16593	-0-	-4735	-0-	1631	1	14839	2	N	112	184	1			224
							123	9									
06	20640	X	15792	-0-	-4848	-0-	1554	1	14132	2	N	96					320
							106	9									
07	21762	X	17438	-0-	-4324	-0-	353	1	16987	2	N	89	182	1			227
							98	9									
08	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					N	NO RPT					227

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125860	X	101983	-0-	-23877	-0-	101983	2			N	-0-					-0-
04	121800	X	90951	-0-	-30849	-0-	90951	2			N	-0-					-0-
05	125860	X	87394	-0-	-38466	-0-	87394	2			N	-0-					-0-
06	120090	X	77986	-0-	-42104	-0-	77986	2			N	-0-					-0-
07	117273	X	75903	-0-	-41370	-0-	75903	2			N	-0-					-0-
08	101990	X	NO RPT	-0-	-101990	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128185	X	101803	-0-	-26382	-0-	101803	2			N	-0-					-0-
04	120360	X	91519	-0-	-28841	-0-	91519	2			N	-0-					-0-
05	124372	X	86568	-0-	-37804	-0-	86568	2			N	-0-					-0-
06	120360	X	77374	-0-	-42986	-0-	77374	2			N	-0-					-0-
07	119908	X	74073	-0-	-45835	-0-	74073	2			N	-0-					-0-
08	101804	X	NO RPT	-0-	-101804	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32922	X	27183	-0-	-5739	-0-	2261	1	24567	2	N	323	373	1			177
							355	9									
04	29790	X	23757	-0-	-6033	-0-	1922	1	21531	2	N	276	188	1			265
							304	9									
05	29884	X	23220	-0-	-6664	-0-	1897	1	21042	2	N	255	186	1			334
							281	9									
06	27240	X	21955	-0-	-5285	-0-	1737	1	19973	2	N	223	373	1			184
							245	9									
07	28148	X	22364	-0-	-5784	-0-	22158	2	206	9	N	187					371
08	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					N	NO RPT					371

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93434	X	73183	-0-	-20251	-0-	73183	2			N	-0-					-0-
04	90420	X	65030	-0-	-25390	-0-	65030	2			N	-0-					-0-
05	93434	X	63587	-0-	-29847	-0-	63587	2			N	-0-					-0-
06	87330	X	58833	-0-	-28497	-0-	58833	2			N	-0-					-0-
07	80631	X	57965	-0-	-22666	-0-	57965	2			N	-0-					-0-
08	73191	X	NO RPT	-0-	-73191	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		66753	-0-	66753	66753	107	1	66646	2	N	-0-					-0-
06	131713	X	64960	-0-	-66753	-0-	166	1	64794	2	N	-0-					-0-
07	74958	X	55163	-0-	-19795	-0-	159	1	55004	2	N	-0-					-0-
08	74958	X	NO RPT	-0-	-74958	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		93104	-0-	93104	93104	149	1	92955	2	N	-0-					-0-
06	174734	X	81630	-0-	-93104	-0-	208	1	81422	2	N	-0-					-0-
07	113026	X	69216	-0-	-43810	-0-	200	1	69016	2	N	-0-					-0-
08	113026	X	NO RPT	-0-	-113026	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60840	X	60840	-0-	-0-	-0-	98	1	60742	2	N	-0-					-0-
06	61290	X	50850	-0-	-10440	-0-	130	1	50720	2	N	-0-					-0-
07	63333	X	51380	-0-	-11953	-0-	148	1	51232	2	N	-0-					-0-
08	63333	X	NO RPT	-0-	-63333	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94068	X	94068	-0-	-0-	-0-	151	1	93917	2	N	-0-					-0-
06	97770	X	76016	-0-	-21754	-0-	194	1	75822	2	N	-0-					-0-
07	101029	X	68547	-0-	-32482	-0-	198	1	68349	2	N	-0-					-0-
08	101029	X	NO RPT	-0-	-101029	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	131741	X	131741	-0-	-0-	-0-	211	1	131530	2	N	-0-					-0-
06	126868	X	126868	-0-	-0-	-0-	324	1	126544	2	N	-0-					-0-
07	110825	X	110159	-0-	-666	-0-	318	1	109841	2	N	-0-					-0-
08	110825	X	NO RPT	-0-	-110825	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	129532	X	129532	-0-	-0-	-0-	208	1	129324	2	N	-0-			-0-
06	118732	X	118732	-0-	-0-	-0-	303	1	118429	2	N	-0-			-0-
07	121582	X	104635	-0-	-16947	-0-	302	1	104333	2	N	-0-			-0-
08	121582	X	NO RPT	-0-	-121582	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	85220	X	85220	-0-	-0-	-0-	137	1	85083	2	N	-0-			-0-
06	93300	X	78342	-0-	-14958	-0-	200	1	78142	2	N	-0-			-0-
07	96410	X	71410	-0-	-25000	-0-	206	1	71204	2	N	-0-			-0-
08	96410	X	NO RPT	-0-	-96410	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	118825	X	118825	-0-	-0-	-0-	191	1	118634	2	N	-0-			-0-
06	119640	X	107597	-0-	-12043	-0-	274	1	107323	2	N	-0-			-0-
07	123628	X	95087	-0-	-28541	-0-	274	1	94813	2	N	-0-			-0-
08	123628	X	NO RPT	-0-	-123628	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	60876	X	60876	-0-	-0-	-0-	98	1	60778	2	N	-0-			-0-
06	67543	X	67543	-0-	-0-	-0-	172	1	67371	2	N	-0-			-0-
07	64976	X	56486	-0-	-8490	-0-	163	1	56323	2	N	-0-			-0-
08	64976	X	NO RPT	-0-	-64976	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5591	-0-	-144	-0-	5591	3			N	-0-			177
04	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	5337	3			N	-0-			177
05	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	5458	3			N	-0-			177
06	5610	X	5224	-0-	-386	-0-	5224	3			N	-0-			177
07	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	5569	3			N	-0-			177
*08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-			177

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	6002	-0-	-12	-0-	6002	3			N	-0-			2
04	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	5690	3			N	-0-			2
05	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	5972	3			N	-0-			2
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-			2
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-			2
*08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-			2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-			17
04	2760	N	2741	-0-	-19	-0-	2741	3			N	-0-			17
05	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	3			N	-0-			17
06	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	2652	3			N	-0-			17
07	2821	N	2722	-0-	-99	-0-	2722	3			N	-0-			17
08	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	2670	3			N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8218	-0-	-214	-0-	8218	3			Y	-0-					6
04	8160	X	8093	-0-	-67	-0-	8093	3			Y	-0-					6
05	8432	X	8255	-0-	-177	-0-	8255	3			Y	-0-					6
06	8130	X	8068	-0-	-62	-0-	8066	3	2	9	Y	2					8
07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3			Y	-0-					8
*08	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			Y	-0-					8

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

03	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5205	3			N	-0-					47
04	5190	X	5002	-0-	-188	-0-	5002	3			N	-0-					47
05	5301	X	5091	-0-	-210	-0-	5091	3			N	-0-					47
06	5130	X	4921	-0-	-209	-0-	4921	3			N	-0-					47
07	5239	X	5068	-0-	-171	-0-	5068	3			N	-0-					47
08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4939	3			N	-0-					47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5801	-0-	-199	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5628	-0-	-372	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5958	-0-	-118	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
*08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					9
04	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	3			N	-0-					9
05	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	3901	3			N	-0-					9
06	3960	X	3799	-0-	-161	-0-	3799	3			N	-0-					9
07	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3896	3			N	-0-					9
08	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	3817	3			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

03	9517	X	9089	-0-	-428	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8939	-0-	-271	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8354	-0-	-1163	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8409	-0-	-711	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	8182	-0-	-1242	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8010	-0-	-1228	-0-	8010	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

03	2387	X	62	-0-	-2325	-0-	62	3			Y	-0-					8
04	2310	X	38	-0-	-2272	-0-	38	3			Y	-0-					8
05	2387	X	540	-0-	-1847	-0-	540	3			Y	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					9

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					2
04	1470	N	790	-0-	-680	-0-	790	3			N	-0-					2
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					2
06	1440	N	478	-0-	-962	-0-	478	3			N	-0-					2
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					2
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7473	-0-	-122	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6699	-0-	-651	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6729	-0-	-866	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6482	-0-	-808	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6669	-0-	-833	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	6528	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1913	-0-	-937	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2033	-0-	-788	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
*08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3311	-0-	-316	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	4890	3			N	-0-					2
04	4830	X	4761	-0-	-69	-0-	4761	3			N	-0-					2
05	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	4826	3			N	-0-					2
06	4830	X	4521	-0-	-309	-0-	4521	3			N	-0-					2
07	4991	X	4435	-0-	-556	-0-	4435	3			N	-0-					2
08	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	4670	3			N	-0-					2

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					1
04	4290	X	4228	-0-	-62	-0-	4228	3			N	-0-					1
05	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	4217	3			N	-0-					1
06	4410	X	4133	-0-	-277	-0-	4133	3			N	-0-					1
07	4557	X	4119	-0-	-438	-0-	4119	3			N	-0-					1
08	4557	X	3971	-0-	-586	-0-	3971	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	3			Y	-0-					205
04	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	3775	3			Y	-0-					205
05	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	3862	3	167	9	Y	152					357
06	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	3643	3			Y	-0-					357
07	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	3828	3	34	9	Y	31	190	1			198
08	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	3			Y	-0-					198

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	3	4	9	N	4					50
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2637	3	22	9	N	20					70
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					70
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					70
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	2872	3	156	9	N	142	186	1			26
*08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					26

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7438	-0-	-498	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7227	-0-	-363	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7488	-0-	-107	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7415	-0-	-56	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7431	-0-	-71	-0-	7431	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4515	-0-	-1158	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
*08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4110	-0-	-571	-0-	4110	3			N	-0-					19
04	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	3989	3			N	-0-					19
05	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3			N	-0-					19
06	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	3841	3			N	-0-					19
07	4123	X	3927	-0-	-196	-0-	3927	3			N	-0-					19
08	4123	X	3882	-0-	-241	-0-	3882	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	4609	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5525	-0-	-117	-0-	5525	3			N	-0-					3
04	5460	X	5318	-0-	-142	-0-	5318	3			N	-0-					3
05	5642	X	5360	-0-	-282	-0-	5360	3			N	-0-					3
06	5370	X	5185	-0-	-185	-0-	5185	3			N	-0-					3
07	5518	X	5365	-0-	-153	-0-	5365	3			N	-0-					3
08	5518	X	5147	-0-	-371	-0-	5147	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4135	-0-	-665	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4479	-0-	-326	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	4719	3			N	-0-					1
04	4710	X	4414	-0-	-296	-0-	4414	3			N	-0-					1
05	4619	X	4502	-0-	-117	-0-	4502	3			N	-0-					1
06	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	4236	3			N	-0-					1
07	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	4273	3			N	-0-					1
08	4712	X	4206	-0-	-506	-0-	4206	3			N	-0-					1

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					20
04	5760	X	5707	-0-	-53	-0-	5707	3			N	-0-					20
05	6014	X	5681	-0-	-333	-0-	5681	3			N	-0-					20
06	6150	X	5383	-0-	-767	-0-	5383	3			N	-0-					20
07	6355	X	5308	-0-	-1047	-0-	5308	3			N	-0-					20
08	6355	X	5375	-0-	-980	-0-	5375	3			N	-0-					20

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
*08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2618	-0-	-682	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3033	-0-	-377	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					2
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					2
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					2
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					2
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					2
*08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
*08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2792	3	240	9	N	218	194	1			49
04	2880	N	2816	-0-	-64	-0-	2656	3	160	9	N	145					194
05	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	2745	3	103	9	N	94	194	1			94
06	2910	N	2784	-0-	-126	-0-	2627	3	157	9	N	143	190	1			47
07	2914	N	2712	-0-	-202	-0-	2712	3			N	-0-					47
08	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	2638	3			N	-0-					47

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6357	-0-	-556	-0-	6357	3			Y	-0-					9
04	6570	X	6415	-0-	-155	-0-	6415	3			Y	-0-					9
05	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	5832	3			Y	-0-					9
06	6150	X	5446	-0-	-704	-0-	5444	3	2	9	Y	2					11
07	6634	X	5387	-0-	-1247	-0-	5387	3			Y	-0-					11
08	6634	X	5631	-0-	-1003	-0-	5631	3			Y	-0-					11

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7144	-0-	-544	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6469	-0-	-941	-0-	6469	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	7132	-0-	-525	-0-	7132	3			Y	-0-					-0-
06	7260	X	7095	-0-	-165	-0-	7095	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	7315	-0-	-1	-0-	7315	3			Y	-0-					-0-
*08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	302	-0-	-778	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2037	-0-	-873	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3132	-0-	-738	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3536	-0-	-463	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3228	-0-	-771	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5292	-0-	-1373	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
*08	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3057	-0-	-183	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

03	9951	X	9618	-0-	-333	-0-	9618	3			N	-0-					2
04	9870	X	8718	-0-	-1152	-0-	8718	3			N	-0-					2
05	10230	X	9018	-0-	-1212	-0-	9018	3			N	-0-					2
06	9900	X	8327	-0-	-1573	-0-	8327	3			N	-0-					2
07	10230	X	8704	-0-	-1526	-0-	8704	3			N	-0-					2
08	9610	X	9149	-0-	-461	-0-	9149	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	5732	3			Y	-0-					37
04	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	5494	3			Y	-0-					37
05	5828	X	5617	-0-	-211	-0-	5617	3			Y	-0-					37
06	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	5430	3	46	9	Y	42					79
07	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	5632	3			Y	-0-					79
08	5735	X	5570	-0-	-165	-0-	5570	3			Y	-0-					79

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5475	-0-	-1686	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	5547	-0-	-1383	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	5773	-0-	-1388	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6497	-0-	-664	-0-	6497	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2144	-0-	-1297	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2109	-0-	-1332	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2046	-0-	-1395	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					8
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					8
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					8
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					8
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					8
*08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					8

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

03	14694	X	13386	-0-	-1308	-0-	13386	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	12664	-0-	-1316	-0-	12664	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	12958	-0-	-868	-0-	12958	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	12542	-0-	-658	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	12935	-0-	-550	-0-	12935	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	13102	-0-	-290	-0-	13102	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

03	3100	X	2018	-0-	-1082	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2206	-0-	-794	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2236	-0-	-461	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2358	-0-	-246	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3697	-0-	-353	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3781	-0-	-435	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5547	-0-	-1180	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6713	-0-	-324	-0-	6713	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10878	-0-	-995	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10817	-0-	-1149	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10364	-0-	-1216	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10565	-0-	-1587	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10563	-0-	-1589	-0-	10563	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4059	-0-	-1149	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3940	-0-	-1100	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	1679	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5063	-0-	-97	-0-	1476	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	1403	-0-	-3929	-0-	1403	1			N	-0-					-0-
06	5160	X	5033	-0-	-127	-0-	1269	1	3764	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	1615	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4458	-0-	-781	-0-	1694	1	2764	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4006	-0-	-1394	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4562	-0-	-1018	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4395	-0-	-1185	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

03	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6898	-0-	-449	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6526	-0-	-584	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6776	-0-	-478	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6859	-0-	-364	-0-	6859	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

03	5301	X	295	-0-	-5006	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	220	-0-	-4850	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	532	-0-	-4490	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
*08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

03	6045	X	5609	-0-	-436	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4031	-0-	-1579	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	1255	-0-	-4356	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	58	-0-	-5372	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2404	-0-	-3207	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3743	-0-	-1868	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

03	3720	X	3212	-0-	-508	-0-	3212	3			N	-0-					2
04	3600	X	2524	-0-	-1076	-0-	2524	3			N	-0-					2
05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	3			N	-0-					2
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					2
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					2
*08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					2

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

03	6448	X	5827	-0-	-621	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5675	-0-	-565	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5735	-0-	-589	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5381	-0-	-649	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5511	-0-	-441	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	5370	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	2241	-0-	-2595	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	3266	-0-	-1414	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3077	-0-	-1573	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9679	-0-	-458	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8534	-0-	-1276	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9362	-0-	-775	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7515	-0-	-2265	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8576	-0-	-1344	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
*08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6886	-0-	-523	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6496	-0-	-674	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7067	-0-	-342	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6564	-0-	-576	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6736	-0-	-363	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	3718	-0-	-3350	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3891	-0-	-511	-0-	3891	3			Y	-0-					114
04	4170	X	469	-0-	-3701	-0-	469	3			Y	-0-					114
05	4309	X	3058	-0-	-1251	-0-	3058	3			Y	-0-					114
06	4140	X	3718	-0-	-422	-0-	3718	3			Y	-0-					114
07	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3900	3			Y	-0-					114
08	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	3850	3			Y	-0-					114

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					2
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					2
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					2
06	2490	N	2420	-0-	-70	-0-	2420	2			N	-0-					2
07	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2500	2			N	-0-					2
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3923	-0-	-187	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4053	-0-	-194	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					52
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					52
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					52
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					52
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					52
*08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7485	3	59	9	Y	54					257
04	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	7190	3	39	9	Y	35	192	1			100
05	7502	X	7323	-0-	-179	-0-	7323	3			Y	-0-					100
06	7290	X	6959	-0-	-331	-0-	6959	3			Y	-0-					100
07	7533	X	7148	-0-	-385	-0-	7148	3			Y	-0-					100
08	7533	X	7022	-0-	-511	-0-	7022	3			Y	-0-					100

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4453	-0-	1353	3815	4453	2			N	-0-					-0-
04	8793	X	4978	-0-	-3815	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
*08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3277	-0-	-815	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3041	-0-	-338	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5439	-0-	-48	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
*08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6470	-0-	-40	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6446	-0-	-95	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6026	-0-	-304	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6304	-0-	-237	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	6098	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7546	-0-	-297	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7243	-0-	-347	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	7083	-0-	-267	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7247	-0-	-348	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7272	-0-	-261	-0-	7272	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	3340	3			N	-0-					2
04	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	3253	3			N	-0-					2
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3392	3			N	-0-					2
06	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	3230	3			N	-0-					2
07	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	3162	3			N	-0-					2
08	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3317	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2364	-0-	-1015	-0-	2364	3			N	-0-					18
04	3270	X	2801	-0-	-469	-0-	2801	3			N	-0-					18
05	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	3			N	-0-					18
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					18
07	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	2503	3			N	-0-					18
08	3131	X	1701	-0-	-1430	-0-	1701	3			N	-0-					18

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	3967	3			Y	-0-					63
04	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	3854	3			Y	-0-					63
05	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	3			Y	-0-					63
06	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	3676	3			Y	-0-					63
07	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	3851	3			Y	-0-					63
08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	3			Y	-0-					63

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2240	-0-	-700	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1971	-0-	-726	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2152	-0-	-338	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1692	-0-	-757	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1611	-0-	-807	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6368	-0-	-328	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6255	-0-	-165	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6075	-0-	-342	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5566	-0-	-584	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6077	-0-	-278	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5158	-0-	-872	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	4953	-0-	-1247	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5519	-0-	-481	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5820	-0-	-256	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	5613	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7831	-0-	-291	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7537	-0-	-623	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7751	-0-	-681	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	7539	-0-	-893	-0-	7539	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6943	-0-	-287	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6987	-0-	-484	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6423	-0-	-738	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6422	-0-	-739	-0-	6422	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3446	-0-	-154	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
*08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					3
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					3
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					3
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					3
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					3
*08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

03	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4141	-0-	-479	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4119	-0-	-171	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

03	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

03	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6138	-0-	-651	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5702	-0-	-1211	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6535	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

03	10540	X	9760	-0-	-780	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9514	-0-	-536	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	9708	-0-	-677	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8926	-0-	-674	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9113	-0-	-745	-0-	9113	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	9356	-0-	-471	-0-	9356	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

03	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6398	-0-	-172	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6548	-0-	-117	-0-	6548	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6830	-0-	-490	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6741	-0-	-429	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6938	-0-	-254	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3566	3	3	9	N	3					31
04	3750	X	3289	-0-	-461	-0-	3274	3	15	9	N	14	1	8			44
05	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	3389	3			N	-0-					44
06	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3265	3	2	9	N	2					46
07	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3484	3	1	9	N	1	1	8			46
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					46

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16352	X	1906	-0-	-14446	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1021	-0-	-1211	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1128	-0-	-702	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-					2
04	5190	X	4830	-0-	-360	-0-	4830	2			N	-0-					2
05	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					2
06	4830	X	4242	-0-	-588	-0-	4242	2			N	-0-					2
07	4991	X	4134	-0-	-857	-0-	4134	2			N	-0-					2
08	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	3			Y	-0-					81
04	5970	X	5859	-0-	-111	-0-	5859	3			Y	-0-					81
05	6169	X	5993	-0-	-176	-0-	5993	3			Y	-0-					81
06	5970	X	5764	-0-	-206	-0-	5764	3			Y	-0-					81
07	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	5963	3			Y	-0-					81
08	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	5924	3			Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3867	-0-	-423	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3657	-0-	-435	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1550	2	23	9	N	21	2	8			119
04	2010	N	1	-0-	-2009	-0-	1	2			N	-0-					119
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	105	1			14
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					14
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5236	-0-	-871	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5101	-0-	-809	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5119	-0-	-988	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4710	-0-	-1149	-0-	4710	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5574	-0-	-254	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5095	-0-	-515	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5446	-0-	-44	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5614	-0-	-59	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
*08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	1639	-0-	-3755	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	784	-0-	-4076	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	930	-0-	-3844	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1357	-0-	-2993	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1524	-0-	-739	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4821	-0-	-232	-0-	4821	3			Y	-0-					5
04	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	3			Y	-0-					5
05	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	3			Y	-0-					5
06	4680	X	4458	-0-	-222	-0-	4458	3			Y	-0-					5
07	4836	X	4111	-0-	-725	-0-	4111	3			Y	-0-					5
08	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4322	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					75
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					75
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					75
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					75

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	12157	-0-	-956	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11415	-0-	-1275	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11680	-0-	-968	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11191	-0-	-1049	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11660	-0-	-647	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					31
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					31
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					31
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					31
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					31
*08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4339	-0-	-431	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4266	-0-	-663	-0-	4266	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	3097	3			Y	-0-					2
04	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	2973	3			Y	-0-					2
05	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3054	3			Y	-0-					2
06	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	2918	3			Y	-0-					2
07	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	3			Y	-0-					2
08	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	3022	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					2
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			N	-0-					2
05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1926	3			N	-0-					2
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1971	3			N	-0-					2
07	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	2000	3			N	-0-					2
*08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					10
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					10
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					10
06	2610	X	564	-0-	-2046	-0-	564	2			N	-0-					10
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					10
*08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					10

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2	2	8			5
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	3	14	9	N	13	5	8			13
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	932	3	17	9	N	15	1	8			27
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1578	3	35	9	N	32	8	8			51
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1568	3	37	9	N	34	4	8			81
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	N	17	3	8			95

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2605	-0-	-495	1840	2605	3			Y	-0-					2
04	3000	N	2485	-0-	-515	1325	2485	3			Y	-0-					2
05	3100	N	2493	-0-	-607	718	2493	3			Y	-0-					2
06	3000	N	2371	-0-	-629	89	2371	3			Y	-0-					2
07	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	2434	3			Y	-0-					2
08	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	3			Y	-0-					2

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2380	-0-	-627	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2260	-0-	-747	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1728	-0-	-783	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1991	-0-	-439	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1905	-0-	-513	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
*08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4169	-0-	-151	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
*08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
*08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4760	-0-	-45	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4889	-0-	-536	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4676	-0-	-1648	-0-	4676	3			N	-0-					2
04	5730	X	4710	-0-	-1020	-0-	4710	3			N	-0-					2
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					2
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					2
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					2
*08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					2

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7076	-0-	-860	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6849	-0-	-560	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	7085	-0-	-55	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	6805	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					94
04	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-					94
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					94
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					94
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					94
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					94

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2614	-0-	-300	-0-	2614	3			N	-0-					3
04	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	3			N	-0-					3
05	2635	N	1920	-0-	-715	-0-	1920	3			N	-0-					3
06	2520	N	1870	-0-	-650	-0-	1870	3			N	-0-					3
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					3
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3470	-0-	-400	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2715	-0-	-323	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2493	-0-	-235	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6418	-0-	-774	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5809	-0-	-1151	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6519	-0-	-673	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6272	-0-	-328	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6452	-0-	-244	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	5987	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2874	-0-	-426	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2018	-0-	-1392	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1412	-0-	-1781	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
05	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8155	-0-	-370	-0-	8155	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	8948	-0-	-1313	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	8520	-0-	-1410	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	8777	-0-	-1484	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8476	-0-	-674	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8631	-0-	-576	-0-	8631	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6437	-0-	-433	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6016	-0-	-854	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6143	-0-	-832	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6152	-0-	-730	-0-	6152	3			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

03	2418	N	622	-0-	-1796	-0-	620	1	2	9	N	2	2	8			130
04	1800	N	1163	-0-	-637	-0-	506	1	656	3	N	1	82	1			49
							1	9									
05	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	620	1	590	3	N	2	2	8			49
							2	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	600	1	705	3	N	-0-					49
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	620	1	602	3	N	7	7	8			49
							8	9									
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	620	1	573	3	N	-0-					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

03	4712	X	263	-0-	-4449	-0-	263	3			N	-0-					40
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					40
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					40
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					40
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					40
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

03	10168	X	8509	-0-	-1659	-0-	8509	3	4	9	N	4	1	8			3
04	9840	X	6858	-0-	-2982	-0-	6858	3			N	-0-					3
05	10168	X	8070	-0-	-2098	-0-	8070	3			N	-0-					3
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			N	-0-					3
07	8494	X	8446	-0-	-48	-0-	8446	3			N	-0-					3
08	8494	X	8293	-0-	-201	-0-	8293	3			N	-0-					3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

03	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3492	3	4	9	N	4	1	8			19
04	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3360	3	13	9	N	12					31
05	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3441	3	12	9	N	11					42
06	3540	X	3161	-0-	-379	-0-	3147	3	14	9	N	13	1	8			54
07	3565	X	3169	-0-	-396	-0-	3158	3	11	9	N	10	2	8			62
08	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2913	3	13	9	N	12					74

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

03	7502	X	1594	-0-	-5908	-0-	1593	3	1	9	N	1					23
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10188	3	6	9	N	5	1	8			27
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8270	3	4	9	N	4					31
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7185	3	2	9	N	2					33
07	10540	X	7126	-0-	-3414	-0-	7119	3	7	9	N	6					39
08	10540	X	6846	-0-	-3694	-0-	6846	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8197	-0-	-297	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7640	-0-	-580	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8393	-0-	-70	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7784	-0-	-196	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7850	-0-	-334	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7818	-0-	-583	-0-	7818	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1185	-0-	-1215	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1686	-0-	-794	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2984	3	2	9	N	2					30
04	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2739	3	2	9	N	2					32
05	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2699	3	13	9	N	12					44
06	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	2902	3	4	9	N	4	1	8			47
07	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2936	3	4	9	N	4	1	8			50
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3012	3	2	9	N	2					52

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	5	8			13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4	4	8			13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5309	-0-	-147	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5044	-0-	-236	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4556	-0-	-574	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4455	-0-	-846	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	4715	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1727	-0-	-403	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
06	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9197	-0-	-475	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9588	-0-	-208	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
*08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	7989	-0-	-531	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7506	-0-	-654	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7975	-0-	-364	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7883	-0-	-456	-0-	7883	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4463	3	41	9	Y	37	52	1			6
04	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	4251	3			Y	-0-					6
05	4557	X	4541	-0-	-16	-0-	4541	3			Y	-0-					6
06	4410	X	4246	-0-	-164	-0-	4246	3			Y	-0-					6
07	4495	X	4401	-0-	-94	-0-	4401	3			Y	-0-					6
08	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3			Y	-0-					6

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4662	-0-	-1073	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4478	-0-	-802	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4669	-0-	-570	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4544	-0-	-466	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
*08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3			Y	-0-					3
04	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	4693	3			Y	-0-					3
05	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	4901	3			Y	-0-					3
06	5040	X	4671	-0-	-369	-0-	4671	3			Y	-0-					3
07	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	5038	3			Y	-0-					3
08	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	4947	3			Y	-0-					3

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3771	-0-	-789	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3688	-0-	-1024	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3940	-0-	-710	-0-	3940	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

03	5518	X	2493	-0-	-3025	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
*08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
*08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

03	9982	X	9700	-0-	-282	-0-	9700	3			N	-0-					2
04	9660	X	9384	-0-	-276	-0-	9384	3			N	-0-					2
05	9889	X	9630	-0-	-259	-0-	9630	3			N	-0-					2
06	9510	X	9243	-0-	-267	-0-	9243	3			N	-0-					2
07	9734	X	9531	-0-	-203	-0-	9531	3			N	-0-					2
08	9703	X	9452	-0-	-251	-0-	9452	3			N	-0-					2

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

03	4402	X	3768	-0-	-634	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3396	-0-	-864	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			Y	-0-					47
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			Y	-0-					47
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					47
06	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5342	3			Y	-0-					47
07	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5559	3			Y	-0-					47
08	5735	X	5470	-0-	-265	-0-	5470	3			Y	-0-					47

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3			Y	-0-					17
04	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	3			Y	-0-					17
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					17
06	2640	N	2404	-0-	-236	-0-	2404	3			Y	-0-					17
07	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2369	3			Y	-0-					17
08	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2708	3			Y	-0-					17

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

03	8773	X	7911	-0-	-862	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7615	-0-	-875	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7934	-0-	-839	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7338	-0-	-762	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7514	-0-	-577	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	7303	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

03	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4264	-0-	-200	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

03	5456	X	4313	-0-	-1143	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2881	-0-	-2399	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3242	-0-	-2214	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3052	-0-	-1478	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

03	6355	X	5294	-0-	-1061	-0-	5294	3			Y	-0-					40
04	6150	X	1568	-0-	-4582	-0-	1568	3			Y	-0-					40
05	5921	X	5588	-0-	-333	-0-	5588	3			Y	-0-					40
06	5730	X	5298	-0-	-432	-0-	5298	3			Y	-0-					40
07	5921	X	4998	-0-	-923	-0-	4998	3			Y	-0-					40
08	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5391	-0-	-158	-0-	5391	3			Y	-0-					53
04	5340	X	5148	-0-	-192	-0-	5148	3			Y	-0-					53
05	5518	X	5038	-0-	-480	-0-	5038	3			Y	-0-					53
06	5310	X	4380	-0-	-930	-0-	4380	3			Y	-0-					53
07	5394	X	4429	-0-	-965	-0-	4429	3			Y	-0-					53
08	5394	X	4507	-0-	-887	-0-	4507	3			Y	-0-					53
	MATLOCK, J. W.				WELL #: 1H	RRCID -> 222083	COMPL. DATE 06/21/2006					TOTAL DEPTH 6318		PERF. 6482 - 8798			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	KOLAR				WELL #: 5H	RRCID -> 222084	COMPL. DATE 08/25/2006					TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6905 - 9255			
03	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5822	-0-	-316	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5691	-0-	-189	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5974	-0-	-102	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
	KOLAR				WELL #: 4H	RRCID -> 222085	COMPL. DATE 08/25/2006					TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6870 - 9520			
03	5146	X	4452	-0-	-694	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3796	-0-	-524	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3686	-0-	-778	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4017	-0-	-447	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
	KTV CADDO				WELL #: 1H	RRCID -> 222086	COMPL. DATE 08/14/2006					TOTAL DEPTH 6934		PERF. 7240 - 9350			
03	2728	N	1758	-0-	-970	-0-	1758	3			N	-0-					2
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					2
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					2
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					2
07	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2042	3			N	-0-					2
08	2294	N	1807	-0-	-487	-0-	1807	3			N	-0-					2
	CAMPBELL				WELL #: 5H	RRCID -> 222089	COMPL. DATE 08/08/2006					TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8570 - 12000			
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					2
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					2
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					2
06	5160	X	4736	-0-	-424	-0-	4736	2			N	-0-					2
07	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2			N	-0-					2
08	5332	X	3961	-0-	-1371	-0-	3961	2			N	-0-					2
	CAMPBELL				WELL #: 4H	RRCID -> 222090	COMPL. DATE 08/15/2006					TOTAL DEPTH 8206		PERF. 8517 - 11700			
03	7471	X	7373	-0-	-98	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6957	-0-	-363	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7101	-0-	-463	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6825	-0-	-495	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7133	-0-	-431	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6761	-0-	-617	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7673	-0-	-945	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7647	-0-	-693	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7695	-0-	-923	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7836	-0-	-782	-0-	7836	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7081	-0-	-1010	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	6494	-0-	-1726	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	6311	-0-	-2183	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	6090	-0-	-2130	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	5000	-0-	-2099	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	5922	-0-	-1146	-0-	5922	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9245	-0-	-396	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8904	-0-	-426	-0-	8904	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9122	-0-	-426	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8753	-0-	-277	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
07	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	9056	-0-	-182	-0-	9056	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6175	-0-	-1668	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	5946	-0-	-1614	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5972	-0-	-1840	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	5939	-0-	-1621	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	5725	-0-	-1405	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6165	-0-	-4	-0-	6165	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	6631	3	58	9	Y	53	76	1			8
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			Y	-0-					8
05	6479	X	6347	-0-	-132	-0-	6347	3			Y	-0-					8
06	6480	X	6151	-0-	-329	-0-	6151	3			Y	-0-					8
07	6696	X	6200	-0-	-496	-0-	6200	3			Y	-0-					8
08	6696	X	6059	-0-	-637	-0-	6059	3			Y	-0-					8

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6529	-0-	-74	-0-	6529	3			N	-0-					98
04	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	3			N	-0-					98
05	6355	X	6302	-0-	-53	-0-	6302	3			N	-0-					98
06	6330	X	6095	-0-	-235	-0-	6095	3			N	-0-					98
07	6541	X	6321	-0-	-220	-0-	6321	3			N	-0-					98
08	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	6316	3			N	-0-					98

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6126	-0-	-291	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5901	-0-	-249	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6092	-0-	-201	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5705	-0-	-355	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5928	-0-	-334	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5907	-0-	-231	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2499	-0-	-384	-0-	2498	3	1	9	N	1					27
04	2730	N	2345	-0-	-385	-0-	2335	3	10	9	N	9	1	8			35
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2663	3	13	9	N	12					47
06	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2366	3	7	9	N	6	1	8			52
07	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	2207	3	10	9	N	9	2	8			59
08	2666	N	2303	-0-	-363	-0-	2299	3	4	9	N	4					63

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6834	-0-	-575	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5608	-0-	-1982	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7062	-0-	-781	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6104	-0-	-1486	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6029	-0-	-884	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6380	-0-	-688	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3534	-0-	-426	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3515	-0-	-115	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
*08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	4120	2			N	-0-					2
04	4290	X	3716	-0-	-574	-0-	3716	2			N	-0-					2
05	4433	X	3599	-0-	-834	-0-	3599	2			N	-0-					2
06	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	3426	2			N	-0-					2
07	4247	X	3476	-0-	-771	-0-	3476	2			N	-0-					2
08	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3168	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
*08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4198	-0-	-572	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4510	-0-	-326	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6611	-0-	-457	-0-	6611	3			Y	-0-					36
04	6690	X	2103	-0-	-4587	-0-	2103	3			Y	-0-					36
05	6913	X	6304	-0-	-609	-0-	6304	3			Y	-0-					36
06	6690	X	6630	-0-	-60	-0-	6630	3			Y	-0-					36
07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			Y	-0-					36
*08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			Y	-0-					36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	4818	3			Y	-0-					66
04	4980	X	4555	-0-	-425	-0-	4555	3			Y	-0-					66
05	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	4635	3			Y	-0-					66
06	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	4520	3			Y	-0-					66
07	4898	X	4558	-0-	-340	-0-	4558	3			Y	-0-					66
08	4805	X	4369	-0-	-436	-0-	4369	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4364	3	43	9	N	39	1	8			107
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4353	3	37	9	N	34	4	8			137
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4874	3	36	9	N	33	166	1	1	8	3
06	4170	X	4051	-0-	-119	-0-	4027	3	24	9	N	22					25
07	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	4098	3	19	9	N	17	2	8			40
08	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	3777	3	44	9	N	40	1	8			79

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					67
04	6210	X	6191	-0-	-19	-0-	6191	2			N	-0-					67
05	6417	X	6217	-0-	-200	-0-	6217	2			N	-0-					67
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					67
07	6510	X	6421	-0-	-89	-0-	6421	2			N	-0-					67
08	6510	X	6302	-0-	-208	-0-	6302	2			N	-0-					67

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4138	-0-	-602	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4471	-0-	-427	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4728	-0-	-12	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
*08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6520	-0-	-238	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6349	-0-	-191	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6456	-0-	-240	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6190	-0-	-290	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6254	-0-	-442	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	4067	-0-	-2567	-0-	4067	3			N	-0-					2
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					2
05	6138	X	81	-0-	-6057	-0-	81	3			N	-0-					2
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					2
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					2
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6138	3	21	9	N	19	1	8			46
04	5760	X	5581	-0-	-179	-0-	5548	3	33	9	N	30	2	8			74
05	5952	X	5820	-0-	-132	-0-	5801	3	19	9	N	17	57	1			34
06	5970	X	5695	-0-	-275	-0-	5671	3	24	9	N	22	4	8			52
07	6169	X	5017	-0-	-1152	-0-	4983	3	34	9	N	31	6	8			77
08	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5173	3	17	9	N	15	1	8			91

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3334	-0-	-1099	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3556	-0-	-74	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3019	-0-	-521	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2388	-0-	-1301	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2796	-0-	-144	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3313	-0-	213	227	3313	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4830	-0-	-440	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
*08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	4963	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4846	-0-	-404	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4885	-0-	-5	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4842	-0-	-180	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	4834	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-					2
04	6750	X	6220	-0-	-530	-0-	6220	3			N	-0-					2
05	6975	X	6813	-0-	-162	-0-	6813	3			N	-0-					2
06	6750	X	6305	-0-	-445	-0-	6305	3			N	-0-					2
07	6975	X	6539	-0-	-436	-0-	6539	3			N	-0-					2
08	6975	X	6636	-0-	-339	-0-	6636	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7396	-0-	-106	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6997	-0-	-263	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6832	-0-	-338	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6983	-0-	-426	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	7110	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5128	-0-	-824	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4954	-0-	-806	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5113	-0-	-839	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5164	-0-	-596	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
*08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5942	-0-	-134	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5743	-0-	-77	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5940	-0-	-12	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5609	-0-	-151	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5599	-0-	-353	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8621	-0-	-214	-0-	8621	3			N	-0-					-0-
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8654	-0-	-119	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
06	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8715	-0-	-244	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8219	-0-	-740	-0-	8219	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2760	-0-	-247	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2			N	-0-					1
04	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2735	2			N	-0-					1
05	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2			N	-0-					1
06	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2			N	-0-					1
07	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	2615	2			N	-0-					1
08	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1396	-0-	-650	-0-	1396	3			N	-0-					2
04	1320	N	869	-0-	-451	-0-	869	3			N	-0-					2
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					2
06	1350	N	714	-0-	-636	-0-	714	3			N	-0-					2
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					2
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	3			N	-0-					2

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1338	3	12	9	N	11	2	8			75
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	3	18	9	N	16	3	8			88
05	1333	N	734	-0-	-599	-0-	727	3	7	9	N	6	75	1			19
06	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	1087	3	17	9	N	15	6	8			28
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1411	3	24	9	N	22	9	8			41
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	3	11	9	N	10	2	8			49

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2576	-0-	-152	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
*08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	5	1	12448	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	7377	-0-	-4263	-0-	108	1	7269	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	1512	-0-	-10516	-0-	233	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	3095	-0-	-8965	-0-	207	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	545	-0-	-11917	-0-	545	1			N	-0-					-0-
08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8277	-0-	-393	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8752	-0-	-207	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8190	-0-	-480	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8266	-0-	-693	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5663	-0-	-72	-0-	5613	3	50	9	Y	45	65	1			38
04	5520	X	5361	-0-	-159	-0-	5361	3			Y	-0-					38
05	5673	X	5460	-0-	-213	-0-	5460	3			Y	-0-					38
06	5490	X	5070	-0-	-420	-0-	5070	3			Y	-0-					38
07	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	5325	3			Y	-0-					38
08	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5449	3			Y	-0-					38

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5095	-0-	-20	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5013	-0-	-71	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7545	-0-	-174	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	7154	-0-	-226	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6972	-0-	-654	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6466	-0-	-824	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6752	-0-	-781	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6929	-0-	-604	-0-	6929	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		4609	-0-	4609	4609	4609	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		4866	-0-	4866	9475	4866	2			N	-0-					-0-
*08	14246	X	4771	-0-	-9475	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5737	-0-	-323	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5946	-0-	-316	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5427	-0-	-633	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	795	3	18	9	N	16	1	8			77
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	824	3	14	9	N	13	3	8			87
05	1054	N	777	-0-	-277	-0-	770	3	7	9	N	6	1	8			92
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	626	3	8	9	N	7					99
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	3	14	9	N	13	2	8			110
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17					127

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

03	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	2584	3			Y	-0-					15
04	3420	X	2412	-0-	-1008	-0-	2412	3			Y	-0-					15
05	3503	X	2794	-0-	-709	-0-	2794	3			Y	-0-					15
06	2940	X	2253	-0-	-687	-0-	2253	3			Y	-0-					15
07	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	2402	3			Y	-0-					15
08	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			Y	-0-					15

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

03	3689	X	2824	-0-	-865	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2321	-0-	-1249	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2277	-0-	-1173	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2252	-0-	-879	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

03	5921	X	5902	-0-	-19	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5662	-0-	-38	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5463	-0-	-237	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5177	-0-	-713	-0-	5177	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

03	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3867	-0-	-333	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3950	-0-	-390	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

03	9083	X	8937	-0-	-146	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8480	-0-	-310	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8557	-0-	-526	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8088	-0-	-552	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8774	-0-	-154	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8881	-0-	-47	-0-	8881	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7724	-0-	-2146	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7219	-0-	-2980	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8045	-0-	-2154	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	670	-0-	-756	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	930	X	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	1512	-0-	-2177	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	968	-0-	-2008	-0-	964	3	4	9	N	4	4	8			27
04	2190	X	1448	-0-	-742	-0-	1433	3	15	9	N	14	14	8			27
05	2263	X	1070	-0-	-1193	-0-	1067	3	3	9	N	3	3	8			27
06	2190	X	857	-0-	-1333	-0-	856	3	1	9	N	1	1	8			27
07	1488	N	974	-0-	-514	-0-	965	3	9	9	N	8	8	8			27
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2	9	N	2	2	8			27

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9095	-0-	-422	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	8652	-0-	-198	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8816	-0-	-236	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8328	-0-	-462	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8524	-0-	-559	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8422	-0-	-661	-0-	8422	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4081	-0-	-2212	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3773	-0-	-1417	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3696	-0-	-1574	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3690	-0-	-930	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4894	-0-	-386	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4881	-0-	-172	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			Y	-0-					21
04	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3856	3			Y	-0-					21
05	4247	X	2552	-0-	-1695	-0-	2552	3			Y	-0-					21
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					21
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					21
08	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3302	-0-	202	496	3302	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3206	-0-	-496	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					20
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					20
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					20
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

03	4154	X	4088	-0-	-66	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3371	-0-	-589	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3363	-0-	-729	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3122	-0-	-970	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

03	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4126	-0-	-464	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4171	-0-	-231	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

03	7254	X	6724	-0-	-530	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6302	-0-	-568	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6137	-0-	-553	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

03	12245	X	10634	-0-	-1611	-0-	10634	3			N	-0-					-0-
04	11850	X	10326	-0-	-1524	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
05	11563	X	10743	-0-	-820	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
07	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	3			N	-0-					-0-
*08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930																	
03	12803	X	12508	-0-	-295	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12168	-0-	-282	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11509	-0-	-941	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11910	-0-	-862	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11839	-0-	-747	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330																	
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
*08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455																	
03	5022	X	4791	-0-	-231	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4270	-0-	-560	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4778	-0-	-27	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670																	
03	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4530	-0-	-740	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458																	
03	7750	X	6657	-0-	-1093	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6345	-0-	-1155	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6658	-0-	-1092	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5781	-0-	-1059	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6365	-0-	-703	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6256	-0-	-409	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005																	
03	1767	N	362	-0-	-1405	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4885	-0-	1885	1885	4885	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8719	-0-	5619	7504	8719	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5688	-0-	2688	10192	5688	2			N	-0-					-0-
07	15732	X	5540	-0-	-10192	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
*08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4192	-0-	-368	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4220	-0-	-340	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
*08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2642	-0-	-458	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2434	-0-	-266	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2122	-0-	-668	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5271	-0-	-588	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4818	-0-	-672	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4293	-0-	-1197	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4424	-0-	-1249	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4276	-0-	-994	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5838	-0-	-734	-0-	5838	3			N	-0-					8
04	6360	X	5342	-0-	-1018	-0-	5342	3			N	-0-					8
05	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	5208	3			N	-0-					8
06	5730	X	5456	-0-	-274	-0-	5456	3			N	-0-					8
07	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	3			N	-0-					8
*08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5806	-0-	-270	-0-	5806	3			Y	-0-					13
04	5880	X	5754	-0-	-126	-0-	5754	3			Y	-0-					13
05	6076	X	5612	-0-	-464	-0-	5612	3			Y	-0-					13
06	5730	X	5416	-0-	-314	-0-	5416	3			Y	-0-					13
07	5952	X	5570	-0-	-382	-0-	5570	3			Y	-0-					13
08	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	5586	3			Y	-0-					13

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			N	-0-					1
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					1
05	1705	X	1437	-0-	-268	-0-	1437	2			N	-0-					1
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					1
07	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	1719	2			N	-0-					1
*08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					1

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3715	-0-	-346	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4384	-0-	-421	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4248	-0-	-123	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4102	-0-	-331	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4203	-0-	-1287	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3526	-0-	-1964	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3899	-0-	-1433	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2638	-0-	-1020	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2097	-0-	-873	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1287	-0-	-1069	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					2
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					2
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					2
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					2
*08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					2

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3402	-0-	302	333	3402	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2814	-0-	-286	47	2814	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3723	-0-	-1299	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3312	-0-	-888	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3005	-0-	-1273	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3035	-0-	-1105	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3509	-0-	-521	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	407	1	3245	3	N	16					21
							18	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	454	1	3370	3	N	20					41
							22	9									
05	3937	X	3347	-0-	-590	-0-	388	1	2957	3	N	2					43
							2	9									
06	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	343	1	3229	3	N	10					53
							11	9									
07	3968	X	3334	-0-	-634	-0-	610	1	2711	3	N	12					65
							13	9									
*08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	485	1	3669	3	N	5					70
							6	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

03	4836	X	4442	-0-	-394	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4339	-0-	-341	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4401	-0-	-311	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3968	-0-	-442	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

03	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3964	-0-	-986	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4440	-0-	-570	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4788	-0-	-389	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4494	-0-	-280	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

03	5363	X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4692	-0-	-498	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4937	-0-	-333	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4752	-0-	-288	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4874	-0-	-24	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4518	-0-	-411	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

03	11439	X	10995	-0-	-444	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10679	-0-	-331	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	11005	-0-	-372	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10505	-0-	-505	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11062	-0-	-222	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10959	-0-	-77	-0-	10959	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2645	-0-	-115	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2002	-0-	-757	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1088	-0-	-1919	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	574	-0-	-2336	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	904	-0-	-2103	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1396	-0-	-404	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4205	-0-	-295	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	4118	3			N	-0-					63
04	4170	X	3934	-0-	-236	-0-	3934	3			N	-0-					63
05	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					63
06	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	3826	3			N	-0-					63
07	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	3956	3			N	-0-					63
08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	3			N	-0-					63

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7074	-0-	-366	-0-	7074	3			N	-0-					8
04	7200	X	6561	-0-	-639	-0-	6561	3			N	-0-					8
05	7440	X	6603	-0-	-837	-0-	6603	3			N	-0-					8
06	6840	X	6352	-0-	-488	-0-	6352	3			N	-0-					8
07	7068	X	6507	-0-	-561	-0-	6507	3			N	-0-					8
08	7068	X	6172	-0-	-896	-0-	6172	3			N	-0-					8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					2
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					2
05	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3463	3			N	-0-					2
06	4110	X	3554	-0-	-556	-0-	3554	3			N	-0-					2
07	4247	X	3642	-0-	-605	-0-	3642	3			N	-0-					2
08	4123	X	3355	-0-	-768	-0-	3355	3			N	-0-					2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5776	-0-	-796	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5576	-0-	-784	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5660	-0-	-726	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5295	-0-	-645	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5262	-0-	-504	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	409	1	973	3	N	-0-					99
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	405	1	1164	3	N	12	101	1			10
							13	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	390	1	1521	3	N	-0-					10
06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	357	1	989	3	N	-0-					10
07	1643	N	380	-0-	-1263	-0-	314	1	66	3	N	-0-					10
08	1922	N	461	-0-	-1461	-0-	382	1	79	3	N	-0-					10

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7250	-0-	-872	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6731	-0-	-949	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6877	-0-	-1059	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6068	-0-	-1402	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6383	-0-	-1026	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6531	-0-	-723	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	15709	-0-	-1217	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15061	-0-	-989	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15656	-0-	-526	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	15557	-0-	-103	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
07	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	15704	-0-	-13	-0-	15704	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3661	-0-	-245	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3327	-0-	-453	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2677	-0-	-981	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3714	-0-	-595	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3144	-0-	-1165	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3028	-0-	-909	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5997	-0-	-483	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6333	-0-	-84	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6384	-0-	-96	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6689	-0-	-7	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
*08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7600	-0-	-367	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7364	-0-	-603	-0-	7364	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4361	-0-	-630	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	3768	-0-	-1302	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4530	-0-	-709	-0-	4530	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					5
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					5
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					5
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					5
07	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			N	-0-					5
*08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					5

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4166	-0-	-205	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3111	-0-	-549	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3457	-0-	-573	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3479	-0-	-421	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
*08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5160	-0-	-90	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5185	-0-	-240	-0-	5185	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

03	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6941	-0-	-3	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6592	-0-	-278	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6853	-0-	-246	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6819	-0-	-280	-0-	6819	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5003	-0-	-608	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3080	-0-	-2438	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4626	-0-	-714	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4028	-0-	-1242	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4233	-0-	-1037	-0-	4233	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	746	-0-	-1920	-0-	636	1	95	3	N	14	5	8			9
							15	9									
04	630	X	473	-0-	-157	-0-	467	1	6	9	N	5	3	8			11
05	682	X	574	-0-	-108	-0-	562	1	12	9	N	11	3	8			19
06	720	X	596	-0-	-124	-0-	571	1	25	9	N	23	14	8			28
07	744	X	619	-0-	-125	-0-	584	1	35	9	N	32	16	8			44
08	744	X	502	-0-	-242	-0-	485	1	17	9	N	15	1	8			58

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	1			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3455	-0-	-385	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8851	-0-	-1286	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8704	-0-	-866	-0-	8704	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	9021	3			N	-0-					-0-
06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8664	-0-	-326	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
*08	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	3140	3			N	-0-					1
04	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	3021	3			N	-0-					1
05	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3094	3			N	-0-					1
06	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	2979	3			N	-0-					1
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3			N	-0-					1
*08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2582	-0-	-363	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2442	-0-	-408	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2438	-0-	-172	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4234	-0-	-266	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4143	-0-	-237	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	252	1	4264	3	N	35	1	8			122
							39	9									
04	4830	X	4537	-0-	-293	-0-	310	1	4168	3	N	54	1	8			175
							59	9									
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	337	1	4290	3	N	39	112	1			102
							43	9									
06	4830	X	4180	-0-	-650	-0-	299	1	3844	3	N	34	2	8			134
							37	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	315	1	4506	3	N	44	4	8			174
							48	9									
*08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	347	1	4393	3	N	29	162	1	1	8	40
							32	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2758	-0-	-342	2178	2758	3			Y	-0-					1
04	3000	N	2709	-0-	-291	1887	2709	3			Y	-0-					1
05	3100	N	2812	-0-	-288	1599	2812	3			Y	-0-					1
06	3000	N	2644	-0-	-356	1243	2644	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2572	-0-	-528	715	2572	3			Y	-0-					1
*08	3100	N	2529	-0-	-571	144	2529	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7778	-0-	-251	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7399	-0-	-371	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7798	-0-	-231	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7436	-0-	-244	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7796	-0-	-140	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7602	-0-	-210	-0-	7602	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3687	-0-	-1087	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3235	-0-	-1385	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3164	-0-	-1610	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
*08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	7864	-0-	-7140	-0-	443	1	7421	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	3663	-0-	-10857	-0-	415	1	3248	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	1729	-0-	-13275	-0-	340	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	2159	-0-	-12361	-0-	396	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	31	-0-	-12214	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4561	-0-	-209	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4785	-0-	-237	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4633	-0-	-389	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1	1	8			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			27
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	5	5	8			27
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5	5	8			27
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	N	1	1	8			27

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	9729	-0-	-935	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9257	-0-	-913	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9230	-0-	-1124	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8587	-0-	-1313	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7745	-0-	-2330	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6341	-0-	-3393	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8534	-0-	-456	-0-	8534	3			Y	-0-					3
04	8610	X	8120	-0-	-490	-0-	8120	3			Y	-0-					3
05	8649	X	8386	-0-	-263	-0-	8386	3			Y	-0-					3
06	8340	X	7959	-0-	-381	-0-	7959	3			Y	-0-					3
07	8525	X	8094	-0-	-431	-0-	8094	3			Y	-0-					3
08	8525	X	8083	-0-	-442	-0-	8083	3			Y	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7411	-0-	-742	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7273	-0-	-497	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7461	-0-	-413	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7317	-0-	-33	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
*08	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					2
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					2
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					2
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					2
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					2
*08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					2

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	620	1	2221	3	N	-0-					78
04	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	598	1	2165	3	N	1					79
							1	9									
05	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	620	1	2240	3	N	-0-					79
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	593	1	2199	3	N	2	1	8			80
							2	9									
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	620	1	2240	3	N	4	1	8			83
							4	9									
*08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	620	1	2260	3	N	1	1	8			83
							1	9									

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4319	-0-	-734	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4423	-0-	-413	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	726	-0-	-266	-0-	250	1	474	3	Y	2	2	8			39
							2	9									
04	960	X	503	-0-	-457	-0-	254	1	249	3	Y	-0-					39
05	992	X	639	-0-	-353	-0-	263	1	375	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	270	1	254	3	Y	-0-					39
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	262	1	533	3	Y	9	8	8			40
							10	9									
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	261	1	527	3	Y	-0-					40

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	1929	-0-	-1574	-0-	1927	3	2	9	N	2					104
04	3240	X	1100	-0-	-2140	-0-	1094	3	6	9	N	5					109
05	3348	X	2168	-0-	-1180	-0-	2167	3	1	9	N	1					110
06	2100	X	1310	-0-	-790	-0-	1310	3			N	-0-					110
07	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	1654	3			N	-0-					110
08	2170	X	357	-0-	-1813	-0-	357	3			N	-0-					110

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1403	3	18	9	N	16	174	1	1	8	10
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					10
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1357	3	2	9	N	2	1	8			11
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1375	3	6	9	N	5					16
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	N	2	2	8			16
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6410	-0-	-790	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
05	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	5866	-0-	-1814	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7381	-0-	-555	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7211	-0-	-725	-0-	7211	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5680	-0-	-179	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5516	-0-	-94	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5306	-0-	-460	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7677	-0-	-1003	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7326	-0-	-1074	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7232	-0-	-1448	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6931	-0-	-1379	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6939	-0-	-997	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6701	-0-	-987	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	14915	-0-	-461	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14308	-0-	-362	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14525	-0-	-634	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14031	-0-	-549	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14299	-0-	-736	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14085	-0-	-826	-0-	14085	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4687	-0-	-1668	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4924	-0-	-866	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4945	-0-	-914	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4625	-0-	-985	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4626	-0-	-830	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3797	-0-	-1287	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6440	-0-	-1000	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5638	-0-	-1262	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	5361	-0-	-1738	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	4649	-0-	-2011	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	4882	-0-	-2000	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	4590	-0-	-1858	-0-	4590	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	6402	-0-	-2123	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	2940	-0-	-3150	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3094	-0-	-3199	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5193	-0-	-1017	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
*08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10228	-0-	-1366	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10410	-0-	-930	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10486	-0-	-1232	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9381	-0-	-1959	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9448	-0-	-1774	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9095	-0-	-1662	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	4952	3			N	-0-					1
04	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-					1
05	5487	X	4428	-0-	-1059	-0-	4428	3			N	-0-					1
06	5310	X	4320	-0-	-990	-0-	4320	3			N	-0-					1
07	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	4397	3			N	-0-					1
08	4960	X	4258	-0-	-702	-0-	4258	3			N	-0-					1

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2055	-0-	-1355	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2807	-0-	-373	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2409	-0-	-350	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	303	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	357	1	4130	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	391	1	4370	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4430	-0-	-370	-0-	335	1	4095	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4403	-0-	-495	-0-	460	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	483	1	3876	2	N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	390	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3995	-0-	-595	-0-	298	1	3697	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	399	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4222	-0-	-8	-0-	304	1	3918	2	N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	300	1	4240	2	N	-0-					-0-
*08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	306	1	4304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9019	-0-	-405	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8913	-0-	-108	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8508	-0-	-222	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8885	-0-	-415	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8804	-0-	-496	-0-	8804	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3101	-0-	-681	-0-	3101	2			N	-0-					8
04	3660	X	2855	-0-	-805	-0-	2855	2			N	-0-					8
05	3782	X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2			N	-0-					8
06	3660	X	2880	-0-	-780	-0-	2880	2			N	-0-					8
07	3534	X	3039	-0-	-495	-0-	3039	2			N	-0-					8
08	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			N	-0-					8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6430	-0-	-886	-0-	6430	2			N	-0-					10
04	6870	X	6278	-0-	-592	-0-	6278	2			N	-0-					10
05	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	6128	2			N	-0-					10
06	6750	X	6173	-0-	-577	-0-	6173	2			N	-0-					10
07	6479	X	6324	-0-	-155	-0-	6324	2			N	-0-					10
08	6479	X	6264	-0-	-215	-0-	6264	2			N	-0-					10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10592	-0-	-320	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10244	-0-	-166	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10525	-0-	-232	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10195	-0-	-215	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10584	-0-	-18	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4329	-0-	-1561	-0-	4329	2			N	-0-					1
04	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	4487	2			N	-0-					1
05	6045	X	5728	-0-	-317	-0-	5728	2			N	-0-					1
06	5850	X	5127	-0-	-723	-0-	5127	2			N	-0-					1
07	6045	X	5093	-0-	-952	-0-	5093	2			N	-0-					1
08	5735	X	5032	-0-	-703	-0-	5032	2			N	-0-					1

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4246	-0-	-44	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4083	-0-	-267	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4044	-0-	-451	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3912	-0-	-521	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5250	-0-	-360	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5251	-0-	-359	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5475	-0-	-198	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4375	-0-	-709	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4442	-0-	-478	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	4172	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	2201	-0-	-3559	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3602	-0-	-2350	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5214	-0-	-738	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5198	-0-	-262	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6065	-0-	-755	-0-	6065	3			N	-0-					2
04	6600	X	5845	-0-	-755	-0-	5845	3			N	-0-					2
05	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	6039	3			N	-0-					2
06	6300	X	5683	-0-	-617	-0-	5683	3			N	-0-					2
07	6107	X	5847	-0-	-260	-0-	5847	3			N	-0-					2
08	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	3			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					15
08	14B2	EXT	154	-0-	154	154	154	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	899	1	3000	3	Y	9	9	8			20
							10	9									
04	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	870	1	1275	3	Y	5	5	8			20
							6	9									
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	350	1	2776	3	Y	5	5	8			20
							6	9									
06	3780	X	1309	-0-	-2471	-0-	866	1	422	3	Y	19	19	8			20
							21	9									
07	3906	X	2026	-0-	-1880	-0-	899	1	1103	3	Y	22	22	8			20
							24	9									
08	3906	X	1461	-0-	-2445	-0-	872	1	585	3	Y	4	4	8			20
							4	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6312	-0-	-74	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

03	4712	X	3252	-0-	-1460	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2899	-0-	-1661	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2891	-0-	-1821	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3379	-0-	-971	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

03	7316	X	6459	-0-	-857	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6251	-0-	-649	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6333	-0-	-797	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5953	-0-	-947	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6071	-0-	-749	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	5893	-0-	-1607	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6911	-0-	-839	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6668	-0-	-832	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	5700	-0-	-2050	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	5839	-0-	-1911	-0-	5839	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

03	9579	X	8053	-0-	-1526	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9018	-0-	-189	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8485	-0-	-395	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8581	-0-	-967	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7514	-0-	-2034	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7492	-0-	-488	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7565	-0-	-1084	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6837	-0-	-1843	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	690	N	362	-0-	-328	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	837	N	406	-0-	-431	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-					159
04	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2132	3			N	-0-					159
05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2261	3	13	9	N	12					171
06	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	2235	3			N	-0-					171
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					171
*08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					171

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8349	-0-	-269	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8231	-0-	-109	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6945	-0-	-1425	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8278	-0-	-371	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8554	-0-	-374	-0-	8554	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4069	-0-	-736	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3252	-0-	-1553	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2949	-0-	-381	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9553	-0-	-305	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9296	-0-	-244	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9548	-0-	-217	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9145	-0-	-305	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9369	-0-	-272	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9240	-0-	-370	-0-	9240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
06	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
*08	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	384	-0-	-1228	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	128	-0-	-1432	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	602	-0-	-1010	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	770	-0-	-842	-0-	770	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5154	-0-	-876	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5181	-0-	-1050	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5098	-0-	-932	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5189	-0-	-577	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5249	-0-	-300	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1221	-0-	-279	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	347	-0-	-1358	-0-	347	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7112	-0-	-793	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6854	-0-	-796	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7050	-0-	-576	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6581	-0-	-619	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	5937	-0-	-1162	-0-	5937	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6461	-0-	-669	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6232	-0-	-867	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6022	-0-	-608	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6218	-0-	-323	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7766	-0-	-263	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7560	-0-	-210	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7489	-0-	-540	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6341	-0-	-1399	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6895	-0-	-1010	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6725	-0-	-1087	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2233	-0-	-377	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5747	-0-	-1933	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6615	-0-	-1414	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6436	-0-	-1604	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6688	-0-	-1620	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6244	-0-	-2064	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7205	-0-	-483	-0-	84	1	7121	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6837	-0-	-363	-0-	61	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7061	-0-	-348	-0-	28	1	7033	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6836	-0-	-304	-0-	4	1	6832	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6886	-0-	-461	-0-	46	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	71	1	6697	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					5
04	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	3			Y	-0-					5
05	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	2683	3			Y	-0-					5
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					5
07	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2647	3			Y	-0-					5
08	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	2310	3			Y	-0-					5

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4203	-0-	-323	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4233	-0-	-147	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4364	-0-	-162	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
*08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9014	-0-	-875	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8786	-0-	-784	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9616	-0-	-211	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
07	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9580	-0-	-30	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4276	-0-	-839	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					5
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					5
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					5

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	2	6	9	N	5	5	8			18
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4232	2	9	9	N	8	3	8			23
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4049	2	22	9	N	20	1	8			42
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4113	2	52	9	N	47	10	8			79
07	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4142	2	54	9	N	49	13	8			115
08	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4228	2	28	9	N	25	2	8			138

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	2984	3	20	9	N	18					87
04	3330	X	2898	-0-	-432	-0-	2836	3	62	9	N	56	1	8			142
05	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3116	3	35	9	N	32	154	1			20
06	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3053	3	21	9	N	19	3	8			36
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3158	3	45	9	N	41	3	8			74
08	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2877	3	36	9	N	33	2	8			105

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	3	7	9	N	6	6	8			42
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	676	3	17	9	N	15	15	8			42
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	671	3	6	9	N	5	5	8			42
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	3	4	9	N	4	4	8			42
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	3	10	9	N	9	9	8			42
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	N	1	1	8			42

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9645	-0-	-27	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9238	-0-	-332	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9221	-0-	-668	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8879	-0-	-691	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9234	-0-	-407	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9114	-0-	-527	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6013	-0-	-404	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5641	-0-	-449	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5658	-0-	-604	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5201	-0-	-769	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5567	-0-	-478	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5970	2			N	-0-					63
04	6060	X	5842	-0-	-218	-0-	5842	2			N	-0-					63
05	6107	X	5817	-0-	-290	-0-	5817	2			N	-0-					63
06	5910	X	4388	-0-	-1522	-0-	4388	2			N	-0-					63
07	6045	X	4941	-0-	-1104	-0-	4941	2			N	-0-					63
08	6045	X	5846	-0-	-199	-0-	5846	2			N	-0-					63

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

03	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6632	-0-	-118	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5369	-0-	-1381	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6529	-0-	-322	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6316	-0-	-535	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3190	-0-	-470	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3415	-0-	-460	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2064	-0-	-1811	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2817	-0-	-965	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

03	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

03	5456	X	4320	-0-	-1136	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4389	-0-	-1067	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
*08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3255	-0-	-372	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3660	-0-	560	1082	3660	3			N	-0-					-0-
04	4172	X	3090	-0-	-1082	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2316	-0-	-71	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4527	-0-	-453	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4629	-0-	-579	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4364	-0-	-676	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4333	-0-	-875	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4177	-0-	-690	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4101	-0-	-270	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4032	-0-	-198	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	787	-0-	-8079	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	765	-0-	-5535	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
*08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5902	-0-	-825	-0-	5902	3			N	-0-					8
04	6060	X	5708	-0-	-352	-0-	5708	3			N	-0-					8
05	6262	X	5778	-0-	-484	-0-	5778	3			N	-0-					8
06	5700	X	5500	-0-	-200	-0-	5500	3			N	-0-					8
07	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	5450	3			N	-0-					8
08	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	3			N	-0-					8

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5038	-0-	-1906	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4831	-0-	-1409	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2822	-0-	-3130	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5014	-0-	-746	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3805	-0-	-1248	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8317	-0-	-1231	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7721	-0-	-1519	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7631	-0-	-1700	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7017	-0-	-1353	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7031	-0-	-1277	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7519	-0-	-789	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	334	-0-	-926	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8958	-0-	-683	-0-	8958	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8651	-0-	-679	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8916	-0-	-508	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8394	-0-	-456	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8721	-0-	-424	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8841	-0-	-118	-0-	8841	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	3633	3			N	-0-					10
04	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	3629	3			N	-0-					10
05	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3			N	-0-					10
06	3960	X	3502	-0-	-458	-0-	3502	3			N	-0-					10
07	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	3548	3			N	-0-					10
08	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	3705	3			N	-0-					10

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	186	1	3334	3	N	2	1	8			61
							2	9									
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	184	1	2998	3	N	-0-					61
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	198	1	2944	3	N	2	1	8			62
							2	9									
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	211	1	2027	3	N	-0-					62
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	207	1	2485	3	N	6	5	8			63
							7	9									
*08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	199	1	2460	3	N	-0-					63

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3577	-0-	-353	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3244	-0-	-596	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1816	-0-	-2152	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1208	-0-	-2853	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	681	-0-	-621	-0-	234	1	446	3	N	1	1	8			59
							1	9									
04	1470	N	202	-0-	-1268	-0-	202	1			N	-0-					59
05	1116	N	194	-0-	-922	-0-	193	1	1	9	N	1	1	8			59
06	660	N	132	-0-	-528	-0-	132	1			N	-0-					59
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	197	1	4	9	N	4	4	8			59
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	1	6	3	N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3710	3			N	-0-					42
04	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	3590	3	24	9	N	22					64
05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	3547	3			N	-0-					64
06	3750	X	3624	-0-	-126	-0-	3545	3	79	9	N	72					136
07	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	3738	3			N	-0-					136
*08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3765	3	3	9	N	3					139

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4982	-0-	-908	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4898	-0-	-322	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5047	-0-	-161	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4882	-0-	-38	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3544	-0-	-1509	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	6693	3			N	-0-					197
04	6600	X	6442	-0-	-158	-0-	6442	3			N	-0-					197
05	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	6591	3			N	-0-					197
06	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	6192	3			N	-0-					197
07	6789	X	6440	-0-	-349	-0-	6440	3			N	-0-					197
08	6696	X	6338	-0-	-358	-0-	6338	3			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4842	-0-	-56	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1111	-0-	-625	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	416	-0-	-855	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3			Y	-0-					26
04	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2170	3			Y	-0-					26
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					26
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					26
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					26
*08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	360	-0-	-1221	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1128	-0-	-402	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1030	-0-	-1822	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10280	-0-	-446	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
05	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9178	-0-	-782	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8451	-0-	-1841	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8872	-0-	-1978	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6776	-0-	-385	-0-	6776	3			N	-0-					2
04	6810	X	6803	-0-	-7	-0-	6803	3			N	-0-					2
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					2
06	6690	X	6311	-0-	-379	-0-	6311	3			N	-0-					2
07	7037	X	6628	-0-	-409	-0-	6628	3			N	-0-					2
08	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	6596	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6814	-0-	-347	-0-	6814	3			N	-0-					5
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					5
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					5
06	6660	X	6575	-0-	-85	-0-	6575	3			N	-0-					5
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-					5
08	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	3			N	-0-					5

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	15219	-0-	-2668	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	13698	-0-	-3342	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
05	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	15342	-0-	-1698	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
07	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
*08	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18617	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2383	3			N	-0-					22
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2423	3	206	9	N	187					209
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2701	3	13	9	N	12					221
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					221
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					221
08	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	2648	3			N	-0-					221

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6348	-0-	-658	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6175	-0-	-242	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5822	-0-	-388	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6077	-0-	-309	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5947	-0-	-408	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	554	-0-	-1616	-0-	554	3			Y	-0-					25
04	2160	N	95	-0-	-2065	-0-	95	3			Y	-0-					25
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					25
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					25
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					25
08	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	1916	3			Y	-0-					25

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7171	-0-	-119	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7104	-0-	-246	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7509	-0-	-86	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7046	-0-	-611	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	229	-0-	-3336	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
*08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7073	-0-	-997	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	2124	-0-	-6122	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	1463	-0-	-6517	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5279	-0-	-2688	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6605	-0-	-1269	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7432	-0-	-566	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7131	-0-	-609	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7272	-0-	-726	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7076	-0-	-454	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7320	-0-	-120	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	7284	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4687	-0-	-1373	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4121	-0-	-2141	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3293	-0-	-397	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6255	-0-	-135	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6111	-0-	-129	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6157	-0-	-322	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6024	-0-	-455	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5367	-0-	-554	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5022	-0-	-837	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4746	-0-	-834	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4744	-0-	-805	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4459	-0-	-904	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8295	-0-	-1346	-0-	8295	2			N	-0-					2
04	9060	X	7782	-0-	-1278	-0-	7782	2			N	-0-					2
05	9114	X	8136	-0-	-978	-0-	8136	2			N	-0-					2
06	8820	X	8095	-0-	-725	-0-	8095	2			N	-0-					2
07	8525	X	8343	-0-	-182	-0-	8343	2			N	-0-					2
08	8308	X	8050	-0-	-258	-0-	8050	2			N	-0-					2

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	867	-0-	-2295	-0-	867	3			Y	-0-					25
04	3060	X	443	-0-	-2617	-0-	443	3			Y	-0-					25
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					25
06	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	3035	3			Y	-0-					25
07	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	3124	3			Y	-0-					25
08	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	3100	3			Y	-0-					25

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4876	-0-	-1045	-0-	4869	3	7	9	N	6	79	1	1	8	15
04	5730	X	4969	-0-	-761	-0-	4969	3			N	-0-					15
05	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	5455	3	4	9	N	4	1	8			18
06	5610	X	5192	-0-	-418	-0-	5185	3	7	9	N	6					24
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5146	3	19	9	N	17	4	8			37
08	5456	X	5268	-0-	-188	-0-	5266	3	2	9	N	2					39

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	6807	-0-	-1966	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7850	-0-	-640	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5374	-0-	-1043	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5418	-0-	-792	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5420	-0-	-490	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4886	-0-	-1004	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	1278	-0-	-3589	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1674	-0-	-3036	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3222	-0-	-1645	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7367	-0-	-373	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7329	-0-	-669	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7304	-0-	-226	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7371	-0-	-410	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7198	-0-	-583	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6422	-0-	-1948	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7750	-0-	-350	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5854	-0-	-2516	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7251	-0-	-849	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7596	-0-	-402	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7644	-0-	-354	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	2			N	-0-					-0-
*08	2943	N	2907	-0-	-36	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					31
04	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2842	3			N	-0-					31
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2963	3	18	9	N	16					47
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					47
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					47
08	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	2965	3			N	-0-					47

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5768	-0-	-773	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5615	-0-	-595	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5359	-0-	-311	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4457	-0-	-1402	-0-	4457	3			N	-0-					2
04	5490	X	5261	-0-	-229	-0-	5261	3			N	-0-					2
05	5673	X	5370	-0-	-303	-0-	5370	3			N	-0-					2
06	5130	X	4867	-0-	-263	-0-	4867	3			N	-0-					2
07	5425	X	3608	-0-	-1817	-0-	3608	3			N	-0-					2
08	5425	X	3171	-0-	-2254	-0-	3171	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3338	-0-	-940	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2983	-0-	-1157	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3043	-0-	-832	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2599	-0-	-935	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1208	-0-	-1024	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4274	-0-	-376	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4086	-0-	-174	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	4163	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2289	-0-	-201	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2042	-0-	-593	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7319	-0-	-901	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7164	-0-	-1175	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7126	-0-	-794	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7459	-0-	-570	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7214	-0-	-629	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7436	-0-	-34	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7701	-0-	-18	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7626	-0-	-310	-0-	7626	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5339	3			N	-0-					16
04	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	5271	3			N	-0-					16
05	5797	X	5490	-0-	-307	-0-	5490	3			N	-0-					16
06	5490	X	5040	-0-	-450	-0-	5040	3			N	-0-					16
07	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	5118	3			N	-0-					16
08	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4895	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			Y	-0-					105
04	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3			Y	-0-					105
05	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3			Y	-0-					105
06	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	3315	3			Y	-0-					105
07	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	3434	3			Y	-0-					105
*08	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	3349	3			Y	-0-					105

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7481	-0-	-1478	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7138	-0-	-1532	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6927	-0-	-2032	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6551	-0-	-1759	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6778	-0-	-1375	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3003	-0-	-807	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3069	-0-	-837	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3256	-0-	-524	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1949	-0-	-376	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4338	-0-	-222	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4045	-0-	-1101	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	3957	-0-	-1189	-0-	3957	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					40
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					40
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					40
06	480	N	38	-0-	-442	-0-	38	3			Y	-0-					40
07	589	N	31	-0-	-558	-0-	31	3			Y	-0-					40
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					40

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	9349	-0-	-3144	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8977	-0-	-1163	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9758	-0-	-224	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8976	-0-	-564	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8202	-0-	-1160	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9507	-0-	-258	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8787	-0-	-110	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5695	-0-	-2117	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6160	-0-	-2330	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8133	-0-	-640	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7686	-0-	-1087	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5303	-0-	-397	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5422	-0-	-437	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5248	-0-	-549	-0-	5248	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			Y	-0-					31
04	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	4156	3			Y	-0-					31
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			Y	-0-					31
06	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	3			Y	-0-					31
07	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	3874	3			Y	-0-					31
*08	4402	X	3813	-0-	-589	-0-	3813	3			Y	-0-					31

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

03	16337	X	15650	-0-	-687	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13819	-0-	-1991	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14461	-0-	-1318	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	14284	-0-	-986	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13311	-0-	-2468	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	9775	-0-	-5880	-0-	9775	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

03	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10644	-0-	-276	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10772	-0-	-729	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10708	-0-	-793	-0-	10708	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

03	10912	X	7858	-0-	-3054	-0-	282	1	7576	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	6217	-0-	-4343	-0-	419	1	5798	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	5184	-0-	-3558	-0-	296	1	4888	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5744	-0-	2744	3002	5744	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6530	-0-	3430	6432	6530	2			N	-0-					-0-
*08	12644	X	6212	-0-	-6432	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

03	14043	X	12971	-0-	-1072	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12550	-0-	-680	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12991	-0-	-215	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12357	-0-	-423	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12817	-0-	-203	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12639	-0-	-350	-0-	12639	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-					101
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					101
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			Y	-0-					101
06	6150	X	5882	-0-	-268	-0-	5882	3			Y	-0-					101
07	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	5879	3			Y	-0-					101
08	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	6441	3			Y	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4188	-0-	-552	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3435	-0-	-1277	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3785	-0-	-775	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2681	-0-	-1579	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2299	-0-	-2196	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3281	-0-	-1069	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2930	-0-	-1565	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2165	-0-	-718	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2564	-0-	-598	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2587	-0-	-473	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	9994	-0-	-86	-0-	9994	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	10689	-0-	-192	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	10040	-0-	-490	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	10231	-0-	-650	-0-	10231	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10508	-0-	-187	-0-	10508	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3447	-0-	-645	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2831	-0-	-949	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3165	-0-	-225	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2702	-0-	-739	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2557	-0-	-884	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5064	-0-	-981	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5068	-0-	-782	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5374	-0-	-671	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2823	-0-	-2187	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2602	-0-	-2637	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4051	-0-	-1312	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7214	-0-	-505	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6565	-0-	-455	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6940	-0-	-314	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
*08	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5538	-0-	-912	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5515	-0-	-785	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5664	-0-	-722	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	11315	-0-	-1953	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11947	-0-	-893	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	8854	-0-	-4166	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	8972	-0-	-3628	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10849	-0-	-1675	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10632	-0-	-1706	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4259	-0-	-794	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
*08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5335	-0-	-307	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5237	-0-	-583	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5851	-0-	-163	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
*08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4025	-0-	-1915	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3966	-0-	-2172	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4530	-0-	-1410	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4054	-0-	-534	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8395	-0-	-936	-0-	25	1	8370	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7971	-0-	-1059	-0-	63	1	7908	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8372	-0-	-711	-0-	45	1	8327	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7951	-0-	-539	-0-	56	1	7895	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8337	-0-	-188	-0-	45	1	8292	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8071	-0-	-330	-0-	67	1	8004	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	489	-0-	-1521	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	291	-0-	-670	-0-	291	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4487	-0-	-1393	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5177	-0-	-899	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5391	-0-	-592	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3			N	-0-					-0-
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
*08	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	1443	-0-	-4075	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1060	-0-	-3170	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	502	-0-	-2877	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	105	-0-	-1352	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					2
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					2
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					2
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6599	-0-	-252	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6511	-0-	-123	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6210	-0-	-180	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4805	-0-	-1798	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6197	-0-	-406	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			N	-0-					2
04	2790	X	548	-0-	-2242	-0-	548	2			N	-0-					2
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					2
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					2
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					2
08	4402	X	2185	-0-	-2217	-0-	2185	2			N	-0-					2

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7461	-0-	-41	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6848	-0-	-1088	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6468	-0-	-1468	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1297	-0-	-1772	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	2058	-0-	-1197	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2450	-0-	-700	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2489	-0-	-766	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

03	3100	N	1191	-0-	-1909	2766	1191	2			N	-0-					-0-
04	2766	X	-0-	-0-	-2766	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

03	6851	X	6441	-0-	-410	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6092	-0-	-478	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6257	-0-	-811	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6061	-0-	-779	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6147	-0-	-301	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2380	-0-	-530	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	997	-0-	-2010	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1587	-0-	-1323	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

03	9300	X	9274	-0-	-26	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8957	-0-	-553	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9092	-0-	-735	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8396	-0-	-1114	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8700	-0-	-600	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8969	-0-	-300	-0-	8969	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

03	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	3			N	-0-					18
04	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	3785	3			N	-0-					18
05	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	3814	3			N	-0-					18
06	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	3515	3			N	-0-					18
07	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	3721	3			N	-0-					18
08	4061	X	3498	-0-	-563	-0-	3498	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					5
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					5
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					5
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-					5
07	5611	X	5517	-0-	-94	-0-	5517	3			N	-0-					5
08	5611	X	5286	-0-	-325	-0-	5286	3			N	-0-					5

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4294	-0-	-542	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4206	-0-	-474	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4103	-0-	-367	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6411	-0-	-285	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6276	-0-	-327	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5971	-0-	-419	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6482	-0-	-369	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6114	-0-	-516	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6179	-0-	-610	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6095	-0-	-508	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4340	-0-	-124	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1619	-0-	-1326	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	882	-0-	-1968	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	96	-0-	-2849	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	233	-0-	-1379	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4703	-0-	-784	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4531	-0-	-1607	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4839	-0-	-21	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4222	-0-	-924	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3516	-0-	-1599	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3			Y	-0-					57
04	7260	X	6795	-0-	-465	-0-	6795	3			Y	-0-					57
05	7502	X	6875	-0-	-627	-0-	6875	3			Y	-0-					57
06	7260	X	6893	-0-	-367	-0-	6893	3			Y	-0-					57
07	7502	X	6689	-0-	-813	-0-	6689	3			Y	-0-					57
08	7378	X	6507	-0-	-871	-0-	6507	3			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

03	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4758	-0-	-312	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

03	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5420	-0-	-67	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4055	-0-	-812	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3948	-0-	-762	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4166	-0-	-214	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3717	-0-	-313	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5079	-0-	-21	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	6606	-0-	-3841	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7310	-0-	-400	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6666	-0-	-954	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4641	-0-	-3264	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

03	9145	X	7399	-0-	-1746	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7114	-0-	-1646	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8584	-0-	-344	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8216	-0-	-424	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8244	-0-	-684	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8176	-0-	-411	-0-	8176	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

03	10881	X	10301	-0-	-580	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9920	-0-	-250	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8300	-0-	-2209	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	7554	-0-	-2616	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8885	-0-	-1407	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8259	-0-	-2033	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1165	-0-	-665	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1295	-0-	-906	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1813	-0-	-317	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

03	17143	X	15651	-0-	-1492	-0-	15651	3			N	-0-					94
04	16200	X	15797	-0-	-403	-0-	15797	3			N	-0-					94
05	16616	X	16128	-0-	-488	-0-	16128	3			N	-0-					94
06	16080	X	14519	-0-	-1561	-0-	14519	3			N	-0-					94
07	16337	X	14780	-0-	-1557	-0-	14780	3			N	-0-					94
08	16337	X	15201	-0-	-1136	-0-	15201	3			N	-0-					94

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					1
04	5400	X	4256	-0-	-1144	-0-	4256	2			N	-0-					1
05	6603	X	4866	-0-	-1737	-0-	4866	2			N	-0-					1
06	6390	X	5997	-0-	-393	-0-	5997	2			N	-0-					1
07	6603	X	6199	-0-	-404	-0-	6199	2			N	-0-					1
08	6603	X	6464	-0-	-139	-0-	6464	2			N	-0-					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

03	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3039	-0-	-402	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3224	3			Y	-0-					-0-
*08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5077	-0-	-813	-0-	5068	3	9	9	N	8					39
04	5700	X	4312	-0-	-1388	-0-	4310	3	2	9	N	2	1	8			40
05	5890	X	3798	-0-	-2092	-0-	3794	3	4	9	N	4					44
06	5250	X	4169	-0-	-1081	-0-	4165	3	4	9	N	4	1	8			47
07	5084	X	3938	-0-	-1146	-0-	3919	3	19	9	N	17	1	8			63
08	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	4255	3	57	9	N	52	10	8			105

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

03	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4086	-0-	-114	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3446	-0-	-844	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2726	-0-	-1707	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2428	-0-	-1819	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

03	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6346	-0-	-764	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	3142	-0-	-3548	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	1463	-0-	-5388	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	1258	-0-	-5345	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

03	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1915	-0-	-545	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1542	-0-	-858	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	806	N	376	-0-	-430	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

03	4154	X	2262	-0-	-1892	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2195	-0-	-1184	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	44	-0-	-2986	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	1214	-0-	-2289	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4300	-0-	-1156	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4243	-0-	-1067	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4495	-0-	-992	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4331	-0-	-979	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4259	-0-	-1042	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

03	12152	X	10786	-0-	-1366	-0-	10786	2			N	-0-					1
04	10500	X	10388	-0-	-112	-0-	10388	2			N	-0-					1
05	10850	X	10631	-0-	-219	-0-	10631	2			N	-0-					1
06	10440	X	10107	-0-	-333	-0-	10107	2			N	-0-					1
07	10788	X	10159	-0-	-629	-0-	10159	2			N	-0-					1
08	10788	X	10014	-0-	-774	-0-	10014	2			N	-0-					1

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

03	5208	X	4598	-0-	-610	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4188	-0-	-400	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

03	6603	X	6009	-0-	-594	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5538	-0-	-792	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5962	-0-	-158	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6046	-0-	-185	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6149	-0-	-1	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	4543	-0-	-2432	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6004	-0-	-746	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5724	-0-	-1251	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	5085	-0-	-1828	-0-	5085	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

03	4371	X	2957	-0-	-1414	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2834	-0-	-1537	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2495	-0-	-1735	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2372	-0-	-635	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	8638	-0-	-2057	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6251	-0-	-3829	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8247	-0-	-743	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8097	-0-	-603	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8408	-0-	-582	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
*08	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6349	-0-	-311	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6329	-0-	-460	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6331	-0-	-149	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6633	-0-	-63	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6561	-0-	-42	-0-	6561	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			Y	-0-					52
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					52
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					52
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					52
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-					52
08	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	4260	3			Y	-0-					52

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
*08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9386	-0-	-394	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9793	-0-	-313	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9717	-0-	-389	-0-	9717	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	13585	-0-	-1140	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12685	-0-	-1565	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12731	-0-	-1312	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11962	-0-	-1268	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12584	-0-	-1087	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12465	-0-	-1113	-0-	12465	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

03	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	3			Y	-0-					130
04	4920	X	4836	-0-	-84	-0-	4836	3			Y	-0-					130
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			Y	-0-					130
06	4860	X	4850	-0-	-10	-0-	4850	3			Y	-0-					130
07	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	4908	3			Y	-0-					130
08	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	4942	3			Y	-0-					130

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					127
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					127
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					127
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					127
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					127
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

03	775	N	406	-0-	-369	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	390	N	33	-0-	-357	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

03	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9311	-0-	-439	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8927	-0-	-1148	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8281	-0-	-1469	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8414	-0-	-1661	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8375	-0-	-1700	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4717	-0-	-1018	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4270	-0-	-1670	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4651	-0-	-1487	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3798	-0-	-522	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3716	-0-	-996	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3700	-0-	-860	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4115	-0-	-597	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
04	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
05	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
06	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
07	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9049	-0-	-1646	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3307	-0-	-940	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	1155	-0-	-3092	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7942	-0-	-366	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7579	-0-	-461	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7766	-0-	-263	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7471	-0-	-209	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7691	-0-	-245	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7493	-0-	-443	-0-	7493	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	7547	-0-	4547	4547	7547	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8659	-0-	5559	10106	8659	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9878	-0-	6878	16984	9878	2			N	-0-					-0-
07	28065	X	11081	-0-	-16984	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
*08	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	4600	2		N	-0-			1
04	5370	X	4672	-0-	-698	-0-	4672	2		N	-0-			1
05	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	2		N	-0-			1
06	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4761	2		N	-0-			1
07	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	4231	2		N	-0-			1
08	4836	X	2012	-0-	-2824	-0-	2012	2		N	-0-			1

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07	558	N	217	-0-	-341	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2		N	-0-			-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
*08	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	2		N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2483	-0-	-1981	-0-	2483	3		Y	-0-			28
04	3420	X	2296	-0-	-1124	-0-	2296	3		Y	-0-			28
05	2883	X	1533	-0-	-1350	-0-	1533	3		Y	-0-			28
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		Y	-0-			28
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3		Y	-0-			28
*08	3100	N	5122	-0-	2022	2022	5122	3		Y	-0-			28

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6711	-0-	-977	-0-	6711	2		N	-0-			-0-
04	7350	X	7093	-0-	-257	-0-	7093	2		N	-0-			-0-
05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2		N	-0-			-0-
06	7050	X	6703	-0-	-347	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
07	7316	X	6638	-0-	-678	-0-	6638	2		N	-0-			-0-
08	7378	X	7091	-0-	-287	-0-	7091	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	371	1	2771	3	N	15					41
							17	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	341	1	3579	3	N	12					53
							13	9									
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	328	1	3138	3	N	-0-					53
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	244	1	3509	3	N	1					54
							1	9									
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	289	1	3817	3	N	12	8	8			58
							13	9									
*08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	373	1	2842	3	N	14					72
							15	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

03	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11315	-0-	-175	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10863	-0-	-1010	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10641	-0-	-1232	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

03	9424	X	8150	-0-	-1274	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8409	-0-	-741	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8560	-0-	-895	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	9089	-0-	-61	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
07	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
*08	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			Y	-0-					114
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			Y	-0-					114
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			Y	-0-					114
06	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	4551	3			Y	-0-					114
07	6572	X	4900	-0-	-1672	-0-	4900	3			Y	-0-					114
08	6572	X	4508	-0-	-2064	-0-	4508	3			Y	-0-					114

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					69
04	4500	X	983	-0-	-3517	-0-	983	3			Y	-0-					69
05	4309	X	3305	-0-	-1004	-0-	3305	3			Y	-0-					69
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					69
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					69
*08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					69

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					98
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					98
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					98
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					98
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					98
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1485	-0-	-555	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1535	-0-	-542	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	5615	3			N	-0-					29
04	5610	X	5421	-0-	-189	-0-	5421	3			N	-0-					29
05	5735	X	5533	-0-	-202	-0-	5533	3			N	-0-					29
06	5490	X	5127	-0-	-363	-0-	5127	3			N	-0-					29
07	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	5300	3			N	-0-					29
08	5611	X	5523	-0-	-88	-0-	5523	3			N	-0-					29

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					34
04	3690	X	3527	-0-	-163	-0-	3527	3			Y	-0-					34
05	3813	X	2868	-0-	-945	-0-	2868	3			Y	-0-					34
06	3690	X	2901	-0-	-789	-0-	2901	3			Y	-0-					34
07	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	2842	3			Y	-0-					34
08	3689	X	2344	-0-	-1345	-0-	2344	3			Y	-0-					34

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5613	3	34	9	N	31					104
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5352	3	6	9	N	5					109
05	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5265	3	40	9	N	36	103	1			42
06	5400	X	4844	-0-	-556	-0-	4844	3			N	-0-					42
07	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	5236	3			N	-0-					42
08	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5333	3			N	-0-					42

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	4218	3	32	9	N	29					99
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4115	3	6	9	N	5					104
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4233	3	31	9	N	28	90	1			42
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					42
07	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	3			N	-0-					42
08	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	3			N	-0-					42

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			Y	-0-					68
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3			Y	-0-					68
05	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			Y	-0-					68
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			Y	-0-					68
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			Y	-0-					68
*08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	3			Y	-0-					68

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2483	-0-	-727	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2148	-0-	-1169	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1652	-0-	-1665	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6140	-0-	-556	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5851	-0-	-509	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6007	-0-	-565	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5739	-0-	-381	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
*08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5902	-0-	-518	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5307	-0-	-1265	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4324	-0-	-1845	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3851	-0-	-2256	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7827	-0-	-822	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7296	-0-	-1074	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7646	-0-	-290	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7522	-0-	-158	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
*08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2456	-0-	-1624	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2568	-0-	-2268	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2449	-0-	-2231	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2069	-0-	-2767	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2072	-0-	-2082	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8137	-0-	-388	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7650	-0-	-600	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7854	-0-	-671	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7684	-0-	-476	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7618	-0-	-752	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7624	-0-	-498	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5934	-0-	-762	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5636	-0-	-844	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5292	-0-	-1156	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5576	-0-	-544	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5674	-0-	-247	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6911	-0-	-281	-0-	6911	3			N	-0-					2
04	6960	X	6514	-0-	-446	-0-	6514	3			N	-0-					2
05	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	6617	3			N	-0-					2
06	6720	X	6331	-0-	-389	-0-	6331	3			N	-0-					2
07	6913	X	6552	-0-	-361	-0-	6552	3			N	-0-					2
08	6913	X	6854	-0-	-59	-0-	6854	3			N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5631	-0-	-1747	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5247	-0-	-1743	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4958	-0-	-777	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5619	-0-	-457	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5512	-0-	-158	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5439	-0-	-171	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
*08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6533	-0-	-287	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6580	-0-	-364	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6334	-0-	-386	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6633	-0-	-311	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5995	-0-	-918	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3484	-0-	-1724	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6486	-0-	-179	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6176	-0-	-274	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6112	-0-	-739	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-	870	3			Y	-0-					36
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					36
05	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	3			Y	-0-					36
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	617	3			Y	-0-					36
07	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	3			Y	-0-					36
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					36

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	7439	3			N	-0-					3
04	7380	X	7197	-0-	-183	-0-	7197	3			N	-0-					3
05	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	7179	3			N	-0-					3
06	7200	X	6970	-0-	-230	-0-	6970	3			N	-0-					3
07	7440	X	6740	-0-	-700	-0-	6740	3			N	-0-					3
08	7440	X	5731	-0-	-1709	-0-	5731	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			N	-0-					1
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	3			N	-0-					1
05	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	3			N	-0-					1
06	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	3350	3			N	-0-					1
07	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3325	3			N	-0-					1
08	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3095	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	4565	3			Y	-0-					2
04	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	4285	3			Y	-0-					2
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			Y	-0-					2
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			Y	-0-					2
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			Y	-0-					2
*08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			Y	-0-					2

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3665	-0-	-25	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	3463	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3373	3	9	9	N	8					34
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3142	3	4	9	N	4					38
05	3596	X	2827	-0-	-769	-0-	2820	3	7	9	N	6					44
06	3480	X	2577	-0-	-903	-0-	2558	3	19	9	N	17	1	8			60
07	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3452	3	34	9	N	31	3	8			88
*08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3364	3	19	9	N	17					105

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	6531	-0-	-2428	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6719	-0-	-1051	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7899	-0-	-471	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			Y	-0-					88
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			Y	-0-					88
05	6727	X	6550	-0-	-177	-0-	6550	3			Y	-0-					88
06	7380	X	6306	-0-	-1074	-0-	6306	3			Y	-0-					88
07	8370	X	6434	-0-	-1936	-0-	6434	3			Y	-0-					88
08	8370	X	6351	-0-	-2019	-0-	6351	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2654	-0-	-1655	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3204	-0-	-966	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
*08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4054	-0-	-1774	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3134	-0-	-2686	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3156	-0-	-2858	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3515	-0-	-2499	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4102	-0-	-455	-0-	4102	2			N	-0-					2
04	4410	X	3517	-0-	-893	-0-	3517	2			N	-0-					2
05	4433	X	4017	-0-	-416	-0-	4017	2			N	-0-					2
06	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	3615	2			N	-0-					2
07	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	3637	2			N	-0-					2
08	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	3937	2			N	-0-					2

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6299	-0-	-1079	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5861	-0-	-1279	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6061	-0-	-1100	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5954	-0-	-976	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6278	-0-	-15	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1050	-0-	-624	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	889	-0-	-731	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	937	-0-	-551	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	174	-0-	-880	-0-	174	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					1
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					1
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					1
06	8310	X	7557	-0-	-753	-0-	7557	2			N	-0-					1
07	8587	X	7927	-0-	-660	-0-	7927	2			N	-0-					1
08	8587	X	6969	-0-	-1618	-0-	6969	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	275	1	2268	3	N	7	1	8			51
							8	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	258	1	2612	3	N	4					55
							4	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	274	1	2769	3	N	6	1	8			60
							7	9									
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	268	1	2441	3	N	12					72
							13	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	289	1	2748	3	N	10	4	8			78
							11	9									
*08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	277	1	2569	3	N	2					80
							2	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2048	-0-	-463	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2112	-0-	-228	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

03	465	X	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
04	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
05	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
07	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
*08	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

03	5239	X	4194	-0-	-1045	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4844	-0-	-226	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4087	-0-	-1090	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2496	-0-	-2394	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

03	18197	X	16990	-0-	-1207	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14669	-0-	-2941	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15818	-0-	-2379	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	15330	-0-	-2100	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	14328	-0-	-3683	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	14118	-0-	-2870	-0-	14118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3251	-0-	-2179	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	920	-0-	-4629	-0-	920	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6076	-0-	-868	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6510	-0-	-330	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6903	-0-	-165	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6611	-0-	-229	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
07	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
*08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	9015	-0-	-3509	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	4708	-0-	-7412	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
05	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
07	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
*08	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6361	-0-	-1110	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6731	-0-	-349	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6501	-0-	-579	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3826	3	66	9	N	60					143
04	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3664	3	57	9	N	52					195
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4078	3	55	9	N	50	149	1			96
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4017	3	69	9	N	63					159
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3982	3	36	9	N	33					192
08	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	3667	3	42	9	N	38	177	1			53

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	3			Y	-0-					36
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			Y	-0-					36
05	8680	X	8653	-0-	-27	-0-	8653	3			Y	-0-					36
06	8520	X	8179	-0-	-341	-0-	8179	3			Y	-0-					36
07	9021	X	8323	-0-	-698	-0-	8323	3			Y	-0-					36
08	9021	X	8267	-0-	-754	-0-	8267	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7670	-0-	-793	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7373	-0-	-727	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7607	-0-	-453	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7425	-0-	-105	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7593	-0-	-126	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
*08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	7839	-0-	-10048	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	5715	-0-	-11595	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	12076	-0-	-5811	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	13978	-0-	-2042	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
07	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
*08	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	12490	-0-	-2886	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	8291	-0-	-6109	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	8480	-0-	-5346	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	8018	-0-	-5362	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	8717	-0-	-4892	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9132	-0-	-3361	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6051	-0-	-1234	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6079	-0-	-1516	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5429	-0-	-1921	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5589	-0-	-2006	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5299	-0-	-1459	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	7232	-0-	-4579	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	2852	-0-	-6898	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	1678	-0-	-5576	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2103	-0-	-4917	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	3273	-0-	-3981	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5173	-0-	-2050	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4069	-0-	-521	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4513	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6566	-0-	-719	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5855	-0-	-1045	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	5975	-0-	-895	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6112	-0-	-646	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6112	-0-	-460	-0-	6112	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5273	-0-	-214	-0-	5273	3			N	-0-					31
04	5250	X	5046	-0-	-204	-0-	5046	3			N	-0-					31
05	5363	X	5276	-0-	-87	-0-	5276	3			N	-0-					31
06	5130	X	5045	-0-	-85	-0-	5045	3			N	-0-					31
07	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	5104	3			N	-0-					31
08	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5033	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		232	-0-	232	904	230	1	2	9	Y	2	2	8			42
04	1134	X	230	-0-	-904	-0-	230	1			Y	-0-					42
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	1	2	9	Y	2	2	8			42
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			Y	-0-					42
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	233	1	9	9	Y	8	8	8			42
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	1			Y	-0-					42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2835	-0-	-110	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2601	-0-	-249	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9792	-0-	-221	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9146	-0-	-1264	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10429	-0-	-328	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9695	-0-	-715	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	6614	-0-	-4081	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	6188	-0-	-4228	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4707	-0-	-315	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4634	-0-	-171	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

03	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

03	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3908	3			N	-0-					2
04	3990	X	3638	-0-	-352	-0-	3638	3			N	-0-					2
05	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	3806	3			N	-0-					2
06	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3671	3			N	-0-					2
07	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	3			N	-0-					2
08	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	3720	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

03	6386	X	4928	-0-	-1458	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4764	-0-	-1086	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
*08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

03	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
07	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
*08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7909	-0-	-461	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7600	-0-	-290	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7821	-0-	-332	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7436	-0-	-334	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7675	-0-	-292	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7679	-0-	-226	-0-	7679	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6511	-0-	-539	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6547	-0-	-738	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5952	-0-	-1098	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4423	-0-	-2397	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	577	-0-	-6243	-0-	577	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5848	-0-	-92	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6051	-0-	-87	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6060	-0-	-78	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	14442	-0-	-128	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
05	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
06	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14694	-0-	-31	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	14622	-0-	-444	-0-	14622	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7901	-0-	-717	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7611	-0-	-729	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8090	-0-	-342	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
06	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7767	-0-	-138	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7003	-0-	-1088	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6105	-0-	-343	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5921	-0-	-469	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5245	-0-	-1358	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5252	-0-	-1351	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4233	-0-	-944	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1100	-0-	-4060	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	2052	-0-	-3404	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	X	435	-0-	-5021	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11369	-0-	-690	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10908	-0-	-432	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11014	-0-	-704	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10835	-0-	-295	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10976	-0-	-401	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10954	-0-	-423	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	5503	2			N	-0-					1
04	5940	X	5015	-0-	-925	-0-	5015	2			N	-0-					1
05	6138	X	4937	-0-	-1201	-0-	4937	2			N	-0-					1
06	5520	X	4883	-0-	-637	-0-	4883	2			N	-0-					1
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					1
08	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	5333	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	603	-0-	-2311	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10097	-0-	-722	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9585	-0-	-735	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9812	-0-	-852	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9630	-0-	-693	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9481	-0-	-625	-0-	9481	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8021	-0-	-690	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7989	-0-	-441	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7835	-0-	-597	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6586	-0-	-1574	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7902	-0-	-468	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7390	-0-	-856	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5912	-0-	-536	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6101	-0-	-347	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7745	-0-	-439	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7436	-0-	-394	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7508	-0-	-490	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7042	-0-	-578	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7422	-0-	-359	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7445	-0-	-305	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8831	-0-	-128	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8574	-0-	-385	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8166	-0-	-504	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8222	-0-	-737	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7986	-0-	-849	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3895	-0-	-1282	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4952	-0-	-118	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
*08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	3			Y	-0-					36
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			Y	-0-					36
05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			Y	-0-					36
06	9840	X	8969	-0-	-871	-0-	8969	3			Y	-0-					36
07	10106	X	8883	-0-	-1223	-0-	8883	3			Y	-0-					36
08	10261	X	8394	-0-	-1867	-0-	8394	3			Y	-0-					36

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4056	-0-	-1245	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3876	-0-	-681	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6590	-0-	-385	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6550	-0-	-363	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6195	-0-	-495	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6101	-0-	-688	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6494	-0-	-109	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6108	-0-	-650	-0-	6108	2			N	-0-					11
04	6540	X	5513	-0-	-1027	-0-	5513	2			N	-0-					11
05	6541	X	4823	-0-	-1718	-0-	4823	2			N	-0-					11
06	6180	X	4296	-0-	-1884	-0-	4296	2			N	-0-					11
07	6107	X	3304	-0-	-2803	-0-	3304	2			N	-0-					11
08	6107	X	3909	-0-	-2198	-0-	3909	2			N	-0-					11

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2191	-0-	-1777	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1700	-0-	-1690	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1618	-0-	-583	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5137	-0-	-9	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4965	-0-	-15	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	4674	3			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4290	-0-	-690	-0-	4290	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4576	-0-	-570	-0-	4576	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4249	-0-	-897	-0-	4248	3	1	9	Y	1					1

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4069	-0-	-851	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3744	-0-	-996	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3822	-0-	-1076	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3306	-0-	-1592	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	11816	-0-	-646	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11255	-0-	-565	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9876	-0-	-2338	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8663	-0-	-3007	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11518	-0-	-386	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11187	-0-	-624	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7567	-0-	-369	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7280	-0-	-310	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6972	-0-	-528	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7132	-0-	-618	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
07	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	3			N	-0-					-0-
*08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

03	8773	X	8399	-0-	-374	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7676	-0-	-814	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7959	-0-	-171	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8325	-0-	-76	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8313	-0-	-88	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

03	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2896	-0-	-1094	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3072	-0-	-772	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7147	-0-	-1099	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7711	-0-	-269	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7675	-0-	-571	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
*08	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8716	2	1	9	N	1					1

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
*08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	823	-0-	-4323	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2114	-0-	-1216	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	941	-0-	-1229	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1752	-0-	-1503	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2744	3	28	9	N	25	2	8			47
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2593	3	29	9	N	26					73
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2473	3	20	9	N	18	2	8			89
06	1950	X	1683	-0-	-267	-0-	1663	3	20	9	N	18					107
07	2015	X	1294	-0-	-721	-0-	1274	3	20	9	N	18	10	8			115
08	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	1921	3	19	9	N	17					132

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2416	-0-	-344	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					33
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					33
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	1	1	9	N	1	1	8			33
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	597	1	7	9	N	6	6	8			33

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2618	-0-	-451	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	13018	-0-	-3071	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12547	-0-	-2123	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12671	-0-	-783	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11306	-0-	-1294	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12006	-0-	-1014	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	10630	-0-	-2390	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6314	-0-	-847	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6662	-0-	-268	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4834	-0-	-2327	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	3624	-0-	-3306	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5514	-0-	-1368	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5790	-0-	-1092	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
*08	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	2666	-0-	-2108	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3704	-0-	-616	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1314	-0-	-3150	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	1251	-0-	-2562	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5468	-0-	-763	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4800	-0-	-1080	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5119	-0-	-957	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4712	-0-	-1048	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4826	-0-	-1126	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5117	-0-	-339	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6236	-0-	-398	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6158	-0-	-142	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5906	-0-	-274	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6130	-0-	-256	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	16004	-0-	-2069	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	13900	-0-	-2900	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	13767	-0-	-3283	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	13378	-0-	-3122	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14459	-0-	-2374	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14186	-0-	-1810	-0-	14186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7466	-0-	-935	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7578	-0-	-552	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6878	-0-	-1430	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7315	-0-	-725	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7624	-0-	-219	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7427	-0-	-416	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

03	8618	X	7844	-0-	-774	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7912	-0-	-278	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7291	-0-	-831	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7091	-0-	-499	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7297	-0-	-887	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6875	-0-	-1309	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

03	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	6133	3			Y	-0-					38
04	6420	X	5294	-0-	-1126	-0-	5294	3			Y	-0-					38
05	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	5782	3			Y	-0-					38
06	6030	X	5758	-0-	-272	-0-	5758	3			Y	-0-					38
07	6231	X	2975	-0-	-3256	-0-	2975	3			Y	-0-					38
08	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	5576	3			Y	-0-					38

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

03	5673	X	5540	-0-	-133	-0-	5540	3			Y	-0-					52
04	5490	X	5134	-0-	-356	-0-	5134	3			Y	-0-					52
05	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	4760	3			Y	-0-					52
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			Y	-0-					52
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					52
*08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					52

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

03	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	381	1	875	3	N	7	3	8			80
							8	9									
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	512	1	1685	3	N	-0-					80
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	513	1	1565	3	N	4	4	8			80
							4	9									
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	480	1	1157	3	N	-0-					80
07	2263	X	1552	-0-	-711	-0-	516	1	1019	3	N	15	15	8			80
							17	9									
08	2263	X	1333	-0-	-930	-0-	533	1	800	3	N	-0-					80

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6980	-0-	-150	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6554	-0-	-346	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7056	-0-	-74	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	6368	3			Y	-0-					50
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			Y	-0-					50
05	6634	X	6613	-0-	-21	-0-	6613	3			Y	-0-					50
06	6420	X	6286	-0-	-134	-0-	6286	3			Y	-0-					50
07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3			Y	-0-					50
08	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6653	3			Y	-0-					50

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2518	3			N	-0-					58
04	2520	X	2242	-0-	-278	-0-	2242	3			N	-0-					58
05	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2176	3			N	-0-					58
06	2670	X	1826	-0-	-844	-0-	1825	3	1	9	N	1	1	8			58
07	2759	X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3			N	-0-					58
08	2511	X	1840	-0-	-671	-0-	1840	3			N	-0-					58

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3017	N	2619	-0-	-398	-0-	2619	3			N	-0-					2
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					2
05	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	3			N	-0-					2
06	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	3			N	-0-					2
07	2635	N	2351	-0-	-284	-0-	2351	3			N	-0-					2
08	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3			N	-0-					2

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4166	-0-	-214	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4030	-0-	-200	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	4123	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7911	-0-	-1234	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6376	-0-	-2264	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	4482	-0-	-4446	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8512	-0-	-323	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
*08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1331	-0-	-409	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1101	-0-	-759	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

03	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3687	-0-	-243	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	3684	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					15
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					15
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

03	6448	X	5911	-0-	-537	-0-	5911	3			Y	-0-					10
04	6240	X	6103	-0-	-137	-0-	6103	3			Y	-0-					10
05	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3			Y	-0-					10
06	5730	X	4321	-0-	-1409	-0-	4321	3			Y	-0-					10
07	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	5856	3			Y	-0-					10
*08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			Y	-0-					10

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

03	7874	X	7549	-0-	-325	-0-	7549	3			Y	-0-					81
04	7620	X	7214	-0-	-406	-0-	7214	3			Y	-0-					81
05	7874	X	7614	-0-	-260	-0-	7614	3			Y	-0-					81
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3			Y	-0-					81
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					81
*08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	3			Y	-0-					81

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
*08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	6142	2			N	-0-					2
04	6150	X	5886	-0-	-264	-0-	5886	2			N	-0-					2
05	6324	X	5915	-0-	-409	-0-	5915	2			N	-0-					2
06	6060	X	5699	-0-	-361	-0-	5699	2			N	-0-					2
07	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	5804	2			N	-0-					2
08	6138	X	5674	-0-	-464	-0-	5674	2			N	-0-					2

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6832	-0-	-128	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6535	-0-	-365	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6702	-0-	-428	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6710	-0-	-420	-0-	6710	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7424	-0-	-357	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6958	-0-	-332	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7179	-0-	-354	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7076	-0-	-94	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
*08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	6027	-0-	-80	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5789	-0-	-121	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	5833	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6210	-0-	-486	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6032	-0-	-298	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6173	-0-	-399	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6034	-0-	-326	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5728	-0-	-503	-0-	5728	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	4445	3	57	9	N	52					201
04	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	4325	3	11	9	N	10	189	1			22
05	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	4418	3			N	-0-					22
06	4500	X	3990	-0-	-510	-0-	3990	3			N	-0-					22
07	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4180	3			N	-0-					22
08	4495	X	3916	-0-	-579	-0-	3916	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5054	-0-	-676	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5388	-0-	-533	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5085	-0-	-405	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5057	-0-	-492	-0-	5057	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8227	-0-	-1073	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7715	-0-	-1075	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7229	-0-	-1234	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7401	-0-	-759	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7722	-0-	-586	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7528	-0-	-687	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10462	-0-	-388	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9105	-0-	-1215	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10043	-0-	-962	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9524	-0-	-1126	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9731	-0-	-1274	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9323	-0-	-1124	-0-	9323	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3692	-0-	-478	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3755	-0-	-554	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2193	-0-	-907	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3936	-0-	-404	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3485	-0-	-715	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3219	-0-	-718	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2489	-0-	-580	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1967	-0-	-883	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2346	-0-	-382	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

03	8432	X	6459	-0-	-1973	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	3322	-0-	-6128	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	2091	-0-	-7674	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	3664	-0-	-5786	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	3663	-0-	-2785	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	3763	-0-	-2685	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

03	11098	X	10748	-0-	-350	-0-	10748	3			N	-0-					69
04	10530	X	10314	-0-	-216	-0-	10314	3			N	-0-					69
05	10881	X	9000	-0-	-1881	-0-	9000	3			N	-0-					69
06	10530	X	8053	-0-	-2477	-0-	8053	3			N	-0-					69
07	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	3			N	-0-					69
*08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	3			N	-0-					69

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

03	6355	X	5996	-0-	-359	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5858	-0-	-292	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5612	-0-	-238	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5654	-0-	-391	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4637	-0-	-1408	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

03	6975	X	6296	-0-	-679	-0-	6296	3			N	-0-					116
04	6750	X	6104	-0-	-646	-0-	6104	3			N	-0-					116
05	6851	X	5416	-0-	-1435	-0-	5416	3			N	-0-					116
06	6330	X	4420	-0-	-1910	-0-	4420	3			N	-0-					116
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3			N	-0-					116
*08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	3			Y	-0-					38
04	5850	X	4826	-0-	-1024	-0-	4826	3			Y	-0-					38
05	6045	X	4441	-0-	-1604	-0-	4441	3			Y	-0-					38
06	5850	X	4814	-0-	-1036	-0-	4814	3			Y	-0-					38
07	5859	X	4187	-0-	-1672	-0-	4187	3			Y	-0-					38
08	5394	X	2571	-0-	-2823	-0-	2571	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

03	5921	X	4623	-0-	-1298	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4372	-0-	-1358	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4523	-0-	-1398	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3947	-0-	-1393	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3964	-0-	-655	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

03	8339	X	7614	-0-	-725	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7688	-0-	-527	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7564	-0-	-124	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

03	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5375	-0-	-415	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5269	-0-	-683	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5184	-0-	-576	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5397	-0-	-555	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	5413	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

03	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4955	2			N	-0-					2
04	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	4837	2			N	-0-					2
05	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	4733	2			N	-0-					2
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			N	-0-					2
07	4991	X	4971	-0-	-20	-0-	4971	2			N	-0-					2
08	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	4516	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
*08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3572	-0-	-1228	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3438	-0-	-1522	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4057	-0-	-903	-0-	4057	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3849	-0-	-771	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2705	-0-	-2131	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3551	-0-	-1129	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3606	-0-	-1230	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
*08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4645	-0-	-875	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4902	-0-	-802	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4743	-0-	-961	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10259	-0-	-421	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10467	-0-	-569	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9607	-0-	-1163	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10057	-0-	-1072	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10003	-0-	-1126	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	3			Y	-0-					15
04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	3			Y	-0-					15
05	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	3			Y	-0-					15
06	13680	X	13500	-0-	-180	-0-	13500	3			Y	-0-					15
07	14508	X	14278	-0-	-230	-0-	14278	3			Y	-0-					15
08	14508	X	14131	-0-	-377	-0-	14131	3			Y	-0-					15

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3643	-0-	643	643	3643	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3604	-0-	504	1147	3604	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3668	-0-	568	1715	3668	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8551	-0-	-470	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8447	-0-	-73	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8418	-0-	-386	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7971	-0-	-339	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8023	-0-	-719	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8314	-0-	-428	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	2791	-0-	-2634	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2630	-0-	-1780	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2602	-0-	-405	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10031	-0-	-1191	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9558	-0-	-1302	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9688	-0-	-883	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9267	-0-	-753	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9510	-0-	-534	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9430	-0-	-614	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4131	-0-	-1139	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4306	-0-	-674	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3954	-0-	-1130	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4317	-0-	-543	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	9530	-0-	-917	-0-	9530	3			Y	-0-					37
04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			Y	-0-					37
05	9765	X	9667	-0-	-98	-0-	9667	3			Y	-0-					37
06	9450	X	8942	-0-	-508	-0-	8942	3			Y	-0-					37
07	9982	X	8223	-0-	-1759	-0-	8223	3			Y	-0-					37
08	9982	X	8464	-0-	-1518	-0-	8464	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	12558	-0-	-2043	-0-	12558	3			N	-0-					172
04	13770	X	12290	-0-	-1480	-0-	12290	3			N	-0-					172
05	14012	X	12813	-0-	-1199	-0-	12813	3			N	-0-					172
06	12330	X	12195	-0-	-135	-0-	12195	3			N	-0-					172
07	12741	X	12181	-0-	-560	-0-	12181	3			N	-0-					172
08	12803	X	11454	-0-	-1349	-0-	11454	3			N	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	5119	-0-	-4243	-0-	5119	3			Y	-0-					27
04	9570	X	4932	-0-	-4638	-0-	4932	3			Y	-0-					27
05	9889	X	6609	-0-	-3280	-0-	6609	3			Y	-0-					27
06	9570	X	8317	-0-	-1253	-0-	8317	3			Y	-0-					27
07	8742	X	8218	-0-	-524	-0-	8218	3			Y	-0-					27
*08	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			Y	-0-					27

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3947	3	21	9	N	19	19	8			18
04	5250	X	3984	-0-	-1266	-0-	3984	3			N	-0-					18
05	5425	X	3915	-0-	-1510	-0-	3894	3	21	9	N	19	19	8			18
06	5250	X	3396	-0-	-1854	-0-	3396	3			N	-0-					18
07	5084	X	1949	-0-	-3135	-0-	1890	3	59	9	N	54	54	8			18
*08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					18

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	287	1	2	9	N	2	2	8			29
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	1			N	-0-					29
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	1	2	9	N	2	2	8			29
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	1			N	-0-					29
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	1	6	9	N	5	5	8			29
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	1			N	-0-					29

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	10469	-0-	-9	-0-	10469	3			Y	-0-					-0-
04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			Y	-0-					-0-
05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	9333	-0-	-807	-0-	9333	3			Y	-0-					-0-
07	10664	X	9574	-0-	-1090	-0-	9574	3			Y	-0-					-0-
08	10664	X	9190	-0-	-1474	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8205	-0-	-878	-0-	8205	2			N	-0-					3
04	8670	X	7936	-0-	-734	-0-	7936	2			N	-0-					3
05	8711	X	8164	-0-	-547	-0-	8164	2			N	-0-					3
06	8220	X	7390	-0-	-830	-0-	7390	2			N	-0-					3
07	8215	X	7666	-0-	-549	-0-	7666	2			N	-0-					3
08	8215	X	7486	-0-	-729	-0-	7486	2			N	-0-					3

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3727	-0-	-2303	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
*08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3113	-0-	-1897	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3611	-0-	-1597	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4641	-0-	-1239	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4639	-0-	-1437	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4662	-0-	-1414	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7014	-0-	-426	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6728	-0-	-352	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6872	-0-	-351	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6552	-0-	-288	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6768	-0-	-300	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5790	-0-	-660	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5943	-0-	-629	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6330	-0-	-30	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
*08	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5802	-0-	-460	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5368	-0-	-398	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2543	-0-	-3067	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	1908	-0-	-3889	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	2409	-0-	-3388	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2963	-0-	-881	-0-	2956	3	7	9	N	6	6	8			31
04	3660	X	3623	-0-	-37	-0-	3614	3	9	9	N	8	8	8			31
05	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3588	3	2	9	N	2	2	8			31
06	3660	X	3067	-0-	-593	-0-	3053	3	14	9	N	13	13	8			31
07	3751	X	3066	-0-	-685	-0-	3052	3	14	9	N	13	13	8			31
08	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	3080	3	2	9	N	2	2	8			31

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5232	-0-	-78	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	1401	-0-	-2102	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1015	-0-	-2255	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	857	-0-	-848	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	681	-0-	-669	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	265	-0-	-1130	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	442	-0-	-953	-0-	442	2			N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	4814	3	3	9	N	3	1	8			84
04	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	4937	3	1	9	N	1					85
05	5363	X	4705	-0-	-658	-0-	4704	3	1	9	N	1	1	8			85
06	5190	X	4787	-0-	-403	-0-	4787	3			N	-0-					85
07	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	5094	3	2	9	N	2	2	8			85
*08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					85

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5274	-0-	-988	-0-	5274	3			N	-0-					2
04	6060	X	4774	-0-	-1286	-0-	4774	3			N	-0-					2
05	6262	X	4534	-0-	-1728	-0-	4534	3			N	-0-					2
06	5520	X	4831	-0-	-689	-0-	4831	3			N	-0-					2
07	5487	X	4836	-0-	-651	-0-	4836	3			N	-0-					2
08	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7931	-0-	-1059	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8560	-0-	-140	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8225	-0-	-610	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8308	-0-	-527	-0-	8308	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9223	-0-	-914	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	6151	-0-	-3509	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9433	-0-	-549	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8460	-0-	-1200	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8071	-0-	-1787	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8340	-0-	-1084	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8565	-0-	-1005	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8679	-0-	-1210	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7483	-0-	-2087	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7951	-0-	-1380	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8392	-0-	-939	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7646	-0-	-507	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7294	-0-	-596	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7359	-0-	-794	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6634	-0-	-1166	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7012	-0-	-862	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7009	-0-	-648	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6789	-0-	-992	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7109	-0-	-421	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7083	-0-	-574	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6452	-0-	-958	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6653	-0-	-725	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6389	-0-	-958	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

03	9920	X	7880	-0-	-2040	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7987	-0-	-833	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8533	-0-	-17	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7588	-0-	-1309	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

03	8122	X	7480	-0-	-642	-0-	7480	3			Y	-0-					41
04	7860	X	7036	-0-	-824	-0-	7036	3			Y	-0-					41
05	8122	X	7114	-0-	-1008	-0-	7114	3			Y	-0-					41
06	7590	X	7091	-0-	-499	-0-	7054	3	37	9	Y	34					75
07	7471	X	7358	-0-	-113	-0-	7358	3			Y	-0-					75
08	7471	X	7285	-0-	-186	-0-	7285	3			Y	-0-					75

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

03	9641	X	7490	-0-	-2151	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8818	-0-	-332	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	9004	-0-	-172	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7634	-0-	-1246	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8007	-0-	-1169	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7966	-0-	-1148	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

03	12741	X	12157	-0-	-584	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11300	-0-	-1030	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10900	-0-	-1841	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11212	-0-	-878	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11467	-0-	-840	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11001	-0-	-1151	-0-	11001	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3060	3	3	9	N	3	3	8			61
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	9	N	1					62
05	3100	N	3219	-0-	119	119	3216	3	3	9	N	3	3	8			62
06	3000	N	3273	-0-	273	392	3273	3			N	-0-					62
07	3100	N	3329	-0-	229	621	3317	3	12	9	N	11	11	8			62
*08	4047	X	3426	-0-	-621	-0-	3413	3	13	9	N	12					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

03	6510	X	5673	-0-	-837	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5218	-0-	-579	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

03	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	326	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	222	1	4901	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5190	-0-	-452	-0-	277	1	4913	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4987	-0-	-323	-0-	231	1	4756	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	264	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5005	-0-	-389	-0-	349	1	4656	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6026	-0-	-364	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6147	-0-	-456	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5690	-0-	-790	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5673	-0-	-1023	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4710	-0-	-1986	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

03	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	3333	3	47	9	N	43	3	8			160
04	4020	X	1317	-0-	-2703	-0-	1315	3	2	9	N	2					162
05	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3584	3	3	9	N	3	3	8			162
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3645	3	31	9	N	28	180	1			10
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3677	3	13	9	N	12	10	8			12
08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3519	3	14	9	N	13					25

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

03	9920	X	8642	-0-	-1278	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8166	-0-	-1434	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8669	-0-	-972	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8550	-0-	-780	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8489	-0-	-408	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8360	-0-	-320	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

03	5859	X	5674	-0-	-185	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5448	-0-	-162	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5311	-0-	-299	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5626	-0-	-78	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
06	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7985	-0-	-137	-0-	7985	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	936	-0-	-354	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	821	-0-	-295	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7095	-0-	-407	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6739	-0-	-521	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6924	-0-	-578	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6345	-0-	-825	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5507	-0-	-1716	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6389	-0-	-710	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
04	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
05	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
06	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
07	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
*08	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5763	-0-	-840	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	2085	-0-	-4185	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3604	-0-	-2751	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4441	-0-	-1679	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4634	-0-	-1690	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3548	-0-	-2218	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	8134	-0-	-205	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7538	-0-	-532	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7983	-0-	-201	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7658	-0-	-202	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7690	-0-	-432	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7749	-0-	-373	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	678	-0-	-2515	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	575	-0-	-2515	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	639	-0-	-1562	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	810	X	615	-0-	-195	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	682	X	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	682	X	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8503	-0-	-797	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7850	-0-	-370	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8011	-0-	-669	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7888	-0-	-792	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4720	-0-	-767	-0-	4720	2			N	-0-					2
04	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	4550	2			N	-0-					2
05	5270	X	4735	-0-	-535	-0-	4735	2			N	-0-					2
06	5070	X	5047	-0-	-23	-0-	5047	2			N	-0-					2
07	5239	X	4747	-0-	-492	-0-	4747	2			N	-0-					2
08	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4709	2			N	-0-					2

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	11514	-0-	-235	-0-	11514	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	11000	-0-	-340	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11135	-0-	-645	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	10322	-0-	-1078	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	10606	-0-	-1174	-0-	10606	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	10847	-0-	-654	-0-	10847	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6770	-0-	-825	-0-	6770	3			Y	-0-					38
04	7350	X	6523	-0-	-827	-0-	6523	3			Y	-0-					38
05	7316	X	7122	-0-	-194	-0-	7122	3			Y	-0-					38
06	6630	X	6535	-0-	-95	-0-	6535	3			Y	-0-					38
07	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	3			Y	-0-					38
08	7130	X	6798	-0-	-332	-0-	6798	3			Y	-0-					38

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

03	4867	X	4454	-0-	-413	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4397	-0-	-284	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4203	-0-	-327	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

03	5735	X	5005	-0-	-730	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4872	-0-	-678	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4910	-0-	-763	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4479	-0-	-711	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4507	-0-	-515	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3835	-0-	-1187	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

03	13485	X	12160	-0-	-1325	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10409	-0-	-1981	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11728	-0-	-1075	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10194	-0-	-1746	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11340	-0-	-998	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10899	-0-	-1253	-0-	10899	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

03	10571	X	9703	-0-	-868	-0-	9703	3			Y	-0-					70
04	10080	X	8666	-0-	-1414	-0-	8666	3			Y	-0-					70
05	9920	X	8711	-0-	-1209	-0-	8711	3			Y	-0-					70
06	9600	X	8374	-0-	-1226	-0-	8374	3			Y	-0-					70
07	9920	X	9663	-0-	-257	-0-	9663	3			Y	-0-					70
08	9703	X	9620	-0-	-83	-0-	9620	3			Y	-0-					70

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

03	9269	X	8603	-0-	-666	-0-	8603	3			Y	-0-					17
04	8820	X	8487	-0-	-333	-0-	8485	3	2	9	Y	2					19
05	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	8746	3	21	9	Y	19					38
06	8580	X	8287	-0-	-293	-0-	8268	3	19	9	Y	17					55
07	8773	X	8501	-0-	-272	-0-	8501	3			Y	-0-					55
08	8773	X	8437	-0-	-336	-0-	8437	3			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7187	-0-	-36	-0-	7187	3			Y	-0-					15
04	7440	X	6542	-0-	-898	-0-	6540	3	2	9	Y	2					17
05	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7232	3	17	9	Y	15					32
06	7470	X	6684	-0-	-786	-0-	6669	3	15	9	Y	14					46
07	7192	X	6914	-0-	-278	-0-	6914	3			Y	-0-					46
08	7223	X	6703	-0-	-520	-0-	6703	3			Y	-0-					46

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4096	-0-	-854	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4584	-0-	-562	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	1428	-0-	-3882	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	3058	-0-	-2429	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	1695	-0-	-3792	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2242	-0-	-858	330	2242	3			N	-0-					-0-
04	2455	N	2125	-0-	-330	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1693	-0-	-527	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934	X	11913	-0-	-4021	-0-	11913	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	11977	-0-	-2243	-0-	11977	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	9387	-0-	-5307	-0-	9387	3			N	-0-					-0-
06	14040	X	8829	-0-	-5211	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
07	14508	X	10927	-0-	-3581	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
*08	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	8713	3			Y	-0-					17
04	8700	X	8432	-0-	-268	-0-	8430	3	2	9	Y	2					19
05	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	8637	3	20	9	Y	18					37
06	8430	X	8085	-0-	-345	-0-	8066	3	19	9	Y	17					54
07	8711	X	8396	-0-	-315	-0-	8396	3			Y	-0-					54
08	8711	X	8237	-0-	-474	-0-	8237	3			Y	-0-					54

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6338	-0-	-699	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5839	-0-	-1074	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5814	-0-	-756	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5889	-0-	-590	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8749	-0-	-799	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8067	-0-	-1173	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8875	-0-	-673	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6411	-0-	-2829	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8504	-0-	-1044	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	7401	-0-	-1837	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	7006	-0-	-2054	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	6513	-0-	-2849	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	5357	-0-	-3703	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	5168	-0-	-3047	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	5587	-0-	-1822	-0-	5587	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2857	-0-	-593	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
*08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6475	-0-	-748	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6462	-0-	-528	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6203	-0-	-1020	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	4771	-0-	-2069	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4569	-0-	-2220	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4807	-0-	-1858	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	3			N	-0-					1
04	4620	X	4034	-0-	-586	-0-	4034	3			N	-0-					1
05	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	4299	3			N	-0-					1
06	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	4261	3			N	-0-					1
07	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	3			N	-0-					1
08	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	4159	3			N	-0-					1

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	3993	3	26	9	N	24	1	8			33
04	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3806	3	1	9	N	1					34
05	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	3915	3	2	9	N	2	1	8			35
06	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	3646	3	1	9	N	1					36
07	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3837	3	17	9	N	15	2	8			49
08	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3830	3	65	9	N	59					108

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	N	5	3	8			57
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					57
05	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1824	3	3	9	N	3	3	8			57
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					57
07	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	1774	3	13	9	N	12	12	8			57
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2147	3	24	9	N	22					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	3	3	9	N	3	3	8			10
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					10
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	3	3	9	N	3	3	8			10
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	3	2	9	N	2					12
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1933	3	58	9	N	53	10	8			55
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1772	3	96	9	N	87					142

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3645	-0-	-447	-0-	766	1	2872	3	Y	6	6	8			9
							7	9									
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	775	1	3297	3	Y	-0-					9
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	832	1	3505	3	Y	6	6	8			9
							7	9									
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	961	1	2656	3	Y	-0-					9
07	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	983	1	2470	3	Y	22	22	8			9
							24	9									
08	4340	X	3271	-0-	-1069	-0-	968	1	2303	3	Y	-0-					9

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	7125	-0-	-2454	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7824	-0-	-846	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8568	-0-	-50	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7745	-0-	-595	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6459	-0-	-1632	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	1334	-0-	-7222	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	11238	-0-	-697	-0-	11238	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	10510	-0-	-1040	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10589	-0-	-1346	-0-	10589	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	10474	-0-	-416	-0-	10474	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	10933	-0-	-320	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10902	-0-	-351	-0-	10902	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9421	-0-	-530	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	9068	-0-	-232	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	8940	-0-	-670	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8586	-0-	-534	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	8488	-0-	-936	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8396	-0-	-1028	-0-	8396	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	17093	-0-	-2189	-0-	17093	2			N	-0-					2
04	18660	X	16441	-0-	-2219	-0-	16441	2			N	-0-					2
05	18104	X	17709	-0-	-395	-0-	17709	2			N	-0-					2
06	17520	X	17074	-0-	-446	-0-	17074	2			N	-0-					2
07	18104	X	17655	-0-	-449	-0-	17655	2			N	-0-					2
08	17701	X	15266	-0-	-2435	-0-	15266	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	2			N	-0-					1
04	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	17811	2			N	-0-					1
05	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					1
06	17760	X	17402	-0-	-358	-0-	17402	2			N	-0-					1
07	18414	X	17523	-0-	-891	-0-	17523	2			N	-0-					1
08	18414	X	16795	-0-	-1619	-0-	16795	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3508	2			N	-0-					4
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2991	2			N	-0-					4
05	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			N	-0-					4
06	3390	X	2619	-0-	-771	-0-	2619	2			N	-0-					4
07	3503	X	2409	-0-	-1094	-0-	2409	2			N	-0-					4
08	3503	X	2501	-0-	-1002	-0-	2501	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244	X	13896	-0-	-2348	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13391	-0-	-1579	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13054	-0-	-1919	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12085	-0-	-2405	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	10227	-0-	-4126	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	9990	-0-	-3898	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6044	-0-	-2109	-0-	6044	3			N	-0-					63
04	7350	X	5358	-0-	-1992	-0-	5358	3			N	-0-					63
05	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	6727	3			N	-0-					63
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					63
07	6045	X	5947	-0-	-98	-0-	5947	3			N	-0-					63
08	6727	X	6298	-0-	-429	-0-	6298	3			N	-0-					63

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					1
04	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	2			N	-0-					1
05	1147	N	83	-0-	-1064	-0-	83	2			N	-0-					1
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7510	-0-	-705	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	4741	-0-	-2879	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7340	-0-	-751	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	810	N	150	-0-	-660	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5520	-0-	-339	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4858	-0-	-1001	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	10055	-0-	-547	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9879	-0-	-381	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9446	-0-	-274	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9257	-0-	-942	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	10117	-0-	-82	-0-	10117	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	994	-0-	-4090	-0-	994	3			N	-0-					8
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					8
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					8
06	2430	X	1624	-0-	-806	-0-	1624	3			N	-0-					8
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					8
*08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5504	-0-	-916	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5851	-0-	-721	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7509	-0-	-501	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7229	-0-	-1048	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7450	-0-	-827	-0-	7450	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

03	8029	X	7226	-0-	-803	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6693	-0-	-1047	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7628	-0-	-277	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6675	-0-	-825	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7094	-0-	-129	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6501	-0-	-1125	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

03	8990	X	8416	-0-	-574	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8360	-0-	-250	-0-	8360	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8307	-0-	-94	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7542	-0-	-588	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8068	-0-	-581	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7627	-0-	-1022	-0-	7627	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					2
04	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2			N	-0-					2
05	4247	X	2284	-0-	-1963	-0-	2284	2			N	-0-					2
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					2
07	4247	X	3725	-0-	-522	-0-	3725	2			N	-0-					2
*08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

03	18569	X	16220	-0-	-2349	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	15245	-0-	-1885	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	14963	-0-	-2118	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	14093	-0-	-1927	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	14146	-0-	-2346	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14039	-0-	-2174	-0-	14039	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10260	-0-	-466	-0-	10260	3			N	-0-					156
04	10380	X	9532	-0-	-848	-0-	9532	3			N	-0-					156
05	10168	X	8674	-0-	-1494	-0-	8674	3			N	-0-					156
06	9930	X	9819	-0-	-111	-0-	9819	3			N	-0-					156
07	10261	X	9731	-0-	-530	-0-	9731	3			N	-0-					156
08	10261	X	9341	-0-	-920	-0-	9341	3			N	-0-					156

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4127	-0-	-2197	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4012	-0-	-698	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4003	-0-	-864	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2567	-0-	-2143	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	X	287	-0-	-3867	-0-	287	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5543	-0-	-285	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5356	-0-	-284	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5605	-0-	-223	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5307	-0-	-213	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10603	-0-	-743	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10361	-0-	-529	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
05	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
06	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
07	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	11051	-0-	-264	-0-	11051	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	394	1	2513	3	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	401	1	3040	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	428	1	2853	3	N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	407	1	3042	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	3565	X	78	-0-	-3487	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	425	-0-	-3140	-0-	338	1	87	9	N	79	79	8			-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9780	-0-	-791	-0-	9780	3			N	-0-					31
04	10230	X	9473	-0-	-757	-0-	9473	3			N	-0-					31
05	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	8859	3			N	-0-					31
06	9660	X	9334	-0-	-326	-0-	9334	3			N	-0-					31
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			N	-0-					31
*08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					31

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2827	-0-	-955	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11826	-0-	-605	-0-	11826	3			Y	-0-					23
04	12000	X	11253	-0-	-747	-0-	11253	3			Y	-0-					23
05	11842	X	11591	-0-	-251	-0-	11534	3	57	9	Y	52	51	1			24
06	11430	X	11138	-0-	-292	-0-	11138	3			Y	-0-					24
07	11811	X	11549	-0-	-262	-0-	11549	3			Y	-0-					24
08	11811	X	11704	-0-	-107	-0-	11704	3			Y	-0-					24

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	3411	3			N	-0-					2
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					2
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					2
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					2
07	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3992	3			N	-0-					2
08	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4212	3			N	-0-					2

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	1			N	-0-					8
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	465	1	23	9	N	21	21	8			8
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	1			N	-0-					8
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	444	1	11	9	N	10	10	8			8
07	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	1			N	-0-					8
08	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4053	-0-	-2054	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4094	-0-	-1816	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	342	-0-	-6447	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4534	-0-	-2036	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
*08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

03	6727	X	5793	-0-	-934	-0-	5793	3			Y	-0-					4
04	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	3			Y	-0-					4
05	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	5763	3			Y	-0-					4
06	6060	X	5007	-0-	-1053	-0-	5005	3	2	9	Y	2					6
07	6262	X	4918	-0-	-1344	-0-	4918	3			Y	-0-					6
08	5952	X	4841	-0-	-1111	-0-	4841	3			Y	-0-					6

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

03	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9365	3			Y	-0-					87
04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			Y	-0-					87
05	9362	X	9291	-0-	-71	-0-	9291	3			Y	-0-					87
06	9060	X	8807	-0-	-253	-0-	8807	3			Y	-0-					87
07	9548	X	8965	-0-	-583	-0-	8965	3			Y	-0-					87
08	9548	X	9101	-0-	-447	-0-	9101	3			Y	-0-					87

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

03	9238	X	8099	-0-	-1139	-0-	8099	3			Y	-0-					7
04	8940	X	6905	-0-	-2035	-0-	6905	3			Y	-0-					7
05	9238	X	9131	-0-	-107	-0-	9131	3			Y	-0-					7
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8516	3	2	9	Y	2					9
07	8556	X	8539	-0-	-17	-0-	8539	3			Y	-0-					9
08	8835	X	8388	-0-	-447	-0-	8388	3			Y	-0-					9

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

03	10912	X	10352	-0-	-560	-0-	10352	3			Y	-0-					19
04	10530	X	9941	-0-	-589	-0-	9941	3			Y	-0-					19
05	10664	X	10145	-0-	-519	-0-	10145	3			Y	-0-					19
06	10080	X	9788	-0-	-292	-0-	9788	3			Y	-0-					19
07	10354	X	10182	-0-	-172	-0-	10182	3			Y	-0-					19
08	10354	X	10019	-0-	-335	-0-	10019	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

03	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8639	-0-	-571	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	9008	-0-	-354	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8295	-0-	-585	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8723	-0-	-453	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8312	-0-	-802	-0-	8312	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

03	12462	X	9368	-0-	-3094	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11315	-0-	-385	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9452	-0-	-2421	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10176	-0-	-444	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10124	-0-	-1563	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11103	-0-	-584	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	12031	-0-	-338	-0-	12031	3			Y	-0-					25
04	11640	X	11591	-0-	-49	-0-	11591	3			Y	-0-					25
05	12338	X	11818	-0-	-520	-0-	11759	3	59	9	Y	54	54	1			25
06	11940	X	11201	-0-	-739	-0-	11201	3			Y	-0-					25
07	12338	X	11733	-0-	-605	-0-	11733	3			Y	-0-					25
08	12028	X	11614	-0-	-414	-0-	11614	3			Y	-0-					25

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6338	-0-	-234	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5843	-0-	-517	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5953	-0-	-619	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5292	-0-	-858	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5713	-0-	-611	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5937	-0-	-387	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	3806	-0-	-2053	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5038	-0-	-635	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4545	-0-	-945	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3931	-0-	-1091	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8155	-0-	-897	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7855	-0-	-665	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8153	-0-	-372	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7688	-0-	-502	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7834	-0-	-443	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7806	-0-	-347	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					1
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			N	-0-					1
05	8618	X	8295	-0-	-323	-0-	8295	3			N	-0-					1
06	8460	X	7821	-0-	-639	-0-	7821	3			N	-0-					1
07	8742	X	8139	-0-	-603	-0-	8139	3			N	-0-					1
08	8742	X	8324	-0-	-418	-0-	8324	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10008	-0-	-842	-0-	10008	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9463	-0-	-917	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9739	-0-	-894	-0-	9739	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9342	-0-	-618	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9514	-0-	-530	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	9375	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6423	-0-	-25	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	619	1	4177	3	N	30	2	8			92
							33	9									
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	551	1	3908	3	N	27					119
							30	9									
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	620	1	4056	3	N	2	71	1	1	8	49
							2	9									
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	600	1	3475	3	N	8					57
							9	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	501	1	3351	3	N	14	5	8			66
							15	9									
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	553	1	2913	3	N	16					82
							18	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

03	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2866	-0-	-494	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2579	-0-	-361	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

03	8959	X	8385	-0-	-574	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7970	-0-	-700	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8304	-0-	-407	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7967	-0-	-193	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

03	T. A.		3501	-0-	3501	14545	3501	2			N	-0-					-0-
04	16893	X	2348	-0-	-14545	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	1048	-0-	-3540	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2446	-0-	-1424	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1850	-0-	-2149	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	204	-0-	-3299	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

03	13237	X	12017	-0-	-1220	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11648	-0-	-1162	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	12084	-0-	-564	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11573	-0-	-667	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11498	-0-	-809	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11869	-0-	-221	-0-	11869	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

03	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6382	-0-	-248	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6245	-0-	-205	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6554	-0-	-111	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9131	-0-	-572	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8900	-0-	-310	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8996	-0-	-521	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8444	-0-	-646	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8623	-0-	-770	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	8533	-0-	-674	-0-	8533	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9270	-0-	-991	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	9112	-0-	-818	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9326	-0-	-439	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8520	-0-	-840	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8733	-0-	-939	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8740	-0-	-684	-0-	8740	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4525	-0-	-652	-0-	4525	3			Y	-0-					11
04	5010	X	4049	-0-	-961	-0-	4048	3	1	9	Y	1					12
05	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3840	3	9	9	Y	8					20
06	4380	X	3007	-0-	-1373	-0-	3007	3			Y	-0-					20
07	4526	X	3209	-0-	-1317	-0-	3209	3			Y	-0-					20
08	4526	X	2788	-0-	-1738	-0-	2788	3			Y	-0-					20

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	407	1	2	9	Y	2	5	1			1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	381	1	18	9	Y	16	15	8			2
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	1			Y	-0-					2
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	1	9	9	Y	8	8	8			2
07	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	1			Y	-0-					2
08	372	N	27	-0-	-345	-0-	26	1	1	9	Y	1	1	8			2

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5145	-0-	-345	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5015	-0-	-295	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	9815	-0-	-1314	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9409	-0-	-1331	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9566	-0-	-1284	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	9045	-0-	-1215	-0-	9045	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9118	-0-	-895	-0-	9118	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	8856	-0-	-971	-0-	8856	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3538	-0-	-212	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4456	-0-	-74	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4176	-0-	-294	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4110	-0-	-1005	-0-	613	1	3485	3	N	11	44	1			32
							12	9									
04	4950	X	2448	-0-	-2502	-0-	589	1	1859	3	N	-0-					32
05	4867	X	3266	-0-	-1601	-0-	618	1	2648	3	N	-0-					32
06	4710	X	2994	-0-	-1716	-0-	600	1	2394	3	N	-0-					32
07	4867	X	878	-0-	-3989	-0-	603	1	275	3	N	-0-					32
08	4123	X	695	-0-	-3428	-0-	587	1	100	3	N	7	6	8			33
							8	9									

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	13264	-0-	-66	-0-	13196	3	68	9	N	62	106	1			37
04	12900	X	12370	-0-	-530	-0-	12346	3	24	9	N	22					59
05	13330	X	12934	-0-	-396	-0-	12835	3	99	9	N	90	111	1			38
06	12840	X	12180	-0-	-660	-0-	12180	3			N	-0-					38
07	13268	X	12281	-0-	-987	-0-	12281	3			N	-0-					38
08	13268	X	12108	-0-	-1160	-0-	12108	3			N	-0-					38

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8730	-0-	-911	-0-	8683	3	47	9	N	43	73	1			18
04	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8551	3	18	9	N	16					34
05	9114	X	8588	-0-	-526	-0-	8523	3	65	9	N	59	75	1			18
06	8820	X	8302	-0-	-518	-0-	8302	3			N	-0-					18
07	8866	X	8761	-0-	-105	-0-	8761	3			N	-0-					18
08	8866	X	8862	-0-	-4	-0-	8862	3			N	-0-					18

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1900	-0-	-440	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1627	-0-	-533	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1424	-0-	-653	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11762	-0-	-390	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	11100	-0-	-660	-0-	11100	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	11366	-0-	-786	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	10739	-0-	-871	-0-	10739	3			N	-0-					-0-
07	11873	X	10878	-0-	-995	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	10944	-0-	-805	-0-	10944	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
05	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
06	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
*08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6584	-0-	-50	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6448	-0-	-155	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6015	-0-	-375	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6293	-0-	-310	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
*08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5872	-0-	-886	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5555	-0-	-925	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5707	-0-	-710	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5475	-0-	-375	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5049	-0-	-810	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	1492	-0-	-4367	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7470	-0-	-714	-0-	7470	3			Y	-0-					91
04	7920	X	7095	-0-	-825	-0-	7095	3			Y	-0-					91
05	7967	X	7230	-0-	-737	-0-	7230	3			Y	-0-					91
06	7410	X	6914	-0-	-496	-0-	6914	3			Y	-0-					91
07	7471	X	7444	-0-	-27	-0-	7444	3			Y	-0-					91
08	7471	X	7113	-0-	-358	-0-	7113	3			Y	-0-					91

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			Y	-0-					52
04	6570	X	6376	-0-	-194	-0-	6376	3			Y	-0-					52
05	6789	X	6637	-0-	-152	-0-	6637	3			Y	-0-					52
06	6570	X	6265	-0-	-305	-0-	6265	3			Y	-0-					52
07	6634	X	4973	-0-	-1661	-0-	4973	3			Y	-0-					52
08	6634	X	6442	-0-	-192	-0-	6442	3			Y	-0-					52

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5585	-0-	-522	-0-	5585	3			Y	-0-					73
04	5910	X	5316	-0-	-594	-0-	5316	3			Y	-0-					73
05	6045	X	5406	-0-	-639	-0-	5406	3			Y	-0-					73
06	5580	X	5249	-0-	-331	-0-	5249	3			Y	-0-					73
07	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	5597	3			Y	-0-					73
08	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	3			Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	3			Y	-0-					20
*04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	3			Y	-0-					20
*05	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	8816	3	44	9	Y	40	41	1			19
*06	9210	X	8251	-0-	-959	-0-	8251	3			Y	-0-					19
*07	9641	X	9586	-0-	-55	-0-	9586	3			Y	-0-					19
*08	9641	X	9493	-0-	-148	-0-	9493	3			Y	-0-					19

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

03	16151	X	14123	-0-	-2028	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	13618	-0-	-1502	-0-	13618	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	12856	-0-	-2768	-0-	12856	3			N	-0-					-0-
06	13890	X	11010	-0-	-2880	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
07	14322	X	10949	-0-	-3373	-0-	10949	3			N	-0-					-0-
08	14136	X	9250	-0-	-4886	-0-	9250	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

03	12028	X	9353	-0-	-2675	-0-	9353	3			Y	-0-					22
04	11640	X	9232	-0-	-2408	-0-	9232	3			Y	-0-					22
05	11904	X	9851	-0-	-2053	-0-	9803	3	48	9	Y	44	45	1			21
06	10530	X	9161	-0-	-1369	-0-	9161	3			Y	-0-					21
07	9920	X	9447	-0-	-473	-0-	9447	3			Y	-0-					21
08	9858	X	9148	-0-	-710	-0-	9148	3			Y	-0-					21

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

03	10757	X	10071	-0-	-686	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9700	-0-	-499	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	9238	-0-	-512	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9500	-0-	-575	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9345	-0-	-730	-0-	9345	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

03	15903	X	8861	-0-	-7042	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
04	15390	X	8609	-0-	-6781	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	7984	-0-	-6989	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	6381	-0-	-7119	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	6069	-0-	-3913	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	6292	-0-	-2605	-0-	6292	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

03	11966	X	11124	-0-	-842	-0-	11124	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10769	-0-	-541	-0-	10769	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	11036	-0-	-310	-0-	11036	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10789	-0-	-191	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	10874	-0-	-472	-0-	10874	3			N	-0-					-0-
*08	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	18520	-0-	-390	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17788	-0-	-272	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	18081	-0-	-209	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16865	-0-	-1045	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16182	-0-	-2325	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	16702	-0-	-1805	-0-	16702	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5776	-0-	-517	-0-	5776	3			Y	-0-					50
04	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5643	3			Y	-0-					50
05	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	5475	3			Y	-0-					50
06	5760	X	5337	-0-	-423	-0-	5337	3			Y	-0-					50
07	5952	X	5641	-0-	-311	-0-	5641	3			Y	-0-					50
08	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	5045	3			Y	-0-					50

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8580	-0-	-503	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8225	-0-	-385	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8432	-0-	-403	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8155	-0-	-365	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8104	-0-	-669	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7942	-0-	-645	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
04	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
05	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14563	-0-	-1997	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	14319	-0-	-2793	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14264	-0-	-2848	-0-	14264	2			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10372	-0-	-943	-0-	10372	3			Y	-0-					20
04	10770	X	9647	-0-	-1123	-0-	9647	3			Y	-0-					20
05	11129	X	10221	-0-	-908	-0-	10221	3			Y	-0-					20
06	10770	X	9900	-0-	-870	-0-	9900	3			Y	-0-					20
07	10912	X	9735	-0-	-1177	-0-	9735	3			Y	-0-					20
08	10385	X	9512	-0-	-873	-0-	9512	3			Y	-0-					20

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	10990	-0-	-1255	-0-	10990	3			Y	-0-					21
04	11850	X	10581	-0-	-1269	-0-	10581	3			Y	-0-					21
05	11935	X	10885	-0-	-1050	-0-	10885	3			Y	-0-					21
06	10830	X	10566	-0-	-264	-0-	10566	3			Y	-0-					21
07	11005	X	10715	-0-	-290	-0-	10715	3			Y	-0-					21
08	11005	X	10813	-0-	-192	-0-	10813	3			Y	-0-					21

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6790	-0-	-61	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6369	-0-	-261	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	6256	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	5281	3			N	-0-					31
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					31
05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	5008	3			N	-0-					31
06	5100	X	5062	-0-	-38	-0-	5062	3			N	-0-					31
07	5456	X	5151	-0-	-305	-0-	5151	3			N	-0-					31
08	5456	X	5087	-0-	-369	-0-	5087	3			N	-0-					31

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	9550	-0-	-556	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9176	-0-	-604	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9480	-0-	-471	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9388	-0-	-62	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
*08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4832	-0-	-178	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4281	-0-	-927	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	8901	-0-	-1050	-0-	8901	3			N	-0-					8
04	9570	X	8306	-0-	-1264	-0-	8306	3			N	-0-					8
05	9889	X	7886	-0-	-2003	-0-	7886	3			N	-0-					8
06	9330	X	7057	-0-	-2273	-0-	7057	3			N	-0-					8
07	9238	X	7750	-0-	-1488	-0-	7750	3			N	-0-					8
08	8897	X	7708	-0-	-1189	-0-	7708	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					-0-
04	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7248	-0-	-347	-0-	7248	3			Y	-0-					8
04	7260	X	6901	-0-	-359	-0-	6901	3			Y	-0-					8
05	7502	X	6407	-0-	-1095	-0-	6407	3			Y	-0-					8
06	7260	X	6582	-0-	-678	-0-	6582	3			Y	-0-					8
07	7316	X	6908	-0-	-408	-0-	6908	3			Y	-0-					8
08	7254	X	7003	-0-	-251	-0-	7003	3			Y	-0-					8

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	3			Y	-0-					5
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201	3			Y	-0-					5
05	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3			Y	-0-					5
06	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	5168	3			Y	-0-					5
07	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	5299	3			Y	-0-					5
08	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5207	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7990	-0-	-876	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	6628	-0-	-1952	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	5702	-0-	-3164	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	4299	-0-	-4281	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	5184	-0-	-3682	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	5003	-0-	-2995	-0-	5003	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7025	-0-	-415	-0-	7025	3			Y	-0-					7
04	6990	X	6800	-0-	-190	-0-	6800	3			Y	-0-					7
05	7130	X	6286	-0-	-844	-0-	6286	3			Y	-0-					7
06	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	6447	3			Y	-0-					7
07	7037	X	6497	-0-	-540	-0-	6497	3			Y	-0-					7
08	7037	X	6345	-0-	-692	-0-	6345	3			Y	-0-					7

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	3845	3			Y	-0-					5
04	4470	X	3601	-0-	-869	-0-	3601	3			Y	-0-					5
05	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	3686	3			Y	-0-					5
06	4320	X	3568	-0-	-752	-0-	3568	3			Y	-0-					5
07	4464	X	4010	-0-	-454	-0-	4010	3			Y	-0-					5
*08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-					5

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7223	-0-	-517	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7319	-0-	-121	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7183	-0-	-47	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7351	-0-	-120	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6969	-0-	-502	-0-	6969	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

03	11160	X	10513	-0-	-647	-0-	10513	3			Y	-0-					48
04	10530	X	9974	-0-	-556	-0-	9974	3			Y	-0-					48
05	10788	X	10268	-0-	-520	-0-	10268	3			Y	-0-					48
06	10290	X	9992	-0-	-298	-0-	9992	3			Y	-0-					48
07	10633	X	10226	-0-	-407	-0-	10226	3			Y	-0-					48
08	10509	X	10027	-0-	-482	-0-	10027	3			Y	-0-					48

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

03	5084	X	4296	-0-	-788	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4279	-0-	-641	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4180	-0-	-590	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4253	-0-	-676	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

03	10044	X	8805	-0-	-1239	-0-	342	1	8446	3	N	15	1	8			75
							17	9									
04	9600	X	8800	-0-	-800	-0-	305	1	8485	3	N	9					84
							10	9									
05	9796	X	9054	-0-	-742	-0-	282	1	8748	3	N	22	1	8			105
							24	9									
06	9480	X	9078	-0-	-402	-0-	119	1	8944	3	N	14					119
							15	9									
07	9145	X	9121	-0-	-24	-0-	126	1	8980	3	N	14	3	8			130
							15	9									
08	9083	X	8897	-0-	-186	-0-	148	1	8729	3	N	18					148
							20	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2775					Y	6	6	8			2
04	2775	X	-0-	-0-	-2775	-0-					Y	-0-					2
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	7	7	8			2
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					2
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	432	3	32	9	Y	29	29	8			2
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4478	3	11	9	N	10	2	8			57
04	4200	X	3775	-0-	-425	-0-	3771	3	4	9	N	4					61
05	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4053	3	20	9	N	18	2	8			77
06	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3978	3	12	9	N	11					88
07	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	3638	3	7	9	N	6	6	8			88
08	4340	X	3347	-0-	-993	-0-	3345	3	2	9	N	2					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	539	-0-	-236	-0-	537	1	2	9	N	2	2	8			34
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	467	1	281	3	N	2					36
							2	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	503	1	256	3	N	2	2	8			36
							2	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	498	1	98	3	N	-0-					36
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	494	1	5	3	N	6	6	8			36
							7	9									
08	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	1			N	-0-					36

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	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
03	5828	X	5428	-0-	-400	-0-	5428	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5063	-0-	-607	-0-	5063	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5216	-0-	-643	-0-	5216	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4975	-0-	-695	-0-	4975	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4829	-0-	-689	-0-	4829	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4932	-0-	-493	-0-	4932	3	N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	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
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1809	-0-	-764	-0-	1809	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2833	-0-	-947	-0-	2833	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	1610	-0-	-2296	-0-	1610	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	1102	-0-	-2804	-0-	1102	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	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
03	11904	X	11224	-0-	-680	-0-	11224	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	8956	-0-	-3914	-0-	8956	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	8459	-0-	-4840	-0-	8459	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	7361	-0-	-5509	-0-	7361	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	8667	-0-	-4632	-0-	8667	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	6132	-0-	-5090	-0-	6132	2	N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	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
03	8463	X	7960	-0-	-503	-0-	7960	3	N	-0-					2
04	8190	X	7584	-0-	-606	-0-	7584	3	N	-0-					2
05	8308	X	7691	-0-	-617	-0-	7691	3	N	-0-					2
06	7740	X	7374	-0-	-366	-0-	7374	3	N	-0-					2
07	7998	X	7541	-0-	-457	-0-	7541	3	N	-0-					2
08	7967	X	7543	-0-	-424	-0-	7543	3	N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	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
03	10943	X	10267	-0-	-676	-0-	10267	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9984	-0-	-576	-0-	9984	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10237	-0-	-520	-0-	10237	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9942	-0-	-378	-0-	9942	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10167	-0-	-156	-0-	10167	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	10056	-0-	-267	-0-	10056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	13279	-0-	-1291	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12006	-0-	-2064	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12582	-0-	-1957	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12704	-0-	-1366	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12681	-0-	-1207	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12531	-0-	-737	-0-	12531	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
*08	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5577	-0-	-654	-0-	5577	3			N	-0-					62
04	6030	X	5135	-0-	-895	-0-	5135	3			N	-0-					62
05	6200	X	5509	-0-	-691	-0-	5509	3			N	-0-					62
06	6000	X	5049	-0-	-951	-0-	5049	3			N	-0-					62
07	6107	X	5370	-0-	-737	-0-	5370	3			N	-0-					62
08	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	5455	3			N	-0-					62

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4002	-0-	-1278	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4279	-0-	-1425	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4112	-0-	-1592	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6085	-0-	-611	-0-	6085	3			Y	-0-					6
04	6180	X	5709	-0-	-471	-0-	5709	3			Y	-0-					6
05	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5852	3			Y	-0-					6
06	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	5652	3			Y	-0-					6
07	6138	X	5564	-0-	-574	-0-	5564	3			Y	-0-					6
08	6076	X	5505	-0-	-571	-0-	5505	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7169	-0-	-519	-0-	7169	3			Y	-0-					8
04	7290	X	6888	-0-	-402	-0-	6888	3			Y	-0-					8
05	7502	X	7079	-0-	-423	-0-	7079	3			Y	-0-					8
06	7140	X	6811	-0-	-329	-0-	6811	3			Y	-0-					8
07	7223	X	6984	-0-	-239	-0-	6984	3			Y	-0-					8
08	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6929	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	10898	-0-	-603	-0-	10845	3	53	9	Y	48	87	1			20
04	11130	X	10112	-0-	-1018	-0-	10112	3			Y	-0-					20
05	11346	X	10657	-0-	-689	-0-	10657	3			Y	-0-					20
06	10800	X	10109	-0-	-691	-0-	10109	3			Y	-0-					20
07	10912	X	10107	-0-	-805	-0-	10107	3			Y	-0-					20
08	10912	X	10052	-0-	-860	-0-	10052	3			Y	-0-					20

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5711	-0-	-768	-0-	5711	3			Y	-0-					10
04	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	5569	3			Y	-0-					10
05	6138	X	5633	-0-	-505	-0-	5633	3			Y	-0-					10
06	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	3			Y	-0-					10
07	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5690	3			Y	-0-					10
08	5766	X	5575	-0-	-191	-0-	5575	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	13	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					1
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					1

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10679	-0-	-977	-0-	10627	3	52	9	Y	47	107	1			25
04	11160	X	10304	-0-	-856	-0-	10304	3			Y	-0-					25
05	11315	X	10387	-0-	-928	-0-	10387	3			Y	-0-					25
06	10380	X	9980	-0-	-400	-0-	9980	3			Y	-0-					25
07	10726	X	10034	-0-	-692	-0-	10034	3			Y	-0-					25
08	10664	X	10045	-0-	-619	-0-	10045	3			Y	-0-					25

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	11164	-0-	-2445	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	10672	-0-	-2138	-0-	10672	3			N	-0-					-0-
05	11501	X	11114	-0-	-387	-0-	11114	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10442	-0-	-358	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10653	-0-	-507	-0-	10653	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10703	-0-	-457	-0-	10703	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3061	-0-	-479	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6171	-0-	-494	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5950	-0-	-343	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5928	-0-	-162	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6000	-0-	-293	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	6028	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	3203	3	32	9	N	29	61	1			11
04	3420	X	2632	-0-	-788	-0-	2632	3			N	-0-					11
05	3534	X	3507	-0-	-27	-0-	3504	3	3	9	N	3					14
06	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	3208	3			N	-0-					14
07	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	2776	3	13	9	N	12					26
08	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2812	3	26	9	N	24	2	8			48

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	14770	-0-	-1598	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13269	-0-	-2391	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12620	-0-	-3252	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	10758	-0-	-3822	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11636	-0-	-3430	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	10996	-0-	-3760	-0-	10996	2			N	-0-					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	612	1	5459	3	N	23	2	8			42
							25	9									
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	600	1	5340	3	N	21					63
							23	9									
05	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	620	1	5183	3	N	14	2	8			75
							15	9									
06	5910	X	5503	-0-	-407	-0-	598	1	4885	3	N	18					93
							20	9									
07	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	598	1	4923	3	N	20	6	8			107
							22	9									
08	6169	X	5536	-0-	-633	-0-	595	1	4938	3	N	3					110
							3	9									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3472	-0-	-899	-0-	484	1	2964	3	N	22	2	8			89
							24	9									
04	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	480	1	3337	3	N	10	80	1			19
							11	9									
05	4216	X	3238	-0-	-978	-0-	466	1	2757	3	N	14	2	8			31
							15	9									
06	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	480	1	3139	3	N	11					42
							12	9									
07	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	491	1	2958	3	N	24	9	8			57
							26	9									
08	3968	X	3727	-0-	-241	-0-	495	1	3232	3	N	-0-					57

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	430	1	2881	3	Y	17	6	8			32
							19	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	430	1	3302	3	Y	5	32	1			5
							6	9									
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	445	1	3040	3	Y	7	6	8			6
							8	9									
06	3570	X	3243	-0-	-327	-0-	415	1	2828	3	Y	-0-					6
07	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	440	1	2647	3	Y	25	22	8			9
							28	9									
08	3875	X	3286	-0-	-589	-0-	449	1	2831	3	Y	5					14
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	376	1	4354	3	Y	24	4	8			77
							26	9									
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	373	1	4558	3	Y	11	77	1			11
							12	9									
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	390	1	5242	3	Y	5	4	8			12
							6	9									
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	370	1	5186	3	Y	-0-					12
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	397	1	5720	3	Y	21	14	8			19
							23	9									
*08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	386	1	5767	3	Y	8					27
							9	9									

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

03	8277	X	7752	-0-	-525	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7622	-0-	-268	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7714	-0-	-408	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7230	-0-	-540	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6688	-0-	-1186	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5833	-0-	-2041	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

03	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	889	1	5921	3	N	133	173	1	3	8	116
							146	9									
04	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	741	1	5775	3	N	114					230
							125	9									
05	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	899	1	5926	3	N	118	168	1	3	8	177
							130	9									
06	7140	X	6786	-0-	-354	-0-	765	1	5878	3	N	130	179	1			128
							143	9									
07	7378	X	6664	-0-	-714	-0-	827	1	5709	3	N	116	11	8			233
							128	9									
08	6944	X	6403	-0-	-541	-0-	876	1	5415	3	N	102	174	1			161
							112	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

03	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
05	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
06	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
*08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	619	1	3740	3	N	16	3	8			95
							18	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	325	1	4058	3	N	13					108
							14	9									
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	618	1	3753	3	N	6	98	1	3	8	13
							7	9									
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	323	1	4000	3	N	2					15
							2	9									
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	331	1	4024	3	N	13	11	8			17
							14	9									
08	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	600	1	3442	3	N	15					32
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10842	-0-	-618	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	9584	-0-	-2258	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
06	11970	X	10062	-0-	-1908	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	10249	-0-	-2120	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	10952	-0-	-1417	-0-	10952	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	10549	-0-	-952	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10180	-0-	-860	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10289	-0-	-747	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9739	-0-	-941	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9844	-0-	-882	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9559	-0-	-981	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
*08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	6586	-0-	-2931	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8502	-0-	-558	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8451	-0-	-694	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7942	-0-	-878	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8203	-0-	-570	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7940	-0-	-833	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	12362	-0-	-1030	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	11782	-0-	-1178	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
05	13268	X	12331	-0-	-937	-0-	12331	3			N	-0-					-0-
06	12840	X	11645	-0-	-1195	-0-	11645	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	11664	-0-	-1356	-0-	11664	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	11094	-0-	-1275	-0-	11094	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	11804	-0-	-1092	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11724	-0-	-306	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10428	-0-	-856	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10803	-0-	-627	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9809	-0-	-2312	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11732	-0-	-389	-0-	11732	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	18081	-0-	-1976	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17855	-0-	-655	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	17980	-0-	-434	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16915	-0-	-605	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16992	-0-	-1453	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	17238	-0-	-1207	-0-	17238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10815	-0-	-500	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10448	-0-	-502	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10556	-0-	-759	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9499	-0-	-1451	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10484	-0-	-428	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10458	-0-	-361	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8055	-0-	-687	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7749	-0-	-561	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7498	-0-	-602	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7631	-0-	-553	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7394	-0-	-666	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11247	-0-	-1184	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10870	-0-	-860	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11196	-0-	-677	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10674	-0-	-816	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10957	-0-	-668	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10663	-0-	-590	-0-	10663	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					2
04	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	3			N	-0-					2
05	10509	X	10240	-0-	-269	-0-	10240	3			N	-0-					2
06	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	9413	3			N	-0-					2
07	10571	X	9555	-0-	-1016	-0-	9555	3			N	-0-					2
08	10571	X	9886	-0-	-685	-0-	9886	3			N	-0-					2

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11863	-0-	-754	-0-	11863	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11408	-0-	-802	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	11343	-0-	-1274	-0-	11343	3			N	-0-					-0-
06	11970	X	10940	-0-	-1030	-0-	10940	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11096	-0-	-994	-0-	11096	3			N	-0-					-0-
08	11873	X	11092	-0-	-781	-0-	11092	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	13116	-0-	-183	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11906	-0-	-1024	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12509	-0-	-883	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11576	-0-	-1384	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11917	-0-	-1475	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12403	-0-	-710	-0-	12403	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	12325	-0-	-819	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11972	-0-	-628	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11310	-0-	-1290	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11681	-0-	-967	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	10909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8115	-0-	-503	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7554	-0-	-696	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7765	-0-	-760	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7441	-0-	-449	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7362	-0-	-760	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7719	-0-	-403	-0-	7719	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16709	X	15660	-0-	-1049	-0-	15660	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	15069	-0-	-681	-0-	15069	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	15430	-0-	-566	-0-	15430	3			N	-0-					-0-
06	15180	X	14746	-0-	-434	-0-	14746	3			N	-0-					-0-
07	15686	X	15187	-0-	-499	-0-	15187	3			N	-0-					-0-
08	15655	X	14991	-0-	-664	-0-	14991	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8651	-0-	-153	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8485	-0-	-35	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8194	-0-	-455	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7558	-0-	-812	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7680	-0-	-1093	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10410	-0-	-719	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9859	-0-	-431	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9110	-0-	-1027	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9471	-0-	-609	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9762	-0-	-654	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9651	-0-	-765	-0-	9651	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6157	-0-	-415	-0-	6157	3			Y	-0-					201
04	6360	X	6062	-0-	-298	-0-	6062	3			Y	-0-					201
05	6572	X	6251	-0-	-321	-0-	6251	3			Y	-0-					201
06	6270	X	5907	-0-	-363	-0-	5907	3			Y	-0-					201
07	6262	X	6062	-0-	-200	-0-	6062	3			Y	-0-					201
08	6262	X	6142	-0-	-120	-0-	6142	3			Y	-0-					201

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7468	-0-	-809	-0-	7468	3			Y	-0-					19
04	7740	X	7667	-0-	-73	-0-	7665	3	2	9	Y	2					21
05	7998	X	7580	-0-	-418	-0-	7562	3	18	9	Y	16					37
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			Y	-0-					37
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	3			Y	-0-					37
08	7936	X	7833	-0-	-103	-0-	7833	3			Y	-0-					37

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
06	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
*08	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					2
04	5250	X	4569	-0-	-681	-0-	4569	2			N	-0-					2
05	6262	X	4368	-0-	-1894	-0-	4368	2			N	-0-					2
06	6060	X	3786	-0-	-2274	-0-	3786	2			N	-0-					2
07	6262	X	4624	-0-	-1638	-0-	4624	2			N	-0-					2
08	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	4992	2			N	-0-					2

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11961	-0-	-1090	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
04	12390	X	11682	-0-	-708	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	11609	-0-	-543	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
06	11580	X	10585	-0-	-995	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	9816	-0-	-2243	-0-	9816	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	10327	-0-	-1732	-0-	10327	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9219	-0-	-949	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	8465	-0-	-1375	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8018	-0-	-1406	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	7573	-0-	-1547	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8442	-0-	-765	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	8855	-0-	-352	-0-	8855	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
06	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
07	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11329	-0-	-451	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9543	-0-	-1090	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9251	-0-	-889	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9418	-0-	-688	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8919	-0-	-801	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9159	-0-	-761	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8902	-0-	-646	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10112	-0-	-1761	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	7997	-0-	-3673	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10576	-0-	-1483	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9691	-0-	-1979	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9542	-0-	-2083	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9334	-0-	-1237	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	12469	-0-	-861	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	11822	-0-	-838	-0-	11822	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	11790	-0-	-1137	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	11364	-0-	-846	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11719	-0-	-898	-0-	11719	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	11219	-0-	-1243	-0-	11219	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	13433	-0-	-610	-0-	13433	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	12706	-0-	-614	-0-	12706	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	12563	-0-	-1046	-0-	12563	3			N	-0-					-0-
06	13170	X	11781	-0-	-1389	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	11987	-0-	-1436	-0-	11987	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	11623	-0-	-1800	-0-	11623	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	12769	-0-	-499	-0-	12769	3			N	-0-					42
04	12780	X	12271	-0-	-509	-0-	12271	3			N	-0-					42
05	13206	X	12522	-0-	-684	-0-	12522	3			N	-0-					42
06	12660	X	11932	-0-	-728	-0-	11932	3			N	-0-					42
07	12865	X	12150	-0-	-715	-0-	12150	3			N	-0-					42
08	12772	X	12043	-0-	-729	-0-	12043	3			N	-0-					42

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	3			Y	-0-					163
04	13770	X	13171	-0-	-599	-0-	13171	3			Y	-0-					163
05	14229	X	12841	-0-	-1388	-0-	12841	3			Y	-0-					163
06	13770	X	11669	-0-	-2101	-0-	11669	3			Y	-0-					163
07	14043	X	12661	-0-	-1382	-0-	12661	3			Y	-0-					163
08	14043	X	12594	-0-	-1449	-0-	12594	3			Y	-0-					163

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	5795	-0-	-1893	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6958	-0-	-482	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	4629	-0-	-3741	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	4375	-0-	-3725	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7162	-0-	-1208	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
*08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6056	-0-	-547	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5692	-0-	-158	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	13433	-0-	-1695	-0-	13433	3			Y	-0-					48
04	14640	X	14302	-0-	-338	-0-	14302	3			Y	-0-					48
05	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	3			Y	-0-					48
06	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13444	3			Y	-0-					48
07	14787	X	14372	-0-	-415	-0-	14372	3			Y	-0-					48
*08	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	3			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	12931	-0-	-1112	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12090	-0-	-1050	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11497	-0-	-1895	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11933	-0-	-1027	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11826	-0-	-1504	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12611	-0-	-316	-0-	12611	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	19978	-0-	-2156	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	18929	-0-	-2131	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18142	-0-	-1636	-0-	18142	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	16588	-0-	-2732	-0-	16588	2			N	-0-					-0-
07	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	17093	-0-	-2871	-0-	17093	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11283	-0-	-1334	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10569	-0-	-1191	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10798	-0-	-452	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	11362	-0-	-201	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
*08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27249	X	25261	-0-	-1988	-0-	25261	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	24281	-0-	-2089	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	23087	-0-	-3759	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	21138	-0-	-4842	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	21604	-0-	-3661	-0-	21604	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	21314	-0-	-3951	-0-	21314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13549	-0-	-431	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12946	-0-	-1159	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12974	-0-	-1036	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13046	-0-	-1431	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13103	-0-	-1374	-0-	13103	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	13174	-0-	-993	-0-	13174	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	11521	-0-	-1769	-0-	11521	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12068	-0-	-1045	-0-	12068	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	11233	-0-	-1517	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	12742	-0-	-433	-0-	12742	3			N	-0-					-0-
08	13175	X	11908	-0-	-1267	-0-	11908	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	5593	3			Y	-0-					36
04	5640	X	5214	-0-	-426	-0-	5213	3	1	9	Y	1					37
05	5704	X	5234	-0-	-470	-0-	5222	3	12	9	Y	11					48
06	5430	X	5120	-0-	-310	-0-	5119	3	1	9	Y	1					49
07	5611	X	5473	-0-	-138	-0-	5473	3			Y	-0-					49
08	5580	X	5318	-0-	-262	-0-	5318	3			Y	-0-					49

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	1082	-0-	-251	-0-	620	1	418	3	N	40	8	8			243
							44	9									
04	1290	X	883	-0-	-407	-0-	596	1	281	3	N	5	163	1			85
							6	9									
05	1643	X	1335	-0-	-308	-0-	620	1	706	3	N	8	8	8			85
							9	9									
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	535	1	1146	3	N	16					101
							18	9									
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	561	1	1818	3	N	77	31	8			147
							85	9									
*08	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	583	1	1423	3	N	59	171	1			35
							65	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29636	X	26052	-0-	-3584	-0-	26052	3			N	-0-					-0-
04	28140	X	24714	-0-	-3426	-0-	24714	3			N	-0-					-0-
05	28241	X	24805	-0-	-3436	-0-	24805	3			N	-0-					-0-
06	26700	X	23439	-0-	-3261	-0-	23439	3			N	-0-					-0-
07	26784	X	23608	-0-	-3176	-0-	23608	3			N	-0-					-0-
08	26040	X	23223	-0-	-2817	-0-	23223	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6376	-0-	-723	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5550	-0-	-1320	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4607	-0-	-2399	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5557	-0-	-1193	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5601	-0-	-1219	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5715	-0-	-671	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	5196	-0-	-2554	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6475	-0-	-1275	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6087	-0-	-950	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6954	-0-	-83	-0-	6954	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3839	-0-	-1462	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4351	-0-	-809	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	2551	-0-	-2936	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	14012	-0-	-1860	-0-	14012	3			N	-0-					-0-
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14437	3			N	-0-					-0-
05	15066	X	14845	-0-	-221	-0-	14845	3			N	-0-					-0-
06	14580	X	14279	-0-	-301	-0-	14279	3			N	-0-					-0-
07	15066	X	14782	-0-	-284	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	14554	-0-	-357	-0-	14554	3			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	4157	-0-	-2322	-0-	3879	3	278	9	N	253	301	1	5	8	106
04	6270	X	3894	-0-	-2376	-0-	3701	3	193	9	N	175					281
05	6479	X	4603	-0-	-1876	-0-	4374	3	229	9	N	208	326	1	4	8	159
06	6090	X	4463	-0-	-1627	-0-	4186	3	277	9	N	252	170	1			241
07	4681	X	4608	-0-	-73	-0-	4392	3	216	9	N	196	173	1	16	8	248
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4548	3	290	9	N	264	343	1			169

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	625	-0-	-2692	-0-	617	1	7	3	N	1					142
							1	9									
04	3210	X	960	-0-	-2250	-0-	584	1	376	3	N	-0-					142
05	3317	X	1512	-0-	-1805	-0-	581	1	931	3	N	-0-					142
06	3150	X	1104	-0-	-2046	-0-	600	1	504	3	N	-0-					142
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	587	1	2298	3	N	7					149
							8	9									
*08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	577	1	2419	3	N	36					185
							40	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23157	X	19272	-0-	-3885	-0-	19272	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	18263	-0-	-3307	-0-	18263	3			N	-0-					-0-
05	21545	X	18341	-0-	-3204	-0-	18341	3			N	-0-					-0-
06	19860	X	17256	-0-	-2604	-0-	17256	3			N	-0-					-0-
07	19809	X	17126	-0-	-2683	-0-	17126	3			N	-0-					-0-
08	19282	X	16601	-0-	-2681	-0-	16601	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30008	X	26391	-0-	-3617	-0-	26391	3			N	-0-					-0-
04	28470	X	24956	-0-	-3514	-0-	24956	3			N	-0-					-0-
05	28179	X	25226	-0-	-2953	-0-	25226	3			N	-0-					-0-
06	27150	X	23686	-0-	-3464	-0-	23686	3			N	-0-					-0-
07	27435	X	23817	-0-	-3618	-0-	23817	3			N	-0-					-0-
08	26381	X	23092	-0-	-3289	-0-	23092	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20088	X	17295	-0-	-2793	-0-	17295	3			N	-0-					-0-
04	18870	X	16368	-0-	-2502	-0-	16368	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	16315	-0-	-2812	-0-	16315	3			N	-0-					-0-
06	17940	X	14800	-0-	-3140	-0-	14800	3			N	-0-					-0-
07	18011	X	14786	-0-	-3225	-0-	14786	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	15202	-0-	-2096	-0-	15202	3			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	263	-0-	-760	-0-	263	1			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	15196	-0-	-583	-0-	15196	3			N	-0-					-0-
04	15270	X	14640	-0-	-630	-0-	14640	3			N	-0-					-0-
05	15376	X	14961	-0-	-415	-0-	14961	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	14326	-0-	-374	-0-	14326	3			N	-0-					-0-
07	15190	X	14604	-0-	-586	-0-	14604	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	14444	-0-	-746	-0-	14444	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	914	-0-	-3457	-0-	914	3			Y	-0-					30
04	4170	X	1450	-0-	-2720	-0-	1450	3			Y	-0-					30
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					30
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					30
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					30
*08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					30

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			Y	-0-					29
04	7920	X	7695	-0-	-225	-0-	7693	3	2	9	Y	2					31
05	8184	X	8148	-0-	-36	-0-	8129	3	19	9	Y	17					48
06	8070	X	7659	-0-	-411	-0-	7658	3	1	9	Y	1					49
07	8339	X	7628	-0-	-711	-0-	7628	3			Y	-0-					49
08	8339	X	7456	-0-	-883	-0-	7456	3			Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5263	-0-	-162	-0-	5263	3			Y	-0-					108
04	5220	X	3250	-0-	-1970	-0-	3250	3			Y	-0-					108
05	5394	X	4701	-0-	-693	-0-	4701	3			Y	-0-					108
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			Y	-0-					108
07	5270	X	3355	-0-	-1915	-0-	3355	3			Y	-0-					108
*08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

03	13485	X	9849	-0-	-3636	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11293	-0-	-1247	-0-	11293	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	11229	-0-	-117	-0-	11229	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	9238	-0-	-1742	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	2924	-0-	-8732	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	9081	-0-	-2575	-0-	9081	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

03	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	18112	3			N	-0-					-0-
04	17640	X	16664	-0-	-976	-0-	16664	3			N	-0-					-0-
05	18414	X	17271	-0-	-1143	-0-	17271	3			N	-0-					-0-
06	17820	X	15169	-0-	-2651	-0-	15169	3			N	-0-					-0-
07	18414	X	14932	-0-	-3482	-0-	14932	3			N	-0-					-0-
08	18104	X	15809	-0-	-2295	-0-	15809	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

03	6510	X	5779	-0-	-731	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5221	-0-	-1010	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5011	-0-	-899	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4833	-0-	-933	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					3
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					3
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					3
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					3
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					3
08	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	3			N	-0-					3

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

03	19437	X	19091	-0-	-346	-0-	19091	3			N	-0-					67
04	18810	X	18002	-0-	-808	-0-	18002	3			N	-0-					67
05	19437	X	18348	-0-	-1089	-0-	18348	3			N	-0-					67
06	18480	X	17592	-0-	-888	-0-	17592	3			N	-0-					67
07	19096	X	17138	-0-	-1958	-0-	17138	3			N	-0-					67
08	19096	X	17240	-0-	-1856	-0-	17240	3			N	-0-					67

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

03	8587	X	6457	-0-	-2130	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6361	-0-	-929	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5101	-0-	-1409	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6398	-0-	-546	-0-	6398	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22909	X	21989	-0-	-920	-0-	21989	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	20573	-0-	-1447	-0-	20573	3			N	-0-					-0-
05	22413	X	21272	-0-	-1141	-0-	21272	3			N	-0-					-0-
06	21480	X	20917	-0-	-563	-0-	20917	3			N	-0-					-0-
07	22196	X	21130	-0-	-1066	-0-	21130	3			N	-0-					-0-
08	21979	X	20210	-0-	-1769	-0-	20210	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	13411	-0-	-1841	-0-	13408	3	3	9	N	3					97
04	14310	X	13329	-0-	-981	-0-	13329	3			N	-0-					97
05	13919	X	12717	-0-	-1202	-0-	12717	3			N	-0-					97
06	13170	X	12881	-0-	-289	-0-	12881	3			N	-0-					97
07	13764	X	13199	-0-	-565	-0-	13199	3			N	-0-					97
08	13764	X	13484	-0-	-280	-0-	13484	3			N	-0-					97

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	12521	-0-	-1956	-0-	39	1	12327	3	N	141	167	1			44
							155	9									
04	13710	X	12331	-0-	-1379	-0-	12210	3	121	9	N	110					154
05	13702	X	9709	-0-	-3993	-0-	18	1	9627	3	N	58	173	1			39
							64	9									
06	13200	X	10231	-0-	-2969	-0-	10173	3	58	9	N	53					92
07	12741	X	6143	-0-	-6598	-0-	147	1	5961	3	N	32					124
							35	9									
08	12741	X	9735	-0-	-3006	-0-	198	1	9483	3	N	49					173
							54	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	351	1	5077	3	N	69					108
							76	9									
04	5730	X	5223	-0-	-507	-0-	358	1	4776	3	N	81					189
							89	9									
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	290	1	5926	3	N	81	173	1			97
							89	9									
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	316	1	5457	3	N	65					162
							72	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	315	1	5435	3	N	48	180	1			30
							53	9									
*08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	266	1	6333	3	N	57					87
							63	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	442	1	5247	3	N	236	356	1			75
							260	9									
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	452	1	5760	3	N	148	171	1	1	8	51
							163	9									
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	411	1	5507	3	N	134					185
							147	9									
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	486	1	5631	3	N	107	175	1			117
							118	9									
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	357	1	7558	3	N	135	176	1			76
							149	9									
*08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	360	1	7359	3	N	130	175	1			31
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	13320	-0-	-2955	-0-	59	1	13177	3	N	76	189	1			34
							84	9									
04	14760	X	12490	-0-	-2270	-0-	12389	3	101	9	N	92					126
05	14663	X	11880	-0-	-2783	-0-	11807	3	73	9	N	66	52	1			140
06	13950	X	11027	-0-	-2923	-0-	10963	3	64	9	N	58	147	1			51
07	13888	X	12300	-0-	-1588	-0-	12227	3	73	9	N	66	103	1			14
08	13330	X	8924	-0-	-4406	-0-	226	1	8651	3	N	43					57
							47	9									

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12800	3	163	9	N	148	183	1			55
04	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12143	3	174	9	N	158	120	1	1	8	92
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	290	1	5731	3	N	66	73	1			85
							73	9									
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	250	1	4176	3	N	44	117	1			12
							48	9									
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	286	1	4466	3	N	52					64
							57	9									
*08	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	324	1	10232	3	N	147	93	1	1	8	117
							162	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11568	3	103	9	N	94	179	1			35
04	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11093	3	117	9	N	106	1	8			140
05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10262	3	83	9	N	75	130	1			85
06	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10546	3	85	9	N	77	84	1			78
07	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10724	3	84	9	N	76	104	1			50
*08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10451	3	99	9	N	90					140

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	5692	-0-	-3701	-0-	840	1	4769	3	N	75					164
							83	9									
04	8160	X	5488	-0-	-2672	-0-	870	1	4523	3	N	86	180	1	1	8	69
							95	9									
05	8339	X	6353	-0-	-1986	-0-	472	1	5804	3	N	70	107	1			32
							77	9									
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	606	1	6985	3	N	78					110
							86	9									
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	600	1	9165	3	N	78	146	1			42
							86	9									
*08	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	349	1	9435	3	N	88	84	1			46
							97	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6113	-0-	-490	-0-	6036	3	77	9	N	70	238	1			29
04	6240	X	5883	-0-	-357	-0-	5820	3	63	9	N	57					86
05	6386	X	6071	-0-	-315	-0-	6009	3	62	9	N	56					142
06	6150	X	5811	-0-	-339	-0-	5753	3	58	9	N	53					195
07	6231	X	5902	-0-	-329	-0-	5852	3	50	9	N	45	175	1			65
08	6107	X	5772	-0-	-335	-0-	5716	3	56	9	N	51	1	8			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6245	-0-	-916	-0-	6170	3	75	9	N	68	127	1			20
04	6870	X	6054	-0-	-816	-0-	5987	3	67	9	N	61					81
05	7068	X	6219	-0-	-849	-0-	6160	3	59	9	N	54					135
06	6570	X	5319	-0-	-1251	-0-	5268	3	51	9	N	46					181
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6520	3	58	9	N	53	177	1			57
*08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6560	3	65	9	N	59	1	8			115

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5828	-0-	-589	-0-	49	1	5707	3	N	65	144	1			36
							72	9									
04	6060	X	5001	-0-	-1059	-0-	58	1	4889	3	N	49					85
							54	9									
05	6262	X	5023	-0-	-1239	-0-	60	1	4913	3	N	45					130
							50	9									
06	6060	X	4981	-0-	-1079	-0-	58	1	4869	3	N	49					179
							54	9									
07	6045	X	5094	-0-	-951	-0-	59	1	4970	3	N	59	176	1			62
							65	9									
08	5828	X	4314	-0-	-1514	-0-	67	1	4199	3	N	44	1	8			105
							48	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	5785	-0-	-1624	-0-	43	1	5683	3	N	54	212	1			30
							59	9									
04	7170	X	5851	-0-	-1319	-0-	32	1	5753	3	N	60					90
							66	9									
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	31	1	5980	3	N	80					170
							88	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	32	1	5738	3	N	72	172	1			70
							79	9									
07	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	34	1	5767	3	N	68					138
							75	9									
*08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	24	1	6416	3	N	81	1	8			218
							89	9									

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	7770	3	83	9	N	75	13	1			103
04	7830	X	7448	-0-	-382	-0-	7378	3	70	9	N	64					167
05	8060	X	7599	-0-	-461	-0-	7522	3	77	9	N	70					237
06	7740	X	7282	-0-	-458	-0-	7223	3	59	9	N	54	174	1			117
07	7998	X	7548	-0-	-450	-0-	7504	3	44	9	N	40					157
08	7843	X	7823	-0-	-20	-0-	7761	3	62	9	N	56	170	1	1	8	42

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4583	-0-	-780	-0-	4503	3	80	9	N	73	173	1			21
04	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	4405	3	83	9	N	75					96
05	5270	X	4489	-0-	-781	-0-	4419	3	70	9	N	64					160
06	4920	X	4840	-0-	-80	-0-	4759	3	81	9	N	74	172	1			62
07	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	4586	3	65	9	N	59					121
08	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4405	3	62	9	N	56	1	8			176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	1972	-0-	-2399	-0-	57 63	1 9	1852	3	N	57	183	1			40
04	3930	X	3907	-0-	-23	-0-	52 77	1 9	3778	3	N	70					110
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	68 77	1 9	4268	3	N	70					180
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	72 56	1 9	4145	3	N	51	173	1			58
07	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	73 57	1 9	3892	3	N	52					110
08	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	81 63	1 9	3993	3	N	57	1	8			166

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	30 85	1 9	4741	3	N	77					139
04	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	33 92	1 9	4254	3	N	84	172	1			51
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25 100	1 9	4795	3	N	91					142
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	18 72	1 9	4661	3	N	65	169	1			38
07	4898	X	4877	-0-	-21	-0-	12 81	1 9	4784	3	N	74					112
*08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	11 52	1 9	4856	3	N	47	1	8			158

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2647	-0-	-1476	-0-	442 112	1 9	2093	3	N	102					194
04	3600	X	2898	-0-	-702	-0-	394 149	1 9	2355	3	N	135	171	1			158
05	3720	X	1761	-0-	-1959	-0-	469 94	1 9	1198	3	N	85	174	1			69
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	165 171	1 9	3774	3	N	155					224
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	137 135	1 9	3882	3	N	123	171	1			176
*08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	116 94	1 9	3570	3	N	85	161	1	1	8	99

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	117 94	1 9	2906	3	N	85					141
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	106 86	1 9	2931	3	N	78	177	1			42
05	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	22 65	1 9	2523	3	N	59					101
06	3030	X	2683	-0-	-347	-0-	156 151	1 9	2376	3	N	137	176	1			62
07	3224	X	1957	-0-	-1267	-0-	158 28	1 9	1771	3	N	25					87
08	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	196 87	1 9	1665	3	N	79					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	11181	-0-	-1808	-0-	11070	3	111	9	N	101	182	1	1	8	50
04	12150	X	10611	-0-	-1539	-0-	10514	3	97	9	N	88	1	8			137
05	12214	X	10842	-0-	-1372	-0-	10754	3	88	9	N	80					217
06	11130	X	9825	-0-	-1305	-0-	9752	3	73	9	N	66					283
07	11377	X	10617	-0-	-760	-0-	10561	3	56	9	N	51	177	1			157
08	11191	X	9956	-0-	-1235	-0-	9897	3	59	9	N	54	175	1			36

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	13346	-0-	-1813	-0-	13219	3	127	9	N	115	95	1	1	8	41
04	14280	X	12662	-0-	-1618	-0-	12554	3	108	9	N	98	1	8			138
05	14570	X	12890	-0-	-1680	-0-	12788	3	102	9	N	93					231
06	13470	X	11763	-0-	-1707	-0-	11676	3	87	9	N	79					310
07	13671	X	12905	-0-	-766	-0-	12847	3	58	9	N	53	339	1			24
08	13361	X	12360	-0-	-1001	-0-	12277	3	83	9	N	75					99

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	10976	-0-	-2137	-0-	10893	3	83	9	N	75	88	1	1	8	86
04	11970	X	10335	-0-	-1635	-0-	10271	3	64	9	N	58					144
05	11997	X	10342	-0-	-1655	-0-	10284	3	58	9	N	53					197
06	11310	X	9681	-0-	-1629	-0-	9651	3	30	9	N	27					224
07	11346	X	10136	-0-	-1210	-0-	10090	3	46	9	N	42	171	1			95
08	10974	X	8687	-0-	-2287	-0-	8668	3	19	9	N	17					112

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	11900	-0-	-1058	-0-	11640	3	260	9	N	236	368	1	4	8	34
04	12090	X	11304	-0-	-786	-0-	11056	3	248	9	N	225	176	1	2	8	81
05	12307	X	11788	-0-	-519	-0-	11516	3	272	9	N	247	177	1	1	8	150
06	11850	X	11128	-0-	-722	-0-	10885	3	243	9	N	221	174	1	1	8	196
07	12028	X	11451	-0-	-577	-0-	11210	3	241	9	N	219	343	1	2	8	70
08	11904	X	7589	-0-	-4315	-0-	280	1	7265	3	N	40					110
							44	9									

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	814	1	11350	3	N	350	369	1			93
							385	9									
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	807	1	11652	3	N	419	357	1	15	8	140
							461	9									
05	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	861	1	12091	3	N	303	363	1			80
							333	9									
06	12150	X	11820	-0-	-330	-0-	826	1	10768	3	N	205	175	1			110
							226	9									
07	12772	X	10544	-0-	-2228	-0-	769	1	9502	3	N	248	174	1			184
							273	9									
*08	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	721	1	12186	3	N	321	344	1	7	8	154
							353	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	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
03	12958	X	10766	-0-		-2192	-0-	857	1	9422	3	N	443	542	1			70
								487	9									
04	12570	X	10442	-0-		-2128	-0-	813	1	9130	3	N	454	357	1	20	8	147
								499	9									
05	12989	X	8619	-0-		-4370	-0-	813	1	7337	3	N	426	357	1			216
								469	9									
06	12570	X	9167	-0-		-3403	-0-	793	1	7994	3	N	345	509	1			52
								380	9									
07	11284	X	10266	-0-		-1018	-0-	905	1	8837	3	N	476	344	1			184
								524	9									
08	10788	X	8908	-0-		-1880	-0-	950	1	7598	3	N	327	345	1	10	8	156
								360	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	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
03	5456	X	4412	-0-		-1044	-0-	475	1	3699	3	N	216	178	1			177
								238	9									
04	4530	X	3763	-0-		-767	-0-	467	1	3083	3	N	194	178	1	6	8	187
								213	9									
05	4898	X	2416	-0-		-2482	-0-	354	1	1927	3	N	123	180	1			130
								135	9									
06	4740	X	2876	-0-		-1864	-0-	446	1	2235	3	N	177	172	1			135
								195	9									
07	4898	X	2697	-0-		-2201	-0-	453	1	2083	3	N	146	170	1			111
								161	9									
08	4402	X	2599	-0-		-1803	-0-	462	1	1965	3	N	156	176	1	3	8	88
								172	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	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
03	774	N	774	-0-		-0-	-0-	671	1	103	9	N	94					116
04	953	N	953	-0-		-0-	-0-	643	1	208	3	N	93	170	1	3	8	36
								102	9									
05	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	677	1	796	3	N	89	3	8			122
								98	9									
06	750	N	680	-0-		-70	-0-	616	1	64	9	N	58					180
07	961	N	713	-0-		-248	-0-	668	1	45	9	N	41	168	1			53
*08	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	694	1	825	3	N	119	9	8			163
								131	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	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
03	4495	X	3384	-0-		-1111	-0-	205	1	3137	3	N	38					185
								42	9									
04	4020	X	3380	-0-		-640	-0-	177	1	3200	3	N	3					188
								3	9									
05	3813	X	3780	-0-		-33	-0-	207	1	3570	3	N	3					191
								3	9									
06	3521	X	3521	-0-		-0-	-0-	252	1	3236	3	N	30	176	1			45
								33	9									
07	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	229	1	3523	3	N	77					122
								85	9									
*08	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	205	1	3611	3	N	63					185
								69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	183 116	1 9	4080	3	N	105					165
04	4290	X	4210	-0-	-80	-0-	154 130	1 9	3926	3	N	118	160	1			123
05	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	113 152	1 9	4061	3	N	138	172	1			89
06	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	97 106	1 9	3923	3	N	96					185
07	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	173 98	1 9	3713	3	N	89	171	1			103
08	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	163 78	1 9	3470	3	N	71	1	8			173

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	392 276	1 9	3595	3	N	251	190	1			130
04	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	386 255	1 9	3364	3	N	232	160	1			202
05	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	357 273	1 9	3623	3	N	248	340	1			110
06	4290	X	3734	-0-	-556	-0-	412 229	1 9	3093	3	N	208	168	1			150
07	4340	X	3516	-0-	-824	-0-	472 252	1 9	2792	3	N	229	173	1			206
08	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	473 221	1 9	2685	3	N	201	173	1	1	8	233

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3394	-0-	-1225	-0-	318 140	1 9	2936	3	N	127					230
04	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	319 157	1 9	3126	3	N	143	172	1			201
05	3906	X	3361	-0-	-545	-0-	427 130	1 9	2804	3	N	118	176	1			143
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	362 135	1 9	3330	3	N	123	169	1			97
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	249 146	1 9	4111	3	N	133	173	1			57
*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	260 140	1 9	3946	3	N	127	1	8			183

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	10305	-0-	-1971	-0-	10286	3	19	9	N	17	1	8			176
04	11640	X	9706	-0-	-1934	-0-	9682	3	24	9	N	22	165	1	1	8	32
05	11284	X	8217	-0-	-3067	-0-	8208	3	9	9	N	8					40
06	10320	X	9083	-0-	-1237	-0-	9073	3	10	9	N	9	1	8			48
07	10292	X	9391	-0-	-901	-0-	9379	3	12	9	N	11	1	8			58
08	10292	X	9566	-0-	-726	-0-	9549	3	17	9	N	15					73

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10014	-0-	-1859	-0-	9973	3	41	9	N	37	1	8			54
04	11490	X	9518	-0-	-1972	-0-	9459	3	59	9	N	54	1	8			107
05	11842	X	9976	-0-	-1866	-0-	9944	3	32	9	N	29					136
06	10980	X	9854	-0-	-1126	-0-	9828	3	26	9	N	24	106	1			54
07	10757	X	9555	-0-	-1202	-0-	9519	3	36	9	N	33					87
08	10013	X	9566	-0-	-447	-0-	9531	3	35	9	N	32					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	11340	-0-	-1928	-0-	11259	3	81	9	N	74	3	8			115
04	12270	X	10975	-0-	-1295	-0-	10894	3	81	9	N	74	2	8			187
05	12214	X	10361	-0-	-1853	-0-	10306	3	55	9	N	50	173	1			64
06	10980	X	10638	-0-	-342	-0-	10579	3	59	9	N	54	70	1	1	8	47
07	11346	X	10900	-0-	-446	-0-	10832	3	68	9	N	62	2	8			107
08	11346	X	10648	-0-	-698	-0-	10591	3	57	9	N	52	1	8			158

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15367	3	54	9	N	49					62
04	14760	X	14390	-0-	-370	-0-	14359	3	31	9	N	28					90
05	15562	X	13579	-0-	-1983	-0-	13556	3	23	9	N	21					111
06	15060	X	15017	-0-	-43	-0-	14987	3	30	9	N	27					138
07	15562	X	15369	-0-	-193	-0-	15362	3	7	9	N	6					144
08	15407	X	15225	-0-	-182	-0-	15210	3	15	9	N	14					158

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	2835	-0-	-9348	-0-	360	1	2464	3	N	10					126
							11	9									
04	10950	X	1182	-0-	-9768	-0-	510	1	662	3	N	9	3	8			132
							10	9									
05	11315	X	336	-0-	-10979	-0-	329	1	7	9	N	6	2	8			136
06	10950	X	531	-0-	-10419	-0-	529	1	2	9	N	2					138
07	6975	X	578	-0-	-6397	-0-	577	1	1	9	N	1					139
08	2821	X	965	-0-	-1856	-0-	538	1	392	3	N	32	10	8			161
							35	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4213	-0-	-1212	-0-	218	1	3655	3	N	309	358	1			70
							340	9									
04	5250	X	3428	-0-	-1822	-0-	111	1	3064	3	N	230	181	1			119
							253	9									
05	5146	X	4527	-0-	-619	-0-	158	1	4070	3	N	272	352	1			39
							299	9									
06	4950	X	2762	-0-	-2188	-0-	181	1	2344	3	N	215	167	1			87
							237	9									
07	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	204	1	3332	3	N	263	175	1			175
							289	9									
*08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	163	1	5807	3	N	271	348	1	1	8	97
							298	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2537	-0-	-1617	-0-	60	1	2322	3	N	141	180	1			59
							155	9									
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	61	1	3507	3	N	169	182	1			46
							186	9									
05	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	60	1	3694	3	N	207	179	1			74
							228	9									
06	3840	X	3589	-0-	-251	-0-	60	1	3332	3	N	179	164	1			89
							197	9									
07	3968	X	3191	-0-	-777	-0-	60	1	2946	3	N	168	171	1			86
							185	9									
08	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	61	1	3310	3	N	215	175	1	1	8	125
							237	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	33 217	1 9	4355	3	N	197	183	1			113
04	4500	X	4007	-0-	-493	-0-	29 188	1 9	3790	3	N	171	174	1			110
05	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	33 194	1 9	4185	3	N	176					286
06	4470	X	4217	-0-	-253	-0-	29 173	1 9	4015	3	N	157	337	1			106
07	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	29 169	1 9	4026	3	N	154	163	1			97
08	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	32 199	1 9	4333	3	N	181	179	1	1	8	98

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	6746	-0-	-2957	-0-	246 124	1 9	6376	3	N	113	168	1			130
04	9390	X	6209	-0-	-3181	-0-	230 111	1 9	5868	3	N	101	164	1			67
05	7068	X	5367	-0-	-1701	-0-	332 103	1 9	4932	3	N	94					161
06	6540	X	6366	-0-	-174	-0-	196 152	1 9	6018	3	N	138	175	1			124
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	99 118	1 9	7203	3	N	107	179	1			52
08	6758	X	6292	-0-	-466	-0-	184 127	1 9	5981	3	N	115					167

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8364	-0-	-967	-0-	8259	3	105	9	N	95					127
04	8850	X	8215	-0-	-635	-0-	8101	3	114	9	N	104	170	1			61
05	9083	X	8469	-0-	-614	-0-	8340	3	129	9	N	117					178
06	8610	X	8081	-0-	-529	-0-	7942	3	139	9	N	126	176	1			128
07	8525	X	8149	-0-	-376	-0-	8060	3	89	9	N	81	172	1			37
08	8494	X	8247	-0-	-247	-0-	8137	3	110	9	N	100					137

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	7992	-0-	-936	-0-	7966	3	26	9	N	24					167
04	8340	X	7672	-0-	-668	-0-	7647	3	25	9	N	23					190
05	8618	X	8445	-0-	-173	-0-	8435	3	10	9	N	9	173	1			26
06	8310	X	7704	-0-	-606	-0-	7694	3	10	9	N	9					35
07	8246	X	7345	-0-	-901	-0-	7333	3	12	9	N	11					46
08	8432	X	7641	-0-	-791	-0-	7628	3	13	9	N	12					58

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	232 136	1 9	5729	3	N	124	195	1			30
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8169	3	135	9	N	123	1	8			152
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	185 98	1 9	6354	3	N	89	170	1			71
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	173 109	1 9	6703	3	N	99					170
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	390 102	1 9	6500	3	N	93	173	1			90
*08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	159 100	1 9	6761	3	N	91	2	8			179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	6952	-0-	-2255	-0-	42	1	6779	3	N	119	164	1			14
							131	9									
04	8550	X	1009	-0-	-7541	-0-	1009	3			N	-0-					14
05	8835	X	3180	-0-	-5655	-0-	434	1	2742	3	N	4					18
							4	9									
06	8550	X	5763	-0-	-2787	-0-	423	1	5250	3	N	82					100
							90	9									
07	8835	X	7151	-0-	-1684	-0-	230	1	6809	3	N	102					202
							112	9									
*08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	101	1	7058	3	N	86	172	1	1	8	115
							95	9									

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4562	-0-	-522	-0-	89	1	4383	3	N	82	177	1			34
							90	9									
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	83	1	5604	3	N	80					114
							88	9									
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	87	1	6021	3	N	96	176	1			34
							106	9									
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	86	1	5388	3	N	84					118
							92	9									
07	5983	X	5033	-0-	-950	-0-	87	1	4873	3	N	66					184
							73	9									
08	6107	X	4893	-0-	-1214	-0-	93	1	4730	3	N	64	171	1	1	8	76
							70	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	6014	3	58	9	N	53	174	1			20
04	6300	X	5687	-0-	-613	-0-	5668	3	19	9	N	17					37
05	6510	X	5970	-0-	-540	-0-	5936	3	34	9	N	31					68
06	6180	X	5719	-0-	-461	-0-	5664	3	55	9	N	50					118
07	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	5467	3	43	9	N	39					157
08	6076	X	5452	-0-	-624	-0-	5429	3	23	9	N	21					178

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	11264	-0-	-2438	-0-	11157	3	107	9	N	97	182	1			12
04	12210	X	11022	-0-	-1188	-0-	10913	3	109	9	N	99					111
05	11439	X	10861	-0-	-578	-0-	10772	3	89	9	N	81	175	1			17
06	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11164	3	79	9	N	72					89
07	11377	X	11336	-0-	-41	-0-	11253	3	83	9	N	75					164
08	11377	X	11244	-0-	-133	-0-	11164	3	80	9	N	73	175	1			62

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	10493	-0-	-1628	-0-	840	1	9558	3	N	86	185	1	28	8	44
							95	9									
04	11730	X	11042	-0-	-688	-0-	869	1	10095	3	N	71	20	8			95
							78	9									
05	11377	X	10602	-0-	-775	-0-	862	1	9681	3	N	54	5	8			144
							59	9									
06	10440	X	10086	-0-	-354	-0-	863	1	9164	3	N	54	10	8			188
							59	9									
07	11408	X	10750	-0-	-658	-0-	898	1	9787	3	N	59	168	1	13	8	66
							65	9									
08	11408	X	10914	-0-	-494	-0-	899	1	9958	3	N	52	7	8			111
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	227	1	14740	3	N	86	189	1			103
							95	9									
04	14370	X	14240	-0-	-130	-0-	209	1	13941	3	N	82	154	1	1	8	30
							90	9									
05	14756	X	12740	-0-	-2016	-0-	204	1	12464	3	N	65					95
							72	9									
06	14370	X	13663	-0-	-707	-0-	201	1	13377	3	N	77					172
							85	9									
07	14849	X	13716	-0-	-1133	-0-	206	1	13415	3	N	86	183	1			75
							95	9									
08	14849	X	13229	-0-	-1620	-0-	200	1	12959	3	N	64					139
							70	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

03	9765	X	8434	-0-	-1331	-0-	8361	3	73	9	N	66					166
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	8521	3	65	9	N	59	176	1			49
05	9238	X	7577	-0-	-1661	-0-	7522	3	55	9	N	50					99
06	8610	X	5645	-0-	-2965	-0-	5611	3	34	9	N	31					130
07	8897	X	6785	-0-	-2112	-0-	6737	3	48	9	N	44					174
08	8866	X	3662	-0-	-5204	-0-	3639	3	23	9	N	21	170	1			25

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

03	13733	X	12991	-0-	-742	-0-	12768	3	223	9	N	203	189	1			119
04	13290	X	12370	-0-	-920	-0-	12163	3	207	9	N	188	174	1			133
05	13578	X	11919	-0-	-1659	-0-	11701	3	218	9	N	198	175	1			156
06	13080	X	12881	-0-	-199	-0-	12675	3	206	9	N	187	177	1			166
07	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13053	3	195	9	N	177	164	1			179
08	12989	X	6133	-0-	-6856	-0-	6038	3	95	9	N	86	173	1	3	8	89

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

03	12276	X	11368	-0-	-908	-0-	182	1	11172	3	N	13					54
							14	9									
04	11880	X	10783	-0-	-1097	-0-	166	1	10588	3	N	26					80
							29	9									
05	11470	X	10795	-0-	-675	-0-	161	1	10619	3	N	14					94
							15	9									
06	11070	X	9902	-0-	-1168	-0-	242	1	9646	3	N	13					107
							14	9									
07	11439	X	10738	-0-	-701	-0-	223	1	10498	3	N	15	110	1			12
							17	9									
08	11377	X	9928	-0-	-1449	-0-	185	1	9736	3	N	6					18
							7	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					89
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	470	1	5183	3	N	123	174	1			52
							135	9									
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	496	1	5166	3	N	130					182
							143	9									
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	503	1	4557	3	N	131	171	1			142
							144	9									
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	505	1	5943	3	N	68					210
							75	9									
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	567	1	4343	3	N	124	171	1			163
							136	9									
*08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	580	1	3668	3	N	114	169	1			108
							125	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1482	-0-	-3323	-0-	428	1	1004	3	N	45					176
							50	9									
04	5790	X	1269	-0-	-4521	-0-	384	1	812	3	N	66	179	1	4	8	59
							73	9									
05	5983	X	1040	-0-	-4943	-0-	350	1	661	3	N	26					85
							29	9									
06	5790	X	1214	-0-	-4576	-0-	364	1	826	3	N	22					107
							24	9									
07	2728	X	1080	-0-	-1648	-0-	376	1	690	3	N	13					120
							14	9									
*08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	423	1	1488	3	N	33	3	8			150
							36	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	10247	-0-	-1254	-0-	10124	3	123	9	N	112	189	1			50
04	10830	X	9339	-0-	-1491	-0-	9239	3	100	9	N	91					141
05	10788	X	8861	-0-	-1927	-0-	8777	3	84	9	N	76	178	1			39
06	10440	X	9697	-0-	-743	-0-	9570	3	127	9	N	115					154
07	10261	X	10040	-0-	-221	-0-	9927	3	113	9	N	103	178	1			79
08	10261	X	7345	-0-	-2916	-0-	7266	3	79	9	N	72	4	8			147

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6048	-0-	-307	-0-	5897	3	151	9	N	137					155
04	6150	X	5751	-0-	-399	-0-	5613	3	138	9	N	125	177	1			103
05	6355	X	4869	-0-	-1486	-0-	4764	3	105	9	N	95	170	1			28
06	6060	X	5375	-0-	-685	-0-	5246	3	129	9	N	117					145
07	6045	X	4921	-0-	-1124	-0-	4804	3	117	9	N	106	176	1			75
08	6045	X	3461	-0-	-2584	-0-	3370	3	91	9	N	83					158

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6523	-0-	-731	-0-	6424	3	99	9	N	90	162	1			26
04	6990	X	5525	-0-	-1465	-0-	5466	3	59	9	N	54					80
05	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	6781	3	103	9	N	94					174
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6530	3	88	9	N	80	174	1			80
07	6665	X	6500	-0-	-165	-0-	6419	3	81	9	N	74					154
08	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	6418	3	89	9	N	81	171	1	1	8	63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	5922	-0-	-2820	-0-	429	1	5448	3	N	41					165
							45	9									
04	7980	X	5515	-0-	-2465	-0-	449	1	5027	3	N	35					200
							39	9									
05	7750	X	5635	-0-	-2115	-0-	468	1	5121	3	N	42	179	1			63
							46	9									
06	6120	X	4768	-0-	-1352	-0-	285	1	4448	3	N	32					95
							35	9									
07	6324	X	6204	-0-	-120	-0-	325	1	5836	3	N	39					134
							43	9									
*08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	319	1	5637	3	N	27					161
							30	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5748	-0-	-669	-0-	5624	3	124	9	N	113	194	1			80
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5752	3	129	9	N	117					197
05	6107	X	4675	-0-	-1432	-0-	4590	3	85	9	N	77	175	1			99
06	5910	X	5208	-0-	-702	-0-	5112	3	96	9	N	87					186
07	6107	X	5663	-0-	-444	-0-	5562	3	101	9	N	92	176	1			102
08	6076	X	5308	-0-	-768	-0-	5219	3	89	9	N	81	1	8			182

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	9064	-0-	-3429	-0-	8956	3	108	9	N	98					120
04	12090	X	10226	-0-	-1864	-0-	10090	3	136	9	N	124	174	1			70
05	12493	X	10390	-0-	-2103	-0-	10293	3	97	9	N	88					158
06	11820	X	10106	-0-	-1714	-0-	10033	3	73	9	N	66	169	1			55
07	12214	X	11568	-0-	-646	-0-	11494	3	74	9	N	67					122
*08	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10673	3	109	9	N	99	1	8			220

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	285	1	11084	3	N	227	177	1			128
							250	9									
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	180	1	9047	3	N	191	173	1			146
							210	9									
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	238	1	6700	3	N	181	177	1			150
							199	9									
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	253	1	7155	3	N	153	173	1			130
							168	9									
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	256	1	5924	3	N	122	175	1			77
							134	9									
*08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	316	1	2630	3	N	111	1	8			187
							122	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	7397	-0-	-2027	-0-	278	1	7032	3	N	79	171	1			90
							87	9									
04	6840	X	5917	-0-	-923	-0-	198	1	5649	3	N	64					154
							70	9									
05	7068	X	5060	-0-	-2008	-0-	209	1	4793	3	N	53	176	1			31
							58	9									
06	7170	X	6195	-0-	-975	-0-	273	1	5861	3	N	55					86
							61	9									
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	321	1	7113	3	N	65					151
							72	9									
*08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	281	1	7752	3	N	64	1	8			214
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15458	3	74	9	N	67	176	1			68
04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14584	3	79	9	N	72					140
05	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14716	3	74	9	N	67					207
06	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14318	3	64	9	N	58	170	1			95
07	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12593	3	63	9	N	57					152
*08	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10913	3	58	9	N	53	1	8			204

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13072	3	165	9	N	150	179	1			45
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9645	3	136	9	N	124					169
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10408	3	139	9	N	126	174	1			121
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12175	3	143	9	N	130	179	1			72
07	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11809	3	136	9	N	124					196
*08	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11782	3	130	9	N	118	175	1	1	8	138

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					57
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	14613	-0-	-422	-0-	14512	3	101	9	N	92					136
04	14550	X	13566	-0-	-984	-0-	13485	3	81	9	N	74	180	1	1	8	29
05	14477	X	13282	-0-	-1195	-0-	13195	3	87	9	N	79					108
06	14130	X	14123	-0-	-7	-0-	14035	3	88	9	N	80					188
07	14601	X	14490	-0-	-111	-0-	14410	3	80	9	N	73	178	1			83
08	14601	X	13928	-0-	-673	-0-	13821	3	107	9	N	97					180

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	1581	-0-	-13857	-0-	899	1	619	3	N	57					112
							63	9									
04	12300	X	5299	-0-	-7001	-0-	859	1	4313	3	N	115	177	1	1	8	49
							127	9									
05	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	790	1	907	3	N	75					124
							83	9									
06	2670	X	917	-0-	-1753	-0-	870	1	47	9	N	43					167
07	5487	X	1195	-0-	-4292	-0-	899	1	256	3	N	36					203
							40	9									
08	5487	X	1271	-0-	-4216	-0-	859	1	305	3	N	97	173	1			127
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	652	1	2288	3	N	70	171	1			89
							77	9									
04	3180	X	2676	-0-	-504	-0-	631	1	1971	3	N	67					156
							74	9									
05	3193	X	564	-0-	-2629	-0-	532	1	32	9	N	29					185
06	3090	X	2493	-0-	-597	-0-	673	1	1747	3	N	66	173	1			78
							73	9									
07	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	779	1	1836	3	N	75					153
							83	9									
08	3007	X	1398	-0-	-1609	-0-	715	1	639	3	N	40					193
							44	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

03	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					1
04	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					1
05	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					1
06	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

03	7936	X	7239	-0-	-697	-0-	7144	3	95	9	N	86	177	1			38
04	7590	X	6732	-0-	-858	-0-	6657	3	75	9	N	68					106
05	7657	X	6758	-0-	-899	-0-	6677	3	81	9	N	74					180
06	7170	X	6455	-0-	-715	-0-	6380	3	75	9	N	68	173	1			75
07	7316	X	6646	-0-	-670	-0-	6568	3	78	9	N	71					146
08	7254	X	6662	-0-	-592	-0-	6593	3	69	9	N	63	172	1	1	8	36

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

03	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	6886	3	132	9	N	120					165
04	7110	X	6366	-0-	-744	-0-	6257	3	109	9	N	99	170	1			94
05	7285	X	6316	-0-	-969	-0-	6211	3	105	9	N	95					189
06	6780	X	6039	-0-	-741	-0-	5938	3	101	9	N	92	171	1			110
07	7006	X	6168	-0-	-838	-0-	6068	3	100	9	N	91					201
08	7006	X	6011	-0-	-995	-0-	5922	3	89	9	N	81	173	1	1	8	108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	620	1	4839	3	N	45	184	1	2	8	58
							50	9									
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	345	1	6050	3	N	75	2	8			131
							83	9									
05	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	278	1	8625	3	N	60	1	8			190
							66	9									
06	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	582	1	8901	3	N	32	176	1	1	8	45
							35	9									
07	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	620	1	9713	3	N	51	1	8			95
							56	9									
*08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	620	1	7366	3	N	50					145
							55	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

03	9362	X	8494	-0-	-868	-0-	8444	3	50	9	N	45					99
04	8910	X	7966	-0-	-944	-0-	7925	3	41	9	N	37					136
05	8866	X	7737	-0-	-1129	-0-	7713	3	24	9	N	22					158
06	8250	X	4575	-0-	-3675	-0-	7	1	4564	3	N	4					162
							4	9									
07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8835	3	24	9	N	22					184
08	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	8175	3	31	9	N	28	176	1			36

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

03	15903	X	14536	-0-	-1367	-0-	14506	3	30	9	N	27	2	8			82
04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14825	3	24	9	N	22	1	8			103
05	14818	X	12172	-0-	-2646	-0-	12157	3	15	9	N	14					117
06	14070	X	9701	-0-	-4369	-0-	9692	3	9	9	N	8					125
07	15345	X	8666	-0-	-6679	-0-	8649	3	17	9	N	15					140
08	15345	X	8947	-0-	-6398	-0-	8939	3	8	9	N	7					147

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

03	7967	X	6604	-0-	-1363	-0-	6558	3	46	9	N	42					179
04	7590	X	6041	-0-	-1549	-0-	6000	3	41	9	N	37					216
05	7595	X	3247	-0-	-4348	-0-	93	1	3140	3	N	13	177	1			52
							14	9									
06	7050	X	4357	-0-	-2693	-0-	55	1	4284	3	N	16					68
							18	9									
07	6975	X	4309	-0-	-2666	-0-	93	1	4194	3	N	20					88
							22	9									
08	6603	X	5013	-0-	-1590	-0-	93	1	4885	3	N	32					120
							35	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

03	10385	X	9664	-0-	-721	-0-	9537	3	127	9	N	115	178	1			175
04	9960	X	9159	-0-	-801	-0-	9049	3	110	9	N	100	175	1			100
05	10168	X	9780	-0-	-388	-0-	9666	3	114	9	N	104					204
06	9570	X	9040	-0-	-530	-0-	8942	3	98	9	N	89	177	1			116
07	9703	X	9444	-0-	-259	-0-	9346	3	98	9	N	89	173	1			32
08	9765	X	9136	-0-	-629	-0-	9030	3	106	9	N	96					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8678	-0-	-715	-0-	8463	3	215	9	N	195	179	1			86
04	8670	X	8215	-0-	-455	-0-	8047	3	168	9	N	153	173	1			66
05	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	8249	3	169	9	N	154	171	1			49
06	8400	X	8288	-0-	-112	-0-	8134	3	154	9	N	140					189
07	8680	X	8499	-0-	-181	-0-	8344	3	155	9	N	141	173	1			157
*08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8573	3	150	9	N	136	176	1	1	8	116

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

03	12090	X	6882	-0-	-5208	-0-	151	1	6574	3	N	143	183	1			130
							157	9									
04	11040	X	7706	-0-	-3334	-0-	309	1	7155	3	N	220	177	1	1	8	172
							242	9									
05	11160	X	7723	-0-	-3437	-0-	327	1	7207	3	N	172	173	1	1	8	170
							189	9									
06	10560	X	6916	-0-	-3644	-0-	389	1	6328	3	N	181	165	1			186
							199	9									
07	10757	X	4584	-0-	-6173	-0-	395	1	4037	3	N	138	172	1			152
							152	9									
08	7967	X	7266	-0-	-701	-0-	378	1	6657	3	N	210	177	1	2	8	183
							231	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

03	16213	X	13492	-0-	-2721	-0-	13447	3	45	9	N	41					166
04	15360	X	12964	-0-	-2396	-0-	12924	3	40	9	N	36	169	1			33
05	15159	X	11317	-0-	-3842	-0-	11288	3	29	9	N	26					59
06	13590	X	12948	-0-	-642	-0-	12925	3	23	9	N	21					80
07	13485	X	12769	-0-	-716	-0-	12745	3	24	9	N	22					102
08	13485	X	12315	-0-	-1170	-0-	12290	3	25	9	N	23					125

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

03	12555	X	10688	-0-	-1867	-0-	10638	3	50	9	N	45	180	1			57
04	11910	X	10531	-0-	-1379	-0-	10479	3	52	9	N	47					104
05	11935	X	9380	-0-	-2555	-0-	9341	3	39	9	N	35	107	1			32
06	10800	X	10537	-0-	-263	-0-	10501	3	36	9	N	33					65
07	10881	X	10243	-0-	-638	-0-	10213	3	30	9	N	27					92
08	10881	X	10330	-0-	-551	-0-	10297	3	33	9	N	30					122

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

03	8277	X	206	-0-	-8071	-0-	204	1	2	9	N	2	180	1			8
04	7650	X	261	-0-	-7389	-0-	260	1	1	9	N	1					9
05	5332	X	4406	-0-	-926	-0-	224	1	4142	3	N	36					45
							40	9									
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	262	1	5712	3	N	32					77
							35	9									
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	264	1	5960	3	N	33					110
							36	9									
*08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	249	1	5671	3	N	30					140
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	12526	-0-	-1734	-0-	847	1	11313	3	N	333	358	1			94
							366	9									
04	13800	X	12225	-0-	-1575	-0-	889	1	10848	3	N	444	362	1	17	8	159
							488	9									
05	14260	X	11541	-0-	-2719	-0-	959	1	10229	3	N	321	358	1			122
							353	9									
06	13200	X	10115	-0-	-3085	-0-	846	1	9021	3	N	225	175	1			172
							248	9									
07	13640	X	9605	-0-	-4035	-0-	889	1	8549	3	N	152	174	1			150
							167	9									
08	12648	X	10515	-0-	-2133	-0-	886	1	9416	3	N	194	179	1	8	8	157
							213	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1150	-0-	-1640	-0-	342	1	581	3	N	206	179	1			72
							227	9									
04	2280	X	613	-0-	-1667	-0-	343	1	270	9	N	245	179	1	25	8	113
05	1922	X	1478	-0-	-444	-0-	314	1	987	3	N	161					274
							177	9									
06	1170	X	523	-0-	-647	-0-	362	1	161	9	N	146	343	1			77
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	377	1	2137	3	N	193	170	1			100
							212	9									
08	1488	N	501	-0-	-987	-0-	373	1	128	9	N	116	177	1	11	8	28

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	827	1	2246	3	N	183	180	1			194
							201	9									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	731	1	2363	3	N	239	180	1	24	8	229
							263	9									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	703	1	2299	3	N	170	182	1			217
							187	9									
06	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	762	1	1918	3	N	204	354	1			67
							224	9									
07	3472	X	2005	-0-	-1467	-0-	750	1	1087	3	N	153	175	1			45
							168	9									
08	3472	X	2012	-0-	-1460	-0-	761	1	1043	3	N	189	178	1	11	8	45
							208	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7332	-0-	-449	-0-	7072	3	260	9	N	236	359	1			91
04	7530	X	6721	-0-	-809	-0-	6497	3	224	9	N	204	180	1			115
05	7347	X	7143	-0-	-204	-0-	6897	3	246	9	N	224	179	1			160
06	7110	X	6560	-0-	-550	-0-	6348	3	212	9	N	193	166	1			187
07	7347	X	6827	-0-	-520	-0-	6594	3	233	9	N	212	349	1			50
08	7347	X	6640	-0-	-707	-0-	6399	3	241	9	N	219	174	1	1	8	94

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15618	3	44	9	N	40					119
04	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	15021	3	44	9	N	40					159
05	15097	X	12576	-0-	-2521	-0-	12536	3	40	9	N	36	188	1			7
06	15150	X	13542	-0-	-1608	-0-	13514	3	28	9	N	25					32
07	15655	X	13621	-0-	-2034	-0-	13597	3	24	9	N	22					54
08	15655	X	13109	-0-	-2546	-0-	13086	3	23	9	N	21					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	436	-0-	-1858	-0-	414	1	22	9	N	20					42
04	1440	X	403	-0-	-1037	-0-	359	1	44	9	N	40					82
05	465	X	402	-0-	-63	-0-	332	1	28	3	N	38					120
							42	9									
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	359	1	113	3	N	22					142
							24	9									
07	434	X	391	-0-	-43	-0-	378	1	13	9	N	12					154
08	434	X	365	-0-	-69	-0-	356	1	9	9	N	8					162

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	219	1	8274	3	N	146	190	1			154
							161	9									
04	8910	X	8516	-0-	-394	-0-	190	1	8191	3	N	123	186	1			91
							135	9									
05	9083	X	6875	-0-	-2208	-0-	184	1	6574	3	N	106					197
							117	9									
06	8520	X	7548	-0-	-972	-0-	189	1	7265	3	N	85	178	1			104
							94	9									
07	8804	X	7563	-0-	-1241	-0-	195	1	7278	3	N	82					186
							90	9									
08	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-	187	1	7413	3	N	92	171	1			107
							101	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	18954	-0-	-80	-0-	18855	3	99	9	N	90					191
04	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18360	3	89	9	N	81	185	1			87
05	19034	X	18912	-0-	-122	-0-	18847	3	65	9	N	59					146
06	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18596	3	59	9	N	54					200
07	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	19137	3	42	9	N	38	185	1			53
08	19065	X	19034	-0-	-31	-0-	18989	3	45	9	N	41					94

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7736	-0-	-355	-0-	7563	3	173	9	N	157	188	1			140
04	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	7199	3	158	9	N	144	120	1			164
05	8463	X	6690	-0-	-1773	-0-	6550	3	140	9	N	127	174	1			117
06	8190	X	7414	-0-	-776	-0-	7254	3	160	9	N	145	177	1	1	8	84
07	7812	X	2183	-0-	-5629	-0-	2144	3	39	9	N	35					119
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					119

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5610	-0-	-1303	-0-	397	1	5127	3	N	78	161	1			47
							86	9									
04	6660	X	5413	-0-	-1247	-0-	373	1	4971	3	N	63					110
							69	9									
05	6262	X	474	-0-	-5788	-0-	464	1	10	9	N	9					119
06	6060	X	456	-0-	-5604	-0-	456	1			N	-0-					119
07	6262	X	4490	-0-	-1772	-0-	520	1	3930	3	N	36					155
							40	9									
08	5611	X	5370	-0-	-241	-0-	522	1	4770	3	N	71	157	1			69
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	501	1	3260	3	N	43	161	1			32
							47	9									
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	495	1	3020	3	N	25					57
							28	9									
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	284	1	4203	3	N	28					85
							31	9									
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	339	1	4796	3	N	38					123
							42	9									
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	350	1	5812	3	N	36					159
							40	9									
*08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	376	1	4863	3	N	35	159	1			35
							39	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3998	-0-	898	2091	3754	3	244	9	N	222	368	1			75
04	6933	X	4842	-0-	-2091	-0-	4594	3	248	9	N	225	176	1			124
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3725	3	216	9	N	196	179	1			141
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	4901	3	244	9	N	222	179	1	1	8	183
07	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6164	3	226	9	N	205	169	1	1	8	218
*08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6929	3	242	9	N	220	352	1	1	8	85

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	5968	-0-	-4107	-0-	74	1	5875	3	N	17	4	8			51
							19	9									
04	9750	X	6264	-0-	-3486	-0-	432	1	5806	3	N	24	5	8			70
							26	9									
05	9734	X	5244	-0-	-4490	-0-	877	1	4352	3	N	14	1	8			83
							15	9									
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	283	1	6700	3	N	20	3	8			100
							22	9									
07	6913	X	5912	-0-	-1001	-0-	489	1	5406	3	N	15	2	8			113
							17	9									
08	6479	X	2655	-0-	-3824	-0-	826	1	1820	3	N	8	1	8			120
							9	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10625	3	131	9	N	119	166	1			1
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9751	3	119	9	N	108					109
05	9672	X	8959	-0-	-713	-0-	30	1	8832	3	N	88	173	1	1	8	23
							97	9									
06	9360	X	9272	-0-	-88	-0-	9172	3	100	9	N	91	2	8			112
07	9672	X	9189	-0-	-483	-0-	9083	3	106	9	N	96	163	1	3	8	42
08	9672	X	9378	-0-	-294	-0-	9283	3	95	9	N	86	1	8			127

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12198	-0-	-1163	-0-	12153	3	45	9	N	41					156
04	12780	X	11406	-0-	-1374	-0-	11366	3	40	9	N	36	175	1			17
05	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12867	3	36	9	N	33					50
06	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	12983	3	30	9	N	27					77
07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12548	3	25	9	N	23					100
08	12896	X	12028	-0-	-868	-0-	12004	3	24	9	N	22					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	13555	-0-	-271	-0-	13500	3	55	9	N	50					174
04	13500	X	12724	-0-	-776	-0-	12678	3	46	9	N	42	177	1			39
05	13950	X	2422	-0-	-11528	-0-	12	1	2404	3	N	5					44
							6	9									
06	13500	X	9740	-0-	-3760	-0-	33	1	9673	3	N	31					75
							34	9									
07	13547	X	13134	-0-	-413	-0-	35	1	13064	3	N	32					107
							35	9									
*08	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13528	3	33	9	N	30					137

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

03	14632	X	13608	-0-	-1024	-0-	13585	3	23	9	N	21					122
04	13800	X	13347	-0-	-453	-0-	13336	3	11	9	N	10					132
05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14500	3	12	9	N	11					143
06	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13388	3	12	9	N	11	131	1			23
07	13795	X	13494	-0-	-301	-0-	13488	3	6	9	N	5					28
08	14508	X	12908	-0-	-1600	-0-	12899	3	9	9	N	8					36

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

03	5828	X	2920	-0-	-2908	-0-	836	1	2064	3	N	18					67
							20	9									
04	5640	X	2909	-0-	-2731	-0-	797	1	2086	3	N	24					91
							26	9									
05	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	644	1	3054	3	N	29	1	8			119
							32	9									
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	810	1	3315	3	N	27	2	8			144
							30	9									
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	837	1	3095	3	N	28	161	1	2	8	9
							31	9									
08	3720	X	2035	-0-	-1685	-0-	799	1	1225	3	N	10					19
							11	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9922	3	34	9	N	31	5	8			65
04	9120	X	8217	-0-	-903	-0-	8186	3	31	9	N	28	3	8			90
05	9951	X	8284	-0-	-1667	-0-	8260	3	24	9	N	22	1	8			111
06	9630	X	8050	-0-	-1580	-0-	8026	3	24	9	N	22	2	8			131
07	9951	X	8489	-0-	-1462	-0-	8459	3	30	9	N	27	2	8			156
08	9951	X	8255	-0-	-1696	-0-	8240	3	15	9	N	14	1	8			169

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

03	14942	X	11724	-0-	-3218	-0-	15	1	11636	3	N	66	9	8			204
							73	9									
04	13800	X	13484	-0-	-316	-0-	13400	3	84	9	N	76	171	1	9	8	100
05	14291	X	13720	-0-	-571	-0-	13642	3	78	9	N	71	2	8			169
06	13830	X	12110	-0-	-1720	-0-	37	1	12026	3	N	43	4	8			208
							47	9									
07	14291	X	12648	-0-	-1643	-0-	3	1	12586	3	N	54	163	1	6	8	93
							59	9									
08	13919	X	12310	-0-	-1609	-0-	12254	3	56	9	N	51	3	8			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	696	-0-	-8263	-0-	695	1	1	9	N	1					94
04	8370	X	699	-0-	-7671	-0-	699	1			N	-0-					94
05	8122	X	657	-0-	-7465	-0-	592	1	65	3	N	-0-					94
06	750	X	575	-0-	-175	-0-	518	1	57	3	N	-0-					94
07	713	X	335	-0-	-378	-0-	335	1			N	-0-					94
08	713	X	384	-0-	-329	-0-	383	1	1	9	N	1					95

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

03	20057	X	17753	-0-	-2304	-0-	17658	3	95	9	N	86	5	8			135
04	18510	X	16942	-0-	-1568	-0-	16835	3	107	9	N	97	179	1	4	8	49
05	18507	X	17189	-0-	-1318	-0-	17110	3	79	9	N	72	1	8			120
06	17190	X	16393	-0-	-797	-0-	16329	3	64	9	N	58	2	8			176
07	17763	X	16572	-0-	-1191	-0-	16517	3	55	9	N	50	177	1	2	8	47
08	17763	X	16115	-0-	-1648	-0-	16067	3	48	9	N	44	1	8			90

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33174 01/01/2014

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	204	1	10378	3	N	68	182	1			27
							75	9									
04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	102	1	9399	3	N	62					89
							68	9									
05	10571	X	8136	-0-	-2435	-0-	279	1	7800	3	N	52					141
							57	9									
06	10320	X	7484	-0-	-2836	-0-	342	1	7078	3	N	58					199
							64	9									
07	10664	X	6591	-0-	-4073	-0-	564	1	5981	3	N	42	172	1			69
							46	9									
08	10664	X	6347	-0-	-4317	-0-	516	1	5773	3	N	53	1	8			121
							58	9									

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33373 12/01/2013

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

03	10075	X	8760	-0-	-1315	-0-	8648	3	112	9	N	102	86	1			52
04	9750	X	8604	-0-	-1146	-0-	8503	3	101	9	N	92					144
05	9672	X	8697	-0-	-975	-0-	8603	3	94	9	N	85	172	1			57
06	9090	X	7785	-0-	-1305	-0-	7711	3	74	9	N	67					124
07	8897	X	8077	-0-	-820	-0-	7977	3	100	9	N	91	171	1			44
08	8897	X	8790	-0-	-107	-0-	8702	3	88	9	N	80					124

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33374 12/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	10184	-0-	-6835	-0-	177	1	9896	3	N	101					174
							111	9									
04	16470	X	5906	-0-	-10564	-0-	162	1	5682	3	N	56	169	1			61
							62	9									
05	17019	X	6127	-0-	-10892	-0-	184	1	5849	3	N	85					146
							94	9									
06	13620	X	8025	-0-	-5595	-0-	172	1	7786	3	N	61					207
							67	9									
07	10199	X	8183	-0-	-2016	-0-	156	1	7949	3	N	71	169	1			109
							78	9									
08	10199	X	7980	-0-	-2219	-0-	272	1	7619	3	N	81	1	8			189
							89	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	4308	-0-	-2605	-0-	675	1	3598	3	N	32	12	8			52
							35	9									
04	6480	X	4566	-0-	-1914	-0-	112	1	4430	3	N	22	7	8			67
							24	9									
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	216	1	7045	3	N	30	2	8			95
							33	9									
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	210	1	6165	3	N	21	4	8			112
							23	9									
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	217	1	5786	3	N	27	5	8			134
							30	9									
08	7285	X	6439	-0-	-846	-0-	217	1	6202	3	N	18	3	8			149
							20	9									

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33372 12/01/2013

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	1174	-0-	-7258	-0-	836	1	145	3	N	175	187	1			128
							193	9									
04	8160	X	1509	-0-	-6651	-0-	810	1	535	3	N	149	171	1			106
							164	9									
05	6696	X	935	-0-	-5761	-0-	810	1	125	9	N	114	16	8			204
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	808	1	1976	3	N	239	173	1	41	8	229
							263	9									
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	835	1	1814	3	N	289	344	1	56	8	118
							318	9									
*08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	837	1	1525	3	N	247	173	1	28	8	164
							272	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					47
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					47
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

03	13454	X	624	-0-	-12830	-0-	620	1	4	9	N	4					89
04	12240	X	572	-0-	-11668	-0-	572	1			N	-0-					89
05	5425	X	778	-0-	-4647	-0-	769	1	9	9	N	8	8	8			89
06	2460	X	623	-0-	-1837	-0-	599	1	24	9	N	22	22	8			89
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	620	1	47	9	N	43	30	8			102
08	775	X	643	-0-	-132	-0-	620	1	23	9	N	21	16	8			107

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

03	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	289	1	3518	3	N	168	179	1	7	8	91
							185	9									
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	237	1	4412	3	N	162	5	8			248
							178	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	236	1	4186	3	N	138	181	1	1	8	204
							152	9									
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	204	1	4422	3	N	117	165	1	3	8	153
							129	9									
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	195	1	4709	3	N	172	170	1	4	8	151
							189	9									
08	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	196	1	4177	3	N	126	171	1	2	8	104
							139	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

03	7037	X	5227	-0-	-1810	-0-	331	1	4755	3	N	128	176	1	7	8	146
							141	9									
04	6330	X	737	-0-	-5593	-0-	362	1	314	3	N	55	3	8			198
							61	9									
05	6541	X	2664	-0-	-3877	-0-	381	1	2191	3	N	84	180	1	2	8	100
							92	9									
06	6330	X	4539	-0-	-1791	-0-	395	1	4025	3	N	108	3	8			205
							119	9									
07	6479	X	2154	-0-	-4325	-0-	412	1	1637	3	N	95	170	1	3	8	127
							105	9									
08	5239	X	2760	-0-	-2479	-0-	412	1	2234	3	N	104	169	1	2	8	60
							114	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					8
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					8
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33376 12/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

MO	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
03	4061	X	3269	-0-		-792	-0-	837	1	2385	3	N	43					188
								47	9									
04	3660	X	2870	-0-		-790	-0-	810	1	2010	3	N	45	180	1			53
								50	9									
05	3782	X	3054	-0-		-728	-0-	355	1	2644	3	N	50	1	8			102
								55	9									
06	3660	X	2997	-0-		-663	-0-	80	1	2867	3	N	45					147
								50	9									
07	3441	X	2917	-0-		-524	-0-	61	1	2805	3	N	46	172	1			21
								51	9									
08	3255	X	2656	-0-		-599	-0-	20	1	2588	3	N	44	2	8			63
								48	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

MO	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
03	17360	X	13292	-0-		-4068	-0-	25	1	12898	3	N	335	356	1			90
								369	9									
04	16800	X	15824	-0-		-976	-0-	15448	3	376	9	N	342	343	1			89
05	17360	X	16737	-0-		-623	-0-	16366	3	371	9	N	337	169	1			257
06	16800	X	13861	-0-		-2939	-0-	14	1	13549	3	N	271	342	1			186
								298	9									
07	16337	X	11528	-0-		-4809	-0-	294	1	11017	3	N	197	168	1			215
								217	9									
08	16740	X	11141	-0-		-5599	-0-	268	1	10595	3	N	253	174	1	1	8	293
								278	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

MO	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
03	15996	X	13667	-0-		-2329	-0-	13528	3	139	9	N	126	180	1			15
04	15240	X	12888	-0-		-2352	-0-	12768	3	120	9	N	109					124
05	14508	X	12071	-0-		-2437	-0-	11972	3	99	9	N	90	179	1			35
06	13800	X	12368	-0-		-1432	-0-	12269	3	99	9	N	90					125
07	14105	X	12404	-0-		-1701	-0-	12314	3	90	9	N	82	179	1			28
08	13671	X	12056	-0-		-1615	-0-	11957	3	99	9	N	90					118

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

MO	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
03	25265	X	21528	-0-		-3737	-0-	21356	3	172	9	N	156	187	1			339
04	23340	X	20643	-0-		-2697	-0-	20491	3	152	9	N	138	362	1			115
05	23963	X	19937	-0-		-4026	-0-	19781	3	156	9	N	142	76	1			181
06	21690	X	19718	-0-		-1972	-0-	19596	3	122	9	N	111	182	1			110
07	21607	X	19159	-0-		-2448	-0-	19052	3	107	9	N	97					207
08	21514	X	18395	-0-		-3119	-0-	18308	3	87	9	N	79	168	1			118

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

MO	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
03	20336	X	17427	-0-		-2909	-0-	17347	3	80	9	N	73					125
04	19410	X	16179	-0-		-3231	-0-	16095	3	84	9	N	76					201
05	19065	X	16768	-0-		-2297	-0-	16718	3	50	9	N	45	175	1			71
06	17400	X	16340	-0-		-1060	-0-	16219	3	121	9	N	110					181
07	17639	X	16301	-0-		-1338	-0-	16270	3	31	9	N	28	179	1			30
08	17422	X	15849	-0-		-1573	-0-	15803	3	46	9	N	42					72

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

MO	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
03	10013	X	9139	-0-		-874	-0-	9103	3	36	9	N	33	1	8			134
04	9690	X	8199	-0-		-1491	-0-	8164	3	35	9	N	32					166
05	9734	X	7952	-0-		-1782	-0-	7942	3	10	9	N	9	145	1			30
06	9210	X	7746	-0-		-1464	-0-	7728	3	18	9	N	16					46
07	9300	X	7725	-0-		-1575	-0-	7695	3	30	9	N	27					73
08	9145	X	7579	-0-		-1566	-0-	7553	3	26	9	N	24					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10028	-0-	-791	-0-	9989	3	39	9	N	35	1	8			162
04	10350	X	9735	-0-	-615	-0-	9702	3	33	9	N	30	1	8			191
05	10664	X	8638	-0-	-2026	-0-	8616	3	22	9	N	20	175	1			36
06	10320	X	9770	-0-	-550	-0-	9756	3	14	9	N	13					49
07	10664	X	10011	-0-	-653	-0-	9978	3	33	9	N	30	1	8			78
08	10075	X	9549	-0-	-526	-0-	9524	3	25	9	N	23					101

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10594	-0-	-1000	-0-	10476	3	118	9	N	107	6	8			253
04	10770	X	10418	-0-	-352	-0-	10271	3	147	9	N	134	171	1	4	8	212
05	10912	X	10081	-0-	-831	-0-	9961	3	120	9	N	109	210	1	1	8	110
06	10260	X	9712	-0-	-548	-0-	9578	3	134	9	N	122	172	1	2	8	58
07	10757	X	10007	-0-	-750	-0-	9882	3	125	9	N	114	2	8			170
08	10757	X	9971	-0-	-786	-0-	9843	3	128	9	N	116	178	1	1	8	107

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	20065	-0-	-4983	-0-	19953	3	112	9	N	102	1	8			162
04	22890	X	19157	-0-	-3733	-0-	19041	3	116	9	N	105	187	1	1	8	79
05	22537	X	17751	-0-	-4786	-0-	17627	3	124	9	N	113					192
06	21150	X	19221	-0-	-1929	-0-	19135	3	86	9	N	78	178	1			92
07	21514	X	18418	-0-	-3096	-0-	18342	3	76	9	N	69	50	1	1	8	110
08	20057	X	18404	-0-	-1653	-0-	18329	3	75	9	N	68	121	1			57

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	10156	-0-	-3360	-0-	57	1	10019	3	N	73					150
							80	9									
04	13080	X	5925	-0-	-7155	-0-	185	1	5687	3	N	48					198
							53	9									
05	12803	X	281	-0-	-12522	-0-	278	1	3	9	N	3	178	1			23
06	11850	X	292	-0-	-11558	-0-	278	1	14	9	N	13					36
07	11563	X	5308	-0-	-6255	-0-	466	1	4779	3	N	57					93
							63	9									
*08	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	145	1	10268	3	N	89	2	8			180
							98	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	10569	-0-	-1335	-0-	10386	3	183	9	N	166					184
04	11520	X	10836	-0-	-684	-0-	10662	3	174	9	N	158	175	1			167
05	11222	X	8316	-0-	-2906	-0-	40	1	8144	3	N	120	168	1			119
							132	9									
06	10860	X	8601	-0-	-2259	-0-	39	1	8426	3	N	124	178	1			65
							136	9									
07	11191	X	1163	-0-	-10028	-0-	261	1	885	3	N	15					80
							17	9									
08	11191	X	46	-0-	-11145	-0-	46	3			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	1					46
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					46
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	11977	-0-	-206	-0-	11940	3	37	9	N	34					142
04	11790	X	11504	-0-	-286	-0-	11479	3	25	9	N	23					165
05	12183	X	1337	-0-	-10846	-0-	2	1	1332	3	N	3					168
							3	9									
06	11790	X	11609	-0-	-181	-0-	166	1	11421	3	N	20	173	1			15
							22	9									
07	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13253	3	18	9	N	16	1	8			30
*08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12073	3	19	9	N	17					47

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	9792	-0-	-2236	-0-	9742	3	50	9	N	45	1	8			96
04	11640	X	9135	-0-	-2505	-0-	9099	3	36	9	N	33	1	8			128
05	11780	X	10074	-0-	-1706	-0-	10038	3	36	9	N	33					161
06	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10740	3	31	9	N	28	171	1			18
07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12146	3	29	9	N	26	1	8			43
*08	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11032	3	33	9	N	30					73

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	7072	-0-	-5235	-0-	7027	3	45	9	N	41					145
04	10980	X	3346	-0-	-7634	-0-	5	1	3324	3	N	15					160
							17	9									
05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	22	1	10978	3	N	38	177	1			21
							42	9									
06	9600	X	6516	-0-	-3084	-0-	6499	3	17	9	N	15					36
07	8184	X	3082	-0-	-5102	-0-	182	1	2900	3	N	-0-					36
08	11036	X	9809	-0-	-1227	-0-	255	1	9514	3	N	36					72
							40	9									

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	15310	-0-	-1585	-0-	15275	3	35	9	N	32	2	8			130
04	16050	X	14431	-0-	-1619	-0-	14405	3	26	9	N	24	1	8			153
05	16151	X	12978	-0-	-3173	-0-	12965	3	13	9	N	12					165
06	14850	X	14188	-0-	-662	-0-	14165	3	23	9	N	21	1	8			185
07	15314	X	14704	-0-	-610	-0-	14693	3	11	9	N	10	176	1	1	8	18
08	15314	X	14006	-0-	-1308	-0-	13989	3	17	9	N	15					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	620	1	7391	3	N	207	542	1	11	8	61
							228	9									
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	595	1	7497	3	N	181	7	8			235
							199	9									
05	8184	X	4380	-0-	-3804	-0-	478	1	3772	3	N	118	175	1	1	8	177
							130	9									
06	7980	X	1818	-0-	-6162	-0-	586	1	1133	3	N	90	174	1	2	8	91
							99	9									
07	8556	X	729	-0-	-7827	-0-	398	1	247	3	N	76	3	8			164
							84	9									
08	8556	X	4531	-0-	-4025	-0-	338	1	3993	3	N	182	176	1	3	8	167
							200	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	7148	-0-	-2276	-0-	172	1	6937	3	N	35	178	1			31
							39	9									
04	8400	X	4454	-0-	-3946	-0-	322	1	3985	3	N	134					165
							147	9									
05	8556	X	4686	-0-	-3870	-0-	328	1	4306	3	N	47					212
							52	9									
06	8280	X	4916	-0-	-3364	-0-	331	1	4524	3	N	55	172	1			95
							61	9									
07	8556	X	5402	-0-	-3154	-0-	350	1	4993	3	N	54					149
							59	9									
08	7161	X	4954	-0-	-2207	-0-	356	1	4542	3	N	51	2	8			198
							56	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	3182	-0-	-3142	-0-	598	1	2534	3	N	45					189
							50	9									
04	5460	X	3371	-0-	-2089	-0-	487	1	2767	3	N	106	176	1	1	8	118
							117	9									
05	4774	X	3519	-0-	-1255	-0-	484	1	2984	3	N	46	1	8			163
							51	9									
06	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	478	1	3140	3	N	53					216
							58	9									
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	487	1	3622	3	N	55	168	1			103
							61	9									
*08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	481	1	3509	3	N	51	3	8			151
							56	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	11021	-0-	-2216	-0-	10963	3	58	9	N	53					110
04	11850	X	11180	-0-	-670	-0-	11135	3	45	9	N	41					151
05	12121	X	11378	-0-	-743	-0-	11355	3	23	9	N	21					172
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11638	3	24	9	N	22	177	1			17
07	11594	X	11499	-0-	-95	-0-	11471	3	28	9	N	25					42
08	11563	X	11473	-0-	-90	-0-	11422	3	51	9	N	46	6	8			82

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9115	-0-	-1363	-0-	9053	3	62	9	N	56	181	1	2	8	14
04	9960	X	8860	-0-	-1100	-0-	8809	3	51	9	N	46	1	8			59
05	9889	X	8628	-0-	-1261	-0-	8585	3	43	9	N	39					98
06	9120	X	8212	-0-	-908	-0-	8170	3	42	9	N	38	1	8			135
07	9145	X	8527	-0-	-618	-0-	8494	3	33	9	N	30	1	8			164
08	9145	X	8359	-0-	-786	-0-	8314	3	45	9	N	41	176	1			29

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	12627	-0-	-1757	-0-	12486	3	141	9	N	128	190	1			93
04	13920	X	11267	-0-	-2653	-0-	11149	3	118	9	N	107					200
05	14012	X	11476	-0-	-2536	-0-	11343	3	133	9	N	121	170	1			151
06	13560	X	12292	-0-	-1268	-0-	12165	3	127	9	N	115	179	1			87
07	13113	X	12338	-0-	-775	-0-	12193	3	145	9	N	132					219
08	12617	X	5575	-0-	-7042	-0-	5505	3	70	9	N	64	168	1			115

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10941	-0-	-250	-0-	10901	3	40	9	N	36	182	1			71
04	10500	X	10260	-0-	-240	-0-	10231	3	29	9	N	26					97
05	10757	X	10748	-0-	-9	-0-	10720	3	28	9	N	25					122
06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11205	3	37	9	N	34					156
07	10943	X	10508	-0-	-435	-0-	10477	3	31	9	N	28					184
08	10943	X	4774	-0-	-6169	-0-	4763	3	11	9	N	10					194

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	7004	-0-	-7070	-0-	406	1	6567	3	N	28					83
							31	9									
04	13530	X	8804	-0-	-4726	-0-	590	1	8177	3	N	34					117
							37	9									
05	12896	X	642	-0-	-12254	-0-	59	1	579	3	N	4					121
							4	9									
06	12480	X	5363	-0-	-7117	-0-	284	1	5046	3	N	30					151
							33	9									
07	12369	X	7135	-0-	-5234	-0-	393	1	6698	3	N	40					191
							44	9									
08	9083	X	2927	-0-	-6156	-0-	482	1	2439	3	N	5	1	8			195
							6	9									

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	11471	-0-	-1859	-0-	11359	3	112	9	N	102					128
04	12900	X	7484	-0-	-5416	-0-	7400	3	84	9	N	76	169	1			35
05	12493	X	9879	-0-	-2614	-0-	9739	3	140	9	N	127					162
06	11250	X	8896	-0-	-2354	-0-	8813	3	83	9	N	75	177	1			60
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11779	3	136	9	N	124					184
08	11470	X	11206	-0-	-264	-0-	11090	3	116	9	N	105	175	1	10	8	104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	15888	-0-	-790	-0-	15852	3	36	9	N	33	176	1			16
04	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15416	3	43	9	N	39					55
05	15686	X	13380	-0-	-2306	-0-	13354	3	26	9	N	24					79
06	15390	X	14847	-0-	-543	-0-	14813	3	34	9	N	31					110
07	15965	X	15755	-0-	-210	-0-	15725	3	30	9	N	27					137
08	15965	X	14471	-0-	-1494	-0-	14436	3	35	9	N	32					169

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	10748	-0-	-2737	-0-	10701	3	47	9	N	43					122
04	12150	X	10108	-0-	-2042	-0-	10068	3	40	9	N	36					158
05	12493	X	1066	-0-	-11427	-0-	134	1	924	3	N	7					165
							8	9									
06	11370	X	10203	-0-	-1167	-0-	10185	3	18	9	N	16					181
07	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	31	1	11399	3	N	18					199
							20	9									
*08	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12266	3	25	9	N	23	182	1			40

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	3023	-0-	-5812	-0-	198	1	2802	3	N	21					163
							23	9									
04	7620	X	2864	-0-	-4756	-0-	217	1	2632	3	N	14					177
							15	9									
05	7874	X	3440	-0-	-4434	-0-	191	1	3241	3	N	7					184
							8	9									
06	5190	X	4247	-0-	-943	-0-	234	1	3989	3	N	22	175	1	1	8	30
							24	9									
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	193	1	5048	3	N	15	1	8			44
							17	9									
*08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	193	1	5065	3	N	14					58
							15	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	79	1	11181	3	N	27					55
							30	9									
04	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	89	1	10527	3	N	25					80
							28	9									
05	10912	X	9721	-0-	-1191	-0-	64	1	9638	3	N	17	1	8			96
							19	9									
06	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12325	3	26	9	N	24	1	8			119
07	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12261	3	17	9	N	15	1	8			133
*08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11208	3	25	9	N	23	1	8			155

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2956	N	2288	-0-	-668	-0-	2252	3	36	9	N	33					141
04	2670	N	2073	-0-	-597	-0-	2029	3	44	9	N	40					181
05	2759	X	1908	-0-	-851	-0-	1875	3	33	9	N	30	182	1			29
06	2670	X	1957	-0-	-713	-0-	1915	3	42	9	N	38					67
07	2759	X	2177	-0-	-582	-0-	2130	3	47	9	N	43					110
08	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	2219	3	50	9	N	45					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	11793	-0-	-390	-0-	11749	3	44	9	N	40					209
04	11790	X	11636	-0-	-154	-0-	11603	3	33	9	N	30	180	1			59
05	12183	X	11992	-0-	-191	-0-	11974	3	18	9	N	16					75
06	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12288	3	20	9	N	18					93
07	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12272	3	17	9	N	15					108
*08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12086	3	17	9	N	15					123

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	14179	-0-	-701	-0-	14107	3	72	9	N	65					181
04	14400	X	12865	-0-	-1535	-0-	12798	3	67	9	N	61	177	1			65
05	14880	X	8804	-0-	-6076	-0-	8761	3	43	9	N	39	1	8			103
06	14280	X	12022	-0-	-2258	-0-	11966	3	56	9	N	51	136	1	2	8	16
07	14508	X	9635	-0-	-4873	-0-	9592	3	43	9	N	39	2	8			53
08	14167	X	9711	-0-	-4456	-0-	9665	3	46	9	N	42	1	8			94

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11039	-0-	-1578	-0-	10790	3	249	9	N	226	359	1			91
04	12210	X	10674	-0-	-1536	-0-	10464	3	210	9	N	191	181	1			101
05	12152	X	11125	-0-	-1027	-0-	10890	3	235	9	N	214	181	1			134
06	11550	X	10501	-0-	-1049	-0-	10279	3	222	9	N	202	168	1			168
07	11935	X	10725	-0-	-1210	-0-	10503	3	222	9	N	202	172	1			198
08	11129	X	9872	-0-	-1257	-0-	9631	3	241	9	N	219	346	1			71

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12856	3	39	9	N	35					143
04	12810	X	12228	-0-	-582	-0-	12194	3	34	9	N	31	142	1			32
05	13237	X	12891	-0-	-346	-0-	12866	3	25	9	N	23					55
06	12810	X	12271	-0-	-539	-0-	12252	3	19	9	N	17	48	1	1	8	23
07	13082	X	12733	-0-	-349	-0-	12715	3	18	9	N	16	1	8			38
*08	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14308	3	23	9	N	21					59

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	969	-0-	-1201	-0-	555	1	381	3	N	30					80
							33	9									
04	2100	X	1128	-0-	-972	-0-	489	1	607	3	N	29					109
							32	9									
05	1581	X	1103	-0-	-478	-0-	403	1	669	3	N	28	1	8			136
							31	9									
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	537	1	865	3	N	25	2	8			159
							28	9									
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	756	1	2049	3	N	28	3	8			184
							31	9									
*08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	713	1	1573	3	N	42	170	1	1	8	55
							46	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					6
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					6
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	6	5			-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	503	3	68	9	N	62	114	1			50
04	750	N	532	-0-	-218	-0-	478	3	54	9	N	49					99
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	631	3	99	9	N	90					189
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	592	3	72	9	N	65	171	1			83
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	586	3	57	9	N	52					135
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	593	3	76	9	N	69	168	1			36

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12200	3	22	9	N	20					60
04	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11868	3	17	9	N	15					75
05	11904	X	10519	-0-	-1385	-0-	10508	3	11	9	N	10					85
06	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11939	3	11	9	N	10					95
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12445	3	6	9	N	5					100
*08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12646	3	3	9	N	3					103

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					96
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					121
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					121
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					121
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	127	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	31	1	3709	3	N	92	174	1			40
							101	9									
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	28	1	4178	3	N	104					144
							114	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	31	1	4287	3	N	95	172	1			67
							105	9									
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	37	1	4138	3	N	90					157
							99	9									
07	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	42	1	3133	3	N	53					210
							58	9									
08	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	3756	3	69	9	N	63	175	1	1	8	97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	5424	-0-	-2450	-0-	62	1	5273	3	N	81	173	1			35
							89	9									
04	6480	X	5199	-0-	-1281	-0-	59	1	5056	3	N	76					111
							84	9									
05	5952	X	5294	-0-	-658	-0-	62	1	5151	3	N	74					185
							81	9									
06	5760	X	4734	-0-	-1026	-0-	52	1	4623	3	N	54	175	1			64
							59	9									
07	5952	X	5192	-0-	-760	-0-	39	1	5070	3	N	75					139
							83	9									
08	5425	X	4913	-0-	-512	-0-	93	1	4763	3	N	52					191
							57	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	10	1	8482	3	N	55	4	8			110
							61	9									
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8145	3	46	9	N	42	2	8			150
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8101	3	36	9	N	33	1	8			182
06	8280	X	7823	-0-	-457	-0-	7787	3	36	9	N	33	173	1	1	8	41
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8660	3	39	9	N	35	2	8			74
08	8556	X	8106	-0-	-450	-0-	8073	3	33	9	N	30	1	8			103

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7480	-0-	-1386	-0-	14	1	7415	3	N	46	11	8			129
							51	9									
04	8580	X	6171	-0-	-2409	-0-	6134	3	37	9	N	34	6	8			157
05	8866	X	5055	-0-	-3811	-0-	5044	3	11	9	N	10	1	8			166
06	7950	X	5299	-0-	-2651	-0-	210	1	5064	3	N	23	170	1	3	8	16
							25	9									
07	8215	X	2410	-0-	-5805	-0-	127	1	2276	3	N	6	2	8			20
							7	9									
08	7471	X	4572	-0-	-2899	-0-	605	1	3941	3	N	24	2	8			42
							26	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	11792	-0-	-3057	-0-	186	1	11556	3	N	45	184	1			37
							50	9									
04	14370	X	14198	-0-	-172	-0-	5	1	14142	3	N	46					83
							51	9									
05	14849	X	9822	-0-	-5027	-0-	9790	3	32	9	N	29					112
06	13260	X	10592	-0-	-2668	-0-	10561	3	31	9	N	28					140
07	14663	X	10349	-0-	-4314	-0-	10324	3	25	9	N	23					163
08	14663	X	10974	-0-	-3689	-0-	10945	3	29	9	N	26	158	1	4	8	27

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4412	-0-	-827	-0-	354	1	3962	3	N	87	165	1			74
							96	9									
04	5070	X	3888	-0-	-1182	-0-	364	1	3456	3	N	62					136
							68	9									
05	5239	X	3386	-0-	-1853	-0-	381	1	2952	3	N	48	159	1	2	8	23
							53	9									
06	4830	X	4528	-0-	-302	-0-	381	1	4046	3	N	92	5	8			110
							101	9									
07	4991	X	4150	-0-	-841	-0-	380	1	3671	3	N	90	169	1	6	8	25
							99	9									
*08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	418	1	4762	3	N	113	3	8			135
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2623	-0-	-694	-0-	2603	3	20	9	N	18					110
04	3030	X	2525	-0-	-505	-0-	2497	3	28	9	N	25					135
05	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	2436	3	17	9	N	15					150
06	2910	X	2526	-0-	-384	-0-	2501	3	25	9	N	23					173
07	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	2604	3	29	9	N	26	155	1			44
08	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	2360	3	25	9	N	23					67

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

03	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	331	1	3181	3	N	17	180	1			24
							19	9									
04	3510	X	3389	-0-	-121	-0-	321	1	3055	3	N	12					36
							13	9									
05	3627	X	1878	-0-	-1749	-0-	233	1	1638	3	N	6					42
							7	9									
06	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	220	1	3094	3	N	12					54
							13	9									
07	3534	X	2347	-0-	-1187	-0-	425	1	1910	3	N	11					65
							12	9									
08	3534	X	1962	-0-	-1572	-0-	444	1	1504	3	N	13	2	8			76
							14	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

03	11532	X	10991	-0-	-541	-0-	10939	3	52	9	N	47					208
04	11160	X	10174	-0-	-986	-0-	65	1	10084	3	N	23	181	1			50
							25	9									
05	11532	X	10376	-0-	-1156	-0-	111	1	10254	3	N	10					60
							11	9									
06	11160	X	10297	-0-	-863	-0-	71	1	10200	3	N	24					84
							26	9									
07	11067	X	10236	-0-	-831	-0-	7	1	10207	3	N	20					104
							22	9									
*08	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11544	3	32	9	N	29	7	8			126

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	52	1	5093	3	N	180	177	1			62
							198	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	51	1	4680	3	N	134	172	1			24
							147	9									
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	52	1	4844	3	N	169					193
							186	9									
06	5160	X	4537	-0-	-623	-0-	56	1	4304	3	N	161	174	1			180
							177	9									
07	5332	X	4891	-0-	-441	-0-	62	1	4608	3	N	201	172	1			209
							221	9									
08	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	62	1	4684	3	N	116	175	1	1	8	149
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4680	-0-	-714	-0-	39 229	1 9	4412	3	N	208	365	1			18
04	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	39 198	1 9	4377	3	N	180	178	1			20
05	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	41 226	1 9	4523	3	N	205	171	1			54
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	34 219	1 9	4601	3	N	199	166	1			87
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	31 245	1 9	5283	3	N	223	174	1			136
*08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	31 220	1 9	4882	3	N	200	173	1	1	8	162

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

03	8277	X	7130	-0-	-1147	-0-	7063	3	67	9	N	61					209
04	8010	X	7336	-0-	-674	-0-	7256	3	80	9	N	73	174	1			108
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7618	3	62	9	N	56					164
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7466	3	48	9	N	44	171	1			37
07	7595	X	6331	-0-	-1264	-0-	6300	3	31	9	N	28					65
08	7688	X	7567	-0-	-121	-0-	7535	3	32	9	N	29					94

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	589 83	1 9	5619	3	N	75					123
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	413 64	1 9	6348	3	N	58					181
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	514 40	1 9	5174	3	N	36	170	1			47
06	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	88 45	1 9	4218	3	N	41					88
07	4774	X	3027	-0-	-1747	-0-	247 24	1 9	2756	3	N	22					110
*08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	499 62	1 9	4713	3	N	56					166

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

03	11532	X	6183	-0-	-5349	-0-	6173	3	10	9	N	9	2	8			68
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12063	3	19	9	N	17	1	8			84
05	11222	X	5563	-0-	-5659	-0-	5560	3	3	9	N	3					87
06	10800	X	7250	-0-	-3550	-0-	7243	3	7	9	N	6					93
07	11532	X	8976	-0-	-2556	-0-	8942	3	34	9	N	31					124
08	11532	X	6892	-0-	-4640	-0-	6861	3	31	9	N	28					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9385	-0-	-566	-0-	9352	3	33	9	N	30	160	1	6	8	5
04	9330	X	8927	-0-	-403	-0-	8902	3	25	9	N	23	4	8			24
05	9238	X	8314	-0-	-924	-0-	8296	3	18	9	N	16	1	8			39
06	9090	X	8592	-0-	-498	-0-	8569	3	23	9	N	21	2	8			58
07	9393	X	8787	-0-	-606	-0-	8764	3	23	9	N	21	3	8			76
08	9393	X	8926	-0-	-467	-0-	8905	3	21	9	N	19	2	8			93

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3644	-0-	-1285	-0-	3635	3	9	9	N	8					137
04	4770	X	3664	-0-	-1106	-0-	63	1	3592	3	N	8					145
							9	9									
05	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	64	1	3525	3	N	13					158
							14	9									
06	3690	X	1190	-0-	-2500	-0-	90	1	1093	3	N	6					164
							7	9									
07	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	2844	3	7	9	N	6					170
08	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	3464	3	8	9	N	7	161	1	1	8	15

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	4639	-0-	-2770	-0-	31	1	4549	3	N	54	173	1			10
							59	9									
04	7170	X	4821	-0-	-2349	-0-	90	1	4688	3	N	39	1	8			48
							43	9									
05	7409	X	5655	-0-	-1754	-0-	93	1	5489	3	N	66	1	8			113
							73	9									
06	6660	X	5231	-0-	-1429	-0-	88	1	5088	3	N	50					163
							55	9									
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	217	1	5118	3	N	50	174	1			39
							55	9									
*08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	217	1	5509	3	N	39	2	8			76
							43	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	372	1	3727	3	N	154	183	1			106
							169	9									
04	4380	X	3590	-0-	-790	-0-	344	1	3093	3	N	139	161	1			84
							153	9									
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	372	1	3661	3	N	132	172	1			44
							145	9									
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	359	1	3987	3	N	147					191
							162	9									
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	367	1	4674	3	N	169	173	1			187
							186	9									
*08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	372	1	5020	3	N	164	174	1	1	8	176
							180	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6267	-0-	-491	-0-	6080	3	187	9	N	170	181	1			14
04	6540	X	5954	-0-	-586	-0-	5804	3	150	9	N	136					150
05	6665	X	5773	-0-	-892	-0-	5656	3	117	9	N	106	176	1			80
06	6060	X	5935	-0-	-125	-0-	5791	3	144	9	N	131					211
07	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	5979	3	123	9	N	112	174	1			149
08	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	6030	3	120	9	N	109	177	1	1	8	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	9872	-0-	-2032	-0-	9850	3	22	9	N	20	177	1			40
04	11520	X	5021	-0-	-6499	-0-	5014	3	7	9	N	6					46
05	11656	X	6061	-0-	-5595	-0-	6057	3	4	9	N	4					50
06	11160	X	6685	-0-	-4475	-0-	6685	3			N	-0-					50
07	11532	X	3210	-0-	-8322	-0-	3210	3			N	-0-					50
08	9858	X	1141	-0-	-8717	-0-	1141	3			N	-0-					50

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

03	10509	X	7184	-0-	-3325	-0-	191	1	6924	3	N	63					144
							69	9									
04	7200	X	6348	-0-	-852	-0-	209	1	6073	3	N	60	174	1			30
							66	9									
05	7657	X	5821	-0-	-1836	-0-	245	1	5509	3	N	61					91
							67	9									
06	7410	X	6553	-0-	-857	-0-	217	1	6261	3	N	68					159
							75	9									
07	7657	X	6377	-0-	-1280	-0-	216	1	6088	3	N	66	176	1			49
							73	9									
08	7192	X	6246	-0-	-946	-0-	213	1	5953	3	N	73					122
							80	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

03	6851	X	6833	-0-	-18	-0-	424	1	6317	3	N	84	175	1			74
							92	9									
04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	391	1	6215	3	N	90					164
							99	9									
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	374	1	6688	3	N	72	175	1			61
							79	9									
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	383	1	6731	3	N	71					132
							78	9									
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	404	1	6691	3	N	85	173	1			44
							94	9									
*08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	407	1	6645	3	N	75					119
							83	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

03	13268	X	13000	-0-	-268	-0-	1	1	12874	3	N	114	181	1			74
							125	9									
04	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12748	3	114	9	N	104					178
05	13454	X	12617	-0-	-837	-0-	12509	3	108	9	N	98	1	8			275
06	13020	X	12591	-0-	-429	-0-	12482	3	109	9	N	99	167	1	2	8	205
07	13454	X	12737	-0-	-717	-0-	12640	3	97	9	N	88	176	1	2	8	115
08	13299	X	12982	-0-	-317	-0-	12881	3	101	9	N	92	1	8			206

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					127
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	3			N	-0-					127
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	11	1	1	9	N	1	121	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					7
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 12/01/2013

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	437 109	1 9	1726	3	N	99					163
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	415 79	1 9	1856	3	N	72	181	1			54
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	416 90	1 9	1960	3	N	82	1	8			135
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	408 91	1 9	2059	3	N	83	163	1	3	8	52
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	417 96	1 9	1552	3	N	87	4	8			135
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	422 77	1 9	2087	3	N	70	162	1	2	8	41

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	399 315	1 9	4558	3	N	286	354	1			44
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	380 268	1 9	4202	3	N	244	175	1			113
05	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	421 265	1 9	4226	3	N	241	177	1			177
06	5400	X	4478	-0-	-922	-0-	400 246	1 9	3832	3	N	224	320	1			81
07	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	407 238	1 9	4190	3	N	216	169	1			128
08	5270	X	4764	-0-	-506	-0-	414 237	1 9	4113	3	N	215	168	1	8	8	167

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10514	-0-	-1948	-0-	10302	3	212	9	N	193	175	1			182
04	11460	X	9963	-0-	-1497	-0-	9765	3	198	9	N	180	175	1			187
05	11780	X	9205	-0-	-2575	-0-	9074	3	131	9	N	119	173	1			133
06	10770	X	9306	-0-	-1464	-0-	9077	3	229	9	N	208	176	1			165
07	10509	X	9186	-0-	-1323	-0-	9069	3	117	9	N	106	171	1			100
08	10509	X	7674	-0-	-2835	-0-	7528	3	146	9	N	133	172	1			61

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	6515	-0-	-6598	-0-	6505	3	10	9	N	9					63
04	12420	X	9925	-0-	-2495	-0-	9913	3	12	9	N	11					74
05	12524	X	10282	-0-	-2242	-0-	10271	3	11	9	N	10					84
06	10740	X	9191	-0-	-1549	-0-	9182	3	9	9	N	8					92
07	10261	X	8651	-0-	-1610	-0-	8644	3	7	9	N	6					98
08	10292	X	7380	-0-	-2912	-0-	7376	3	4	9	N	4					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10244	3	20	9	N	18					75
04	8970	X	8950	-0-	-20	-0-	8929	3	21	9	N	19					94
05	9951	X	8911	-0-	-1040	-0-	8893	3	18	9	N	16					110
06	9900	X	8602	-0-	-1298	-0-	8587	3	15	9	N	14					124
07	10230	X	8620	-0-	-1610	-0-	8610	3	10	9	N	9					133
08	10230	X	8851	-0-	-1379	-0-	8842	3	9	9	N	8					141

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7406 - 11590

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 12/01/2013

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 01/01/2014

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33419 01/01/2014

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

03	10757	X	9457	-0-	-1300	-0-	9355	3	102	9	N	93					211
04	10410	X	9195	-0-	-1215	-0-	9116	3	79	9	N	72	181	1			102
05	10757	X	1999	-0-	-8758	-0-	1	1	1995	3	N	3					105
							3	9									
06	9960	X	4928	-0-	-5032	-0-	1	1	4907	3	N	18	44	1			79
							20	9									
07	9703	X	6824	-0-	-2879	-0-	6782	3	42	9	N	38					117
08	9517	X	7102	-0-	-2415	-0-	7054	3	48	9	N	44	9	8			152

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

03	10633	X	9277	-0-	-1356	-0-	9227	3	50	9	N	45	2	8			216
04	10290	X	8837	-0-	-1453	-0-	8807	3	30	9	N	27	181	1	1	8	61
05	10633	X	9009	-0-	-1624	-0-	8980	3	29	9	N	26					87
06	9570	X	8408	-0-	-1162	-0-	8387	3	21	9	N	19					106
07	9455	X	8525	-0-	-930	-0-	8502	3	23	9	N	21	1	8			126
08	9269	X	8391	-0-	-878	-0-	8372	3	19	9	N	17					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5046	3	34	9	N	31					134
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5494	3	34	9	N	31					165
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5709	3	40	9	N	36					201
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5508	3	35	9	N	32					233
07	4371	X	1216	-0-	-3155	-0-	198	1	1005	3	N	12	175	1			70
							13	9									
*08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	260	1	8224	3	N	38					108
							42	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	10564	-0-	-3169	-0-	10529	3	35	9	N	32					105
04	13290	X	10178	-0-	-3112	-0-	10146	3	32	9	N	29					134
05	13733	X	8075	-0-	-5658	-0-	8033	3	42	9	N	38					172
06	13080	X	7973	-0-	-5107	-0-	7942	3	31	9	N	28					200
07	12090	X	8153	-0-	-3937	-0-	8142	3	11	9	N	10					210
08	10571	X	7845	-0-	-2726	-0-	7832	3	13	9	N	12					222

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	2465	-0-	-3394	-0-	73	1	2389	3	N	3					27
							3	9									
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	280	1	6548	3	N	49					76
							54	9									
05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10112	3	73	9	N	66					142
06	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9309	3	46	9	N	42					184
07	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9703	3	48	9	N	44	174	1			54
*08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9832	3	43	9	N	39					93

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	66	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	8941	-0-	-3459	-0-	8895	3	46	9	N	42					69
04	11760	X	7226	-0-	-4534	-0-	7205	3	21	9	N	19					88
05	11935	X	7169	-0-	-4766	-0-	7122	3	47	9	N	43					131
06	9480	X	7771	-0-	-1709	-0-	7718	3	53	9	N	48					179
07	9269	X	7388	-0-	-1881	-0-	7331	3	57	9	N	52	172	1			59
08	8928	X	7338	-0-	-1590	-0-	7274	3	64	9	N	58					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	5414	-0-	-2212	-0-	39	1	5349	3	N	24					100
							26	9									
04	7740	X	5800	-0-	-1940	-0-	192	1	5589	3	N	17					117
							19	9									
05	8215	X	5737	-0-	-2478	-0-	66	1	5650	3	N	19					136
							21	9									
06	7950	X	4675	-0-	-3275	-0-	4647	3	28	9	N	25					161
07	8215	X	5166	-0-	-3049	-0-	5147	3	19	9	N	17					178
08	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	5511	3	23	9	N	21					199

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	606	1	20	9	N	18					79
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	783	1	140	9	N	127	177	1	2	8	27
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	715	1	107	9	N	97	49	1	1	8	74
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	788	1	309	3	N	125	155	1			44
							138	9									
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	837	1	96	9	N	87					131
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	836	1	373	3	N	106	159	1	6	8	72
							117	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	797	3	66	9	N	60	174	1			54
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	798	3	64	9	N	58					112
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	790	3	66	9	N	60					172
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	763	3	44	9	N	40	178	1			34
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	822	3	69	9	N	63					97
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	833	3	63	9	N	57	131	1	4	8	19

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1326	3	88	9	N	80					107
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1387	3	70	9	N	64					171
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1633	3	72	9	N	65	170	1			66
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1495	3	80	9	N	73					139
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1518	3	81	9	N	74					213
08	1705	N	1089	-0-	-616	-0-	1036	3	53	9	N	48	176	1	2	8	83

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-	58	1			-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11415	-0-	-1264	-0-	11415	3			N	-0-					84
04	11790	X	11136	-0-	-654	-0-	11136	3			N	-0-					84
05	11997	X	9157	-0-	-2840	-0-	9157	3			N	-0-					84
06	11100	X	10894	-0-	-206	-0-	10842	3	52	9	N	47					131
07	11501	X	10839	-0-	-662	-0-	10753	3	86	9	N	78	186	1			23
08	11501	X	10045	-0-	-1456	-0-	10031	3	14	9	N	13					36

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	11876	-0-	-2260	-0-	11829	3	47	9	N	43	171	1			18
04	13230	X	11198	-0-	-2032	-0-	11156	3	42	9	N	38					56
05	13361	X	10565	-0-	-2796	-0-	10545	3	20	9	N	18					74
06	12210	X	10853	-0-	-1357	-0-	10838	3	15	9	N	14					88
07	12059	X	10959	-0-	-1100	-0-	10919	3	40	9	N	36					124
08	11873	X	11038	-0-	-835	-0-	11009	3	29	9	N	26					150

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24180	X	19920	-0-	-4260	-0-	19441	3	479	9	N	435	513	1			124
04	22350	X	18850	-0-	-3500	-0-	18446	3	404	9	N	367	344	1			147
05	22196	X	18970	-0-	-3226	-0-	18626	3	344	9	N	313	347	1			113
06	19740	X	18427	-0-	-1313	-0-	18101	3	326	9	N	296	351	1			58
07	20398	X	18177	-0-	-2221	-0-	17826	3	351	9	N	319	175	1			202
08	19933	X	17857	-0-	-2076	-0-	17516	3	341	9	N	310	342	1	1	8	169

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1256	3	2	9	N	2	99	1			-0-
04	1620	N	1006	-0-	-614	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	668	-0-	-820	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	498	-0-	-732	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	170	-0-	-884	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7304	-0-	-74	-0-	7268	3	36	9	N	33	118	1			42
04	7380	X	6898	-0-	-482	-0-	6886	3	12	9	N	11					53
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7833	3	36	9	N	33					86
06	7380	X	6870	-0-	-510	-0-	6836	3	34	9	N	31					117
07	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7038	3	25	9	N	23					140
08	7874	X	3297	-0-	-4577	-0-	3283	3	14	9	N	13					153

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	8526	-0-	-3533	-0-	8380	3	146	9	N	133	188	1	1	8	67
04	9780	X	8937	-0-	-843	-0-	8807	3	130	9	N	118	1	8			184
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8710	3	142	9	N	129	174	1			139
06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	10896	3	151	9	N	137	175	1	1	8	100
07	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11323	3	150	9	N	136	172	1	1	8	63
08	9238	X	6092	-0-	-3146	-0-	6020	3	72	9	N	65					128

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	9006	-0-	-170	-0-	8870	3	136	9	N	124	188	1	1	8	71
04	8250	X	7262	-0-	-988	-0-	7184	3	78	9	N	71					142
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8878	3	114	9	N	104	172	1			74
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9960	3	133	9	N	121	1	8			194
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9493	3	102	9	N	93	179	1			108
08	9021	X	4192	-0-	-4829	-0-	4150	3	42	9	N	38					146

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

03	9362	X	7430	-0-	-1932	-0-	58	1	7278	3	N	85	178	1			36
							94	9									
04	8790	X	6852	-0-	-1938	-0-	61	1	6708	3	N	75					111
							83	9									
05	8680	X	6064	-0-	-2616	-0-	5990	3	74	9	N	67					178
06	7920	X	6082	-0-	-1838	-0-	6013	3	69	9	N	63	174	1			67
07	8153	X	5697	-0-	-2456	-0-	5638	3	59	9	N	54					121
08	7440	X	4193	-0-	-3247	-0-	4150	3	43	9	N	39					160

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

03	10168	X	9587	-0-	-581	-0-	9352	3	235	9	N	214	345	1			64
04	9780	X	9223	-0-	-557	-0-	8997	3	226	9	N	205	170	1			99
05	9951	X	7687	-0-	-2264	-0-	7497	3	190	9	N	173	176	1			96
06	9570	X	9136	-0-	-434	-0-	8952	3	184	9	N	167	175	1			88
07	9734	X	8166	-0-	-1568	-0-	7960	3	206	9	N	187	169	1			106
*08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10040	3	244	9	N	222	169	1	1	8	158

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

03	10509	X	6819	-0-	-3690	-0-	32	1	6734	3	N	48	170	1			15
							53	9									
04	9420	X	7431	-0-	-1989	-0-	48	1	7335	3	N	44					59
							48	9									
05	9207	X	6908	-0-	-2299	-0-	284	1	6570	3	N	49					108
							54	9									
06	7380	X	6952	-0-	-428	-0-	249	1	6648	3	N	50					158
							55	9									
07	7688	X	7162	-0-	-526	-0-	216	1	6904	3	N	38	175	1			21
							42	9									
08	7688	X	5704	-0-	-1984	-0-	339	1	5317	3	N	44	1	8			64
							48	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

03	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	495	1	9979	3	N	453	358	1			226
							498	9									
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	416	1	10398	3	N	414	363	1	1	8	276
							455	9									
05	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	377	1	11698	3	N	412	544	1	1	8	143
							453	9									
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	363	1	11084	3	N	359	356	1			146
							395	9									
07	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	403	1	11700	3	N	324	176	1			294
							356	9									
*08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	533	1	10836	3	N	294	350	1	1	8	237
							323	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	399 1 246 9		3432	3	N	224	164	1			110
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	394 1 265 9		3239	3	N	241	163	1			188
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	431 1 264 9		3276	3	N	240	332	1	1	8	95
06	3600	X	3459	-0-	-141	-0-	418 1 253 9		2788	3	N	230	166	1	2	8	157
07	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	433 1 238 9		2496	3	N	216	169	1	3	8	201
08	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	435 1 230 9		2574	3	N	209	337	1	1	8	72

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1920 3		57	9	N	52	171	1			54
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2176 3		73	9	N	66					120
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236 3		64	9	N	58					178
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2172 3		63	9	N	57	158	1	1	8	76
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1866 3		58	9	N	53	1	8			128
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1820 3		58	9	N	53	170	1	1	8	10

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562 3				N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462 3				N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506 3				N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	420 3				N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430 3				N	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401 3				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	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
03	2294	N	1256	-0-		-1038	-0-	711	1	537	3	N	7					197
								8	9									
04	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	860	1	510	3	N	19	165	1			51
								21	9									
05	2077	N	1258	-0-		-819	-0-	747	1	494	3	N	15	1	8			65
								17	9									
06	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	856	1	873	3	N	31	2	8			94
								34	9									
07	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	882	1	1087	3	N	47	4	8			137
								52	9									
*08	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	939	1	926	3	N	52	167	1	2	8	20
								57	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	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
03	27296	X	10933	-0-		-16363	-0-	484	1	9977	3	N	429	356	1			172
								472	9									
04	11623	X	11623	-0-		-0-	-0-	465	1	10723	3	N	395	359	1	1	8	207
								435	9									
05	12665	X	12665	-0-		-0-	-0-	457	1	11771	3	N	397	358	1			246
								437	9									
06	11818	X	11818	-0-		-0-	-0-	471	1	10987	3	N	327	357	1			216
								360	9									
07	12525	X	12525	-0-		-0-	-0-	476	1	11731	3	N	289	353	1			152
								318	9									
*08	12320	X	12320	-0-		-0-	-0-	451	1	11551	3	N	289	344	1	1	8	96
								318	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	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
03	14973	X	12702	-0-		-2271	-0-	12398	3	304	9	N	276	339	1			252
04	14100	X	12048	-0-		-2052	-0-	11753	3	295	9	N	268	351	1	1	8	168
05	14105	X	12234	-0-		-1871	-0-	11928	3	306	9	N	278	350	1			96
06	12510	X	11391	-0-		-1119	-0-	11119	3	272	9	N	247	180	1			163
07	12927	X	11723	-0-		-1204	-0-	11460	3	263	9	N	239	351	1			51
08	12710	X	10690	-0-		-2020	-0-	10447	3	243	9	N	221	179	1			93

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	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
03	12679	X	11120	-0-		-1559	-0-	11062	3	58	9	N	53	179	1			57
04	11670	X	10504	-0-		-1166	-0-	10446	3	58	9	N	53					110
05	11687	X	9401	-0-		-2286	-0-	9349	3	52	9	N	47	64	1			93
06	11310	X	10312	-0-		-998	-0-	10279	3	33	9	N	30	113	1			10
07	11439	X	10255	-0-		-1184	-0-	10214	3	41	9	N	37					47
08	11129	X	9910	-0-		-1219	-0-	9875	3	35	9	N	32					79

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	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
03	16182	X	13951	-0-		-2231	-0-	13888	3	63	9	N	57	173	1			48
04	15240	X	13103	-0-		-2137	-0-	13053	3	50	9	N	45					93
05	15128	X	13419	-0-		-1709	-0-	13378	3	41	9	N	37					130
06	13500	X	12923	-0-		-577	-0-	12884	3	39	9	N	35					165
07	13950	X	12602	-0-		-1348	-0-	12560	3	42	9	N	38	179	1			24
08	13950	X	12085	-0-		-1865	-0-	12054	3	31	9	N	28					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10425	X	10425	-0-		-0-	-0-	635	1	9404	3	N	351	365	1			162
								386	9									
04	10774	X	10774	-0-		-0-	-0-	617	1	9816	3	N	310	345	1	1	8	126
								341	9									
05	12494	X	12494	-0-		-0-	-0-	605	1	11539	3	N	318	342	1			102
								350	9									
06	11407	X	11407	-0-		-0-	-0-	543	1	10561	3	N	275	169	1			208
								303	9									
07	11625	X	8105	-0-		-3520	-0-	517	1	7321	3	N	243	176	1			275
								267	9									
08	12493	X	6465	-0-		-6028	-0-	595	1	5615	3	N	232	350	1	2	8	155
								255	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2068	-0-		-939	-0-	494	1	1560	3	N	13					74
								14	9									
04	2910	X	2504	-0-		-406	-0-	880	1	1599	3	N	23					97
								25	9									
05	3007	X	1274	-0-		-1733	-0-	832	1	433	3	N	8	1	8			104
								9	9									
06	2525	X	2525	-0-		-0-	-0-	884	1	1601	3	N	36	2	8			138
								40	9									
07	2583	X	2583	-0-		-0-	-0-	901	1	1623	3	N	54	2	8			190
								59	9									
*08	2652	X	2652	-0-		-0-	-0-	859	1	1681	3	N	102	167	1	1	8	124
								112	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8209	-0-		-1711	-0-	488	1	7607	3	N	104	168	1			123
								114	9									
04	9390	X	8284	-0-		-1106	-0-	455	1	7665	3	N	149	158	1			114
								164	9									
05	8990	X	7857	-0-		-1133	-0-	439	1	7217	3	N	183	173	1	3	8	121
								201	9									
06	8490	X	8254	-0-		-236	-0-	451	1	7574	3	N	208	169	1	7	8	153
								229	9									
07	8556	X	8282	-0-		-274	-0-	451	1	7607	3	N	204	165	1	9	8	183
								224	9									
08	8556	X	8119	-0-		-437	-0-	463	1	7454	3	N	184	165	1	5	8	197
								202	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5394	-0-		-1085	-0-	360	1	4947	3	N	79	175	1			80
								87	9									
04	6030	X	5805	-0-		-225	-0-	260	1	5483	3	N	56					136
								62	9									
05	5766	X	4898	-0-		-868	-0-	269	1	4539	3	N	82	1	8			217
								90	9									
06	5430	X	4682	-0-		-748	-0-	341	1	4239	3	N	93	173	1	3	8	134
								102	9									
07	6014	X	5240	-0-		-774	-0-	336	1	4765	3	N	126	156	1	4	8	100
								139	9									
08	6014	X	5151	-0-		-863	-0-	314	1	4779	3	N	53	2	8			151
								58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8797	3	138	9	N	125	160	1			147
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8885	3	121	9	N	110	177	1			80
05	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9772	3	85	9	N	77					157
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9186	3	103	9	N	94	176	1			75
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9338	3	112	9	N	102					177
*08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4206	3	47	9	N	43	172	1			48

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7588	-0-	-286	-0-	7443	3	145	9	N	132	183	1			122
04	7020	X	6526	-0-	-494	-0-	6434	3	92	9	N	84	134	1			72
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8202	3	153	9	N	139	174	1			37
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8763	3	116	9	N	105					142
07	7595	X	5348	-0-	-2247	-0-	91	1	5194	3	N	57	172	1			27
							63	9									
*08	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	46	1	8332	3	N	124					151
							136	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	15906	-0-	-927	-0-	15642	3	264	9	N	240	182	1			158
04	16290	X	15120	-0-	-1170	-0-	14913	3	207	9	N	188	180	1			166
05	16833	X	13390	-0-	-3443	-0-	13238	3	152	9	N	138	170	1			134
06	15960	X	15214	-0-	-746	-0-	15007	3	207	9	N	188	179	1			143
07	16058	X	15864	-0-	-194	-0-	15666	3	198	9	N	180	173	1			150
08	15903	X	15262	-0-	-641	-0-	15084	3	178	9	N	162	176	1	12	8	124

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3843	-0-	-807	-0-	157	1	3643	3	N	39					108
							43	9									
04	4590	X	3519	-0-	-1071	-0-	870	1	2626	3	N	21	40	1			89
							23	9									
05	4743	X	3398	-0-	-1345	-0-	620	1	2774	3	N	4					93
							4	9									
06	4590	X	2485	-0-	-2105	-0-	764	1	1707	3	N	13					106
							14	9									
07	4588	X	2173	-0-	-2415	-0-	808	1	1334	3	N	28					134
							31	9									
08	3844	X	937	-0-	-2907	-0-	850	1	45	3	N	38	3	8			169
							42	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5542	3	130	9	N	118	181	1			19
04	6240	X	5398	-0-	-842	-0-	5280	3	118	9	N	107					126
05	6107	X	5449	-0-	-658	-0-	5365	3	84	9	N	76					202
06	5730	X	5280	-0-	-450	-0-	5157	3	123	9	N	112	174	1			140
07	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	5437	3	106	9	N	96	174	1			62
*08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5595	3	101	9	N	92	1	8			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	93	1	3868	3	N	102	176	1			50
							112	9									
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	90	1	3557	3	N	82					132
							90	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	93	1	3852	3	N	92					224
							101	9									
06	3930	X	3626	-0-	-304	-0-	4	1	3547	3	N	68	176	1			116
							75	9									
07	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3605	3	63	9	N	57					173
08	4061	X	3468	-0-	-593	-0-	3415	3	53	9	N	48	173	1			48

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					23
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					23
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					23

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1855	3	116	9	N	105					172
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2105	3	248	9	N	225	328	1			69
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2200	3	209	9	N	190	162	1			97
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2076	3	185	9	N	168	158	1			107
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2095	3	196	9	N	178	155	1			130
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2055	3	138	9	N	125	168	1	2	8	85

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1019	-0-	-2081	82982	994	3	25	9	N	23					107
04	3000	N	1050	-0-	-1950	81032	952	3	98	9	N	89	164	1			32
05	3100	N	993	-0-	-2107	78925	958	3	35	9	N	32					64
06	3000	N	937	-0-	-2063	76862	904	3	33	9	N	30					94
07	3100	N	1073	-0-	-2027	74835	1036	3	37	9	N	34	1	8			127
*08	3100	N	1090	-0-	-2010	72825	1040	3	50	9	N	45					172

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	893	1	649	3	N	63					152
							69	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	869	1	692	3	N	50	165	1			37
							55	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	768	1	642	3	N	58	1	8			94
							64	9									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	869	1	652	3	N	64	2	8			156
							70	9									
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	899	1	636	3	N	54	159	1	2	8	49
							59	9									
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	896	1	466	3	N	73	1	8			121
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
04	T. A.		177	-0-	177	276	177	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	276					N	-0-					-0-
06	T. A.		46	-0-	46	322	46	3			N	-0-					-0-
07	322	X	-0-	-0-	-322	-0-					N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		37	-0-	37	221	37	3			N	-0-					-0-
04	221	X	-0-	-0-	-221	-0-					N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	716	-0-	-400	-0-	715	3	1	9	N	1					42
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	498	1	183	3	N	38					80
							42	9									
05	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	756	1	262	3	N	71					151
							78	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	856	1	271	3	N	39	161	1			29
							43	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	839	1	435	3	N	48					77
							53	9									
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	682	1	490	3	N	59	10	8			126
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	1848	3	224	9	N	204	170	1			49
04	3000	N	3235	-0-	235	235	2987	3	248	9	N	225	162	1			112
05	3100	N	3172	-0-	72	307	2962	3	210	9	N	191	162	1	2	8	139
06	2989	N	2682	-0-	-307	-0-	2484	3	198	9	N	180	164	1	3	8	152
07	2387	X	2370	-0-	-17	-0-	2204	3	166	9	N	151	163	1	3	8	137
08	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	2150	3	176	9	N	160	168	1	2	8	127

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	354	1	2129	3	N	143	167	1			40
							157	9									
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	341	1	2028	3	N	175	163	1			52
							193	9									
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	387	1	1935	3	N	153	159	1	1	8	45
							168	9									
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	350	1	2278	3	N	144	172	1	1	8	16
							158	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	375	1	1988	3	N	124	2	8			138
							136	9									
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	381	1	1840	3	N	122	165	1	1	8	94
							134	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	469	1	2641	3	N	238	330	1			69
							262	9									
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	451	1	2767	3	N	229	169	1			129
							252	9									
05	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	433	1	3000	3	N	244	327	1	2	8	44
							268	9									
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	476	1	3489	3	N	258	158	1	4	8	140
							284	9									
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	459	1	3879	3	N	273	327	1	6	8	80
							300	9									
*08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	453	1	3829	3	N	267	160	1	3	8	184
							294	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

03	4464	X	3665	-0-	-799	-0-	267	1	3362	3	N	33					67
							36	9									
04	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	305	1	3326	3	N	5					72
							6	9									
05	4247	X	3138	-0-	-1109	-0-	323	1	2791	3	N	22					94
							24	9									
06	4080	X	3197	-0-	-883	-0-	374	1	2815	3	N	7					101
							8	9									
07	3875	X	2284	-0-	-1591	-0-	176	1	2105	3	N	3					104
							3	9									
08	3751	X	2743	-0-	-1008	-0-	160	1	2574	3	N	8	7	8			105
							9	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

03	13578	X	12158	-0-	-1420	-0-	12088	3	70	9	N	64					201
04	12060	X	11564	-0-	-496	-0-	11518	3	46	9	N	42	190	1			53
05	12462	X	11413	-0-	-1049	-0-	11377	3	36	9	N	33					86
06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12693	3	48	9	N	44					130
07	12369	X	12127	-0-	-242	-0-	12102	3	25	9	N	23					153
08	12152	X	11036	-0-	-1116	-0-	11021	3	15	9	N	14					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13003	3	42	9	N	38					194
04	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12489	3	43	9	N	39	176	1			57
05	12214	X	12090	-0-	-124	-0-	12050	3	40	9	N	36					93
06	11820	X	11766	-0-	-54	-0-	11729	3	37	9	N	34					127
07	12214	X	10807	-0-	-1407	-0-	10773	3	34	9	N	31					158
08	12214	X	11507	-0-	-707	-0-	11456	3	51	9	N	46	184	1	5	8	15

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7192	-0-	-1829	-0-	374	1	6676	3	N	129	180	1			46
							142	9									
04	8730	X	6532	-0-	-2198	-0-	329	1	6074	3	N	117					163
							129	9									
05	9052	X	5115	-0-	-3937	-0-	300	1	4730	3	N	77	179	1			61
							85	9									
06	8760	X	7268	-0-	-1492	-0-	308	1	6788	3	N	156	174	1			43
							172	9									
07	9052	X	7221	-0-	-1831	-0-	296	1	6792	3	N	121					164
							133	9									
*08	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	322	1	6929	3	N	119	173	1	2	8	108
							131	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	93	1	2537	3	N	114	183	1			143
							125	9									
04	3240	X	2430	-0-	-810	-0-	90	1	2243	3	N	88					231
							97	9									
05	3286	X	2453	-0-	-833	-0-	91	1	2268	3	N	85					316
							94	9									
06	2700	X	2121	-0-	-579	-0-	2023	3	98	9	N	89	340	1			65
07	2759	X	1442	-0-	-1317	-0-	589	1	797	3	N	51					116
							56	9									
08	2759	X	998	-0-	-1761	-0-	847	1	106	3	N	41					157
							45	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	8001	-0-	-2911	-0-	7917	3	84	9	N	76					173
04	10560	X	7959	-0-	-2601	-0-	7880	3	79	9	N	72	172	1			73
05	10912	X	9795	-0-	-1117	-0-	9712	3	83	9	N	75	63	1			85
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9448	3	88	9	N	80					165
07	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9784	3	90	9	N	82	159	1			88
08	9796	X	9690	-0-	-106	-0-	9607	3	83	9	N	75	115	1			48

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		107	-0-	107	318	107	3			N	-0-					14
04	318	X	-0-	-0-	-318	-0-					N	-0-					14
05	217	X	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					14
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					14
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5563	-0-	-110	-0-	667	1	4622	3	N	249	365	1			136
							274	9									
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	632	1	3878	3	N	219	179	1			176
							241	9									
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	568	1	3901	3	N	184	176	1			184
							202	9									
06	5370	X	3950	-0-	-1420	-0-	642	1	3102	3	N	187	170	1			201
							206	9									
07	5549	X	2109	-0-	-3440	-0-	647	1	1297	3	N	150	164	1			187
							165	9									
08	5549	X	700	-0-	-4849	-0-	586	1	114	9	N	104	172	1	2	8	117

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	5605	3	102	9	N	93	181	1			138
04	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	5462	3	135	9	N	123	171	1			90
05	5952	X	5615	-0-	-337	-0-	5509	3	106	9	N	96					186
06	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	5398	3	96	9	N	87	168	1			105
07	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	5651	3	101	9	N	92					197
08	5797	X	5525	-0-	-272	-0-	5450	3	75	9	N	68	1	8			264

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	11033	-0-	-437	-0-	10974	3	59	9	N	54					166
04	11100	X	10841	-0-	-259	-0-	10790	3	51	9	N	46	181	1			31
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11743	3	29	9	N	26					57
06	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11015	3	36	9	N	33					90
07	11191	X	10878	-0-	-313	-0-	10844	3	34	9	N	31					121
08	11780	X	11558	-0-	-222	-0-	11522	3	36	9	N	33					154

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					95
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					95
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					95
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	483	1	522	3	N	108	246	1			12
							119	9									
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	466	1	560	3	N	115					127
							127	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	448	1	841	3	N	134	163	1	1	8	97
							147	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	460	1	599	3	N	123	162	1	1	8	57
							135	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	462	1	874	3	N	141	171	1	2	8	25
							155	9									
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	456	1	1238	3	N	141	1	8			165
							155	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15655	X	14150	-0-	-1505	-0-	14001	2	149	9	N	135					165
04	15150	X	13509	-0-	-1641	-0-	13338	2	171	9	N	155	170	1			150
05	14384	X	4314	-0-	-10070	-0-	27	1	4230	2	N	52	132	1	1	8	69
							57	9									
06	13890	X	11932	-0-	-1958	-0-	11802	2	130	9	N	118	40	1	2	8	145
07	14136	X	13554	-0-	-582	-0-	13435	2	119	9	N	108	119	1	3	8	131
*08	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14194	2	120	9	N	109	92	1	2	8	146

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	11569	-0-	-1854	-0-	21	1	11355	3	N	175	166	1			137
							193	9									
04	12990	X	9271	-0-	-3719	-0-	225	1	8896	3	N	136	164	1			109
							150	9									
05	13237	X	8562	-0-	-4675	-0-	153	1	8322	3	N	79	2	8			186
							87	9									
06	12810	X	9136	-0-	-3674	-0-	102	1	8911	3	N	112	172	1	4	8	122
							123	9									
07	12400	X	9887	-0-	-2513	-0-	108	1	9668	3	N	101	170	1	6	8	47
							111	9									
08	11563	X	9788	-0-	-1775	-0-	101	1	9538	3	N	135	3	8			179
							149	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	445	1	8465	3	N	206	318	1			79
							227	9									
04	8670	X	7771	-0-	-899	-0-	324	1	7280	3	N	152					231
							167	9									
05	8959	X	8056	-0-	-903	-0-	307	1	7562	3	N	170	163	1	5	8	233
							187	9									
06	8670	X	8485	-0-	-185	-0-	359	1	7948	3	N	162	170	1	11	8	214
							178	9									
07	8959	X	8598	-0-	-361	-0-	351	1	8046	3	N	183	343	1	14	8	40
							201	9									
08	8959	X	7725	-0-	-1234	-0-	363	1	7205	3	N	143	6	8			177
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	10760	-0-	-1051	-0-	10669	3	91	9	N	83					181
04	11340	X	10391	-0-	-949	-0-	10290	3	101	9	N	92					273
05	10726	X	3286	-0-	-7440	-0-	79	1	3189	3	N	16					289
							18	9									
06	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10979	3	77	9	N	70					359
07	10757	X	10290	-0-	-467	-0-	10237	3	53	9	N	48	350	1			57
*08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10980	3	70	9	N	64					121

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10901	3	25	9	N	23					73
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10814	3	23	9	N	21					94
05	11191	X	10973	-0-	-218	-0-	10963	3	10	9	N	9					103
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11606	3	14	9	N	13					116
07	11191	X	9256	-0-	-1935	-0-	9253	3	3	9	N	3					119
08	11191	X	7726	-0-	-3465	-0-	7724	3	2	9	N	2					121

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	14313	-0-	-1497	-0-	14233	3	80	9	N	73					198
04	14790	X	12524	-0-	-2266	-0-	12468	3	56	9	N	51	182	1			67
05	15283	X	13847	-0-	-1436	-0-	13773	3	74	9	N	67					134
06	14640	X	12887	-0-	-1753	-0-	12837	3	50	9	N	45					179
07	14322	X	11718	-0-	-2604	-0-	11684	3	34	9	N	31	175	1			35
08	14322	X	12425	-0-	-1897	-0-	12364	3	61	9	N	55					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6576	-0-	-802	-0-	2	1	6539	3	N	32					105
							35	9									
04	6870	X	4996	-0-	-1874	-0-	6	1	4964	3	N	24					129
							26	9									
05	7254	X	6418	-0-	-836	-0-	9	1	6378	3	N	28					157
							31	9									
06	7020	X	6110	-0-	-910	-0-	9	1	6060	3	N	37					194
							41	9									
07	7254	X	4951	-0-	-2303	-0-	12	1	4918	3	N	19	178	1			35
							21	9									
08	6572	X	6101	-0-	-471	-0-	5	1	6060	3	N	33	1	8			67
							36	9									

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	91	1	4565	3	N	35	178	1			53
							39	9									
04	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	83	1	3468	3	N	22					75
							24	9									
05	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	74	1	3700	3	N	20					95
							22	9									
06	4530	X	4053	-0-	-477	-0-	81	1	3949	3	N	21					116
							23	9									
07	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	79	1	4039	3	N	20					136
							22	9									
08	4681	X	3390	-0-	-1291	-0-	88	1	3283	3	N	17					153
							19	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	324	1	3716	3	N	111	172	1			94
							122	9									
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	314	1	3650	3	N	74					168
							81	9									
05	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	324	1	3642	3	N	64					232
							70	9									
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4073	3	114	9	N	104	174	1			162
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4396	3	175	9	N	159	174	1			147
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4394	3	73	9	N	66	1	8			212

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7376	3	25	9	N	23					189
04	6780	X	5483	-0-	-1297	-0-	5472	3	11	9	N	10					199
05	6696	X	5290	-0-	-1406	-0-	5279	3	11	9	N	10	175	1			34
06	7170	X	4835	-0-	-2335	-0-	4826	3	9	9	N	8					42
07	7409	X	5318	-0-	-2091	-0-	5308	3	10	9	N	9					51
08	7409	X	5936	-0-	-1473	-0-	5921	3	15	9	N	14	1	8			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	289	1	3567	3	N	127					159
							140	9									
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	286	1	3488	3	N	82					241
							90	9									
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	296	1	3547	3	N	90	172	1			159
							99	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3747	3	74	9	N	67					226
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2525	3	43	9	N	39	173	1			92
*08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3027	3	76	9	N	69					161

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	12779	-0-	-303	-0-	12472	3	307	9	N	279	356	1			59
04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	12936	3	355	9	N	323	175	1			207
05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	12925	3	309	9	N	281	347	1			141
06	12510	X	12485	-0-	-25	-0-	12217	3	268	9	N	244	175	1			210
07	13082	X	12619	-0-	-463	-0-	12371	3	248	9	N	225	342	1			93
08	13082	X	12432	-0-	-650	-0-	12184	3	248	9	N	225	173	1	2	8	143

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9043	-0-	-536	-0-	8963	3	80	9	N	73	34	1			49
04	9270	X	8511	-0-	-759	-0-	8442	3	69	9	N	63					112
05	9424	X	7980	-0-	-1444	-0-	7945	3	35	9	N	32					144
06	8970	X	8322	-0-	-648	-0-	8256	3	66	9	N	60	181	1			23
07	9052	X	8277	-0-	-775	-0-	8216	3	61	9	N	55					78
08	9052	X	3833	-0-	-5219	-0-	3799	3	34	9	N	31	2	8			107

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10948	-0-	-677	-0-	10892	3	56	9	N	51	145	1			12
04	11250	X	10435	-0-	-815	-0-	10388	3	47	9	N	43					55
05	11222	X	9115	-0-	-2107	-0-	9074	3	41	9	N	37					92
06	10830	X	9940	-0-	-890	-0-	9888	3	52	9	N	47					139
07	10943	X	9946	-0-	-997	-0-	9899	3	47	9	N	43	177	1			5
08	10943	X	4402	-0-	-6541	-0-	4380	3	22	9	N	20	2	8			23

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6663	-0-	-64	-0-	51	1	6555	3	N	52					149
							57	9									
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	5815	3	37	9	N	34	173	1			10
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7052	3	36	9	N	33					43
06	6660	X	6489	-0-	-171	-0-	6449	3	40	9	N	36					79
07	6882	X	5224	-0-	-1658	-0-	5176	3	48	9	N	44					123
08	7099	X	5020	-0-	-2079	-0-	4984	3	36	9	N	33					156

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	56	1	7097	3	N	103	177	1			130
							113	9									
04	6690	X	4561	-0-	-2129	-0-	1	1	4506	3	N	49					179
							54	9									
05	6913	X	2432	-0-	-4481	-0-	10	1	2401	3	N	19	165	1			33
							21	9									
06	7020	X	3181	-0-	-3839	-0-	66	1	3043	3	N	65					98
							72	9									
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7837	3	138	9	N	125	177	1			46
*08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7835	3	119	9	N	108					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6847	-0-	-872	-0-	44	1	6717	3	N	78	172	1			96
							86	9									
04	7410	X	4916	-0-	-2494	-0-	4876	3	40	9	N	36					132
05	7657	X	4987	-0-	-2670	-0-	4957	3	30	9	N	27					159
06	7050	X	4549	-0-	-2501	-0-	4505	3	44	9	N	40	170	1			29
07	7099	X	3726	-0-	-3373	-0-	3669	3	57	9	N	52					81
08	6851	X	3569	-0-	-3282	-0-	3515	3	54	9	N	49					130

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5641	-0-	-1892	-0-	5508	3	133	9	N	121	180	1			29
04	7290	X	6722	-0-	-568	-0-	6534	3	188	9	N	171					200
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7042	3	147	9	N	134	167	1			167
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7684	3	168	9	N	153	160	1			160
07	6944	X	6867	-0-	-77	-0-	6745	3	122	9	N	111	177	1			94
08	7192	X	6784	-0-	-408	-0-	6600	3	184	9	N	167	171	1			90

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17288	3	32	9	N	29					202
04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16349	3	32	9	N	29	182	1			49
05	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16596	3	7	9	N	6					55
06	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18113	3	4	9	N	4					59
07	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18593	3	1	9	N	1					60
*08	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	18961	3	2	9	N	2					62

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					27
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					27
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					27
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					27
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	2989	3	31	9	N	28					76
04	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	2397	3	18	9	N	16					92
05	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	2284	3	3	9	N	3					95
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	166	1	3711	3	N	21					116
							23	9									
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	375	1	2971	3	N	17					133
							19	9									
*08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	241	1	3213	3	N	23	5	8			151
							25	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	12039	-0-	-764	-0-	11719	3	320	9	N	291	176	1			172
04	12390	X	11599	-0-	-791	-0-	11276	3	323	9	N	294	347	1			119
05	12803	X	11893	-0-	-910	-0-	11603	3	290	9	N	264	169	1			214
06	12030	X	11235	-0-	-795	-0-	10927	3	308	9	N	280	354	1			140
07	12028	X	11114	-0-	-914	-0-	10821	3	293	9	N	266	176	1			230
08	12028	X	5072	-0-	-6956	-0-	4952	3	120	9	N	109	177	1	3	8	159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9890	-0-	-278	-0-	9768	3	122	9	N	111	176	1			34
04	9840	X	9447	-0-	-393	-0-	9335	3	112	9	N	102					136
05	9827	X	8992	-0-	-835	-0-	8927	3	65	9	N	59					195
06	9570	X	9070	-0-	-500	-0-	8961	3	109	9	N	99	181	1			113
07	9889	X	9075	-0-	-814	-0-	8976	3	99	9	N	90	181	1			22
08	9889	X	4158	-0-	-5731	-0-	4119	3	39	9	N	35	3	8			54

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	10720	-0-	-1525	-0-	10555	3	165	9	N	150	171	1			144
04	11940	X	9061	-0-	-2879	-0-	8929	3	132	9	N	120	172	1			92
05	12338	X	8725	-0-	-3613	-0-	15	1	8564	3	N	133	166	1			59
							146	9									
06	11940	X	9720	-0-	-2220	-0-	64	1	9535	3	N	110	151	1	1	8	17
							121	9									
07	12214	X	10619	-0-	-1595	-0-	10401	3	218	9	N	198	170	1	1	8	44
08	10726	X	9958	-0-	-768	-0-	9732	3	226	9	N	205	160	1	1	8	88

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	14211	-0-	-390	-0-	14150	3	61	9	N	55					153
04	14130	X	11785	-0-	-2345	-0-	11726	3	59	9	N	54	169	1			38
05	14601	X	12739	-0-	-1862	-0-	12695	3	44	9	N	40					78
06	13980	X	12748	-0-	-1232	-0-	12671	3	77	9	N	70					148
07	14260	X	12929	-0-	-1331	-0-	12855	3	74	9	N	67	164	1			51
08	14198	X	12679	-0-	-1519	-0-	12607	3	72	9	N	65					116

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	314	-0-	-2166	-0-	314	3			N	-0-					40
04	1050	X	298	-0-	-752	-0-	298	3			N	-0-					40
05	527	X	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-					40
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	192	1	1276	3	N	27					67
							30	9									
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	384	1	2713	3	N	142					209
							156	9									
*08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1432	3	N	78	177	1			110
							86	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5956	-0-	-368	-0-	602	1	5351	3	N	3					68
							3	9									
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	603	1	5499	3	N	-0-					68
05	6262	X	5589	-0-	-673	-0-	529	1	5049	3	N	10					78
							11	9									
06	6060	X	5978	-0-	-82	-0-	580	1	5384	3	N	13					91
							14	9									
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	472	1	5979	3	N	15					106
							17	9									
08	6293	X	5100	-0-	-1193	-0-	697	1	4391	3	N	11					117
							12	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8189	-0-	-1576	-0-	8174	3	15	9	N	14					177
04	9390	X	8665	-0-	-725	-0-	8641	3	24	9	N	22	182	1			17
05	9424	X	4635	-0-	-4789	-0-	4613	3	22	9	N	20					37
06	9060	X	5734	-0-	-3326	-0-	5703	3	31	9	N	28					65
07	9176	X	7100	-0-	-2076	-0-	7092	3	8	9	N	7					72
08	8959	X	8796	-0-	-163	-0-	8779	3	17	9	N	15	5	8			82

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6279	-0-	-1533	-0-	6262	3	17	9	N	15					87
04	7560	X	6506	-0-	-1054	-0-	6500	3	6	9	N	5					92
05	7719	X	5516	-0-	-2203	-0-	5499	3	17	9	N	15					107
06	7470	X	5224	-0-	-2246	-0-	5216	3	8	9	N	7	30	1			84
07	6882	X	5743	-0-	-1139	-0-	5734	3	9	9	N	8					92
08	6727	X	5936	-0-	-791	-0-	5929	3	7	9	N	6	1	8			97

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	9095	-0-	-360	-0-	9065	3	30	9	N	27					129
04	9120	X	8630	-0-	-490	-0-	8611	3	19	9	N	17					146
05	9269	X	8192	-0-	-1077	-0-	8185	3	7	9	N	6					152
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9544	3	15	9	N	14	153	1			13
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9775	3	7	9	N	6					19
08	9083	X	8517	-0-	-566	-0-	8499	3	18	9	N	16	6	8			29

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					77
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10502	3	122	9	N	111	189	1			94
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9992	3	101	9	N	92					186
05	10137	X	9496	-0-	-641	-0-	9461	3	35	9	N	32					218
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9787	3	54	9	N	49	178	1			89
07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10105	3	62	9	N	56					145
*08	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10192	3	62	9	N	56					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	186	1	2085	3	N	69					69
							76	9									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	432	1	3911	3	N	134					203
							147	9									
*08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	508	1	2428	3	N	63	177	1	18	8	71
							69	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10432	3	113	9	N	103	134	1			21
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9828	3	108	9	N	98					119
05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10132	3	95	9	N	86					205
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9780	3	107	9	N	97	178	1	1	8	123
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8934	3	41	9	N	37					160
08	8463	X	7619	-0-	-844	-0-	7579	3	40	9	N	36	179	1			17

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	3422	-0-	-4173	-0-	3388	3	34	9	N	31	37	1			96
04	6720	X	3992	-0-	-2728	-0-	3958	3	34	9	N	31					127
05	4371	X	3438	-0-	-933	-0-	3412	3	26	9	N	24					151
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4801	3	34	9	N	31	168	1			14
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5035	3	28	9	N	25					39
*08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4183	3	48	9	N	44	15	8			68

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	94	1	7715	3	N	81	174	1			54
							89	9									
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9276	3	95	9	N	86					140
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	163	1	1710	3	N	33					173
							36	9									
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	305	1	1588	3	N	36	170	1	2	8	37
							40	9									
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	575	1	5664	3	N	76	4	8			109
							84	9									
*08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	290	1	8136	3	N	77	2	8			184
							85	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	8524	-0-	-2264	-0-	15	1	8446	3	N	57					140
							63	9									
04	10440	X	9382	-0-	-1058	-0-	9314	3	68	9	N	62					202
05	13206	X	10111	-0-	-3095	-0-	10085	3	26	9	N	24	174	1			52
06	12780	X	11547	-0-	-1233	-0-	11502	3	45	9	N	41	1	8			92
07	13206	X	9632	-0-	-3574	-0-	1	1	9578	3	N	48	1	8			139
							53	9									
08	10106	X	8194	-0-	-1912	-0-	32	1	8114	3	N	44					183
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5156	-0-	-765	-0-	5126	3	30	9	N	27					53
04	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	4968	3	31	9	N	28					81
05	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5070	3	34	9	N	31					112
06	5280	X	5053	-0-	-227	-0-	5022	3	31	9	N	28					140
07	5456	X	4238	-0-	-1218	-0-	4226	3	12	9	N	11					151
08	5177	X	4293	-0-	-884	-0-	4279	3	14	9	N	13					164

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5404	-0-	-1819	-0-	5385	3	19	9	N	17	183	1			11
04	6930	X	5202	-0-	-1728	-0-	5183	3	19	9	N	17					28
05	6665	X	6008	-0-	-657	-0-	5977	3	31	9	N	28					56
06	5520	X	5243	-0-	-277	-0-	5225	3	18	9	N	16					72
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5830	3	18	9	N	16					88
08	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5923	3	17	9	N	15					103

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9806	3	55	9	N	50	138	1	1	8	32
04	9990	X	9722	-0-	-268	-0-	9659	3	63	9	N	57	1	8			88
05	10323	X	8915	-0-	-1408	-0-	8870	3	45	9	N	41					129
06	9990	X	7220	-0-	-2770	-0-	7186	3	34	9	N	31					160
07	10323	X	6600	-0-	-3723	-0-	6577	3	23	9	N	21					181
08	10044	X	6604	-0-	-3440	-0-	6565	3	39	9	N	35	174	1			42

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	150	1	3553	3	N	72	177	1			67
							79	9									
04	4440	X	3532	-0-	-908	-0-	298	1	3149	3	N	77					144
							85	9									
05	4588	X	3298	-0-	-1290	-0-	428	1	2795	3	N	68					212
							75	9									
06	3900	X	3085	-0-	-815	-0-	255	1	2761	3	N	63	175	1			100
							69	9									
07	4030	X	3290	-0-	-740	-0-	47	1	3160	3	N	75					175
							83	9									
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	14	1	3478	3	N	85	172	1	1	8	87
							94	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	399	1	3758	3	N	140	369	1			47
							154	9									
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	571	1	3747	3	N	107					154
							118	9									
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	470	1	4765	3	N	137					291
							151	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	277	1	4614	3	N	130	174	1			247
							143	9									
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	46	1	4903	3	N	110	171	1			186
							121	9									
08	5394	X	4473	-0-	-921	-0-	79	1	4282	3	N	102	176	1	1	8	111
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	659	1	4410	3	N	158	339	1			24
							174	9									
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	658	1	3290	3	N	123					147
							135	9									
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	824	1	1837	3	N	119	175	1			91
							131	9									
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	803	1	2403	3	N	129					220
							142	9									
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	809	1	3145	3	N	115	172	1			163
							127	9									
*08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	824	1	2267	3	N	97	173	1			87
							107	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

03	4185	X	11	-0-	-4174	-0-	10	1	1	9	N	1	48	1			38
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					38
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					38
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					39
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					39

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

03	12834	X	11112	-0-	-1722	-0-	11047	3	65	9	N	59	168	1			66
04	12090	X	10609	-0-	-1481	-0-	10541	3	68	9	N	62					128
05	11873	X	11219	-0-	-654	-0-	11155	3	64	9	N	58					186
06	11010	X	10750	-0-	-260	-0-	10683	3	67	9	N	61	177	1			70
07	11284	X	10411	-0-	-873	-0-	10350	3	61	9	N	55					125
08	11222	X	10591	-0-	-631	-0-	10527	3	64	9	N	58					183

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

03	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	173	1	6416	3	N	22					131
							24	9									
04	7320	X	6747	-0-	-573	-0-	126	1	6599	3	N	20					151
							22	9									
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	1	1	7994	3	N	21					172
							23	9									
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7513	3	21	9	N	19					191
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8849	3	17	9	N	15					206
08	8029	X	7912	-0-	-117	-0-	7899	3	13	9	N	12					218

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

03	6510	X	5570	-0-	-940	-0-	31	1	5528	3	N	10					85
							11	9									
04	6210	X	5479	-0-	-731	-0-	30	1	5443	3	N	5					90
							6	9									
05	6417	X	5666	-0-	-751	-0-	2	1	5658	3	N	5					95
							6	9									
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6098	3	4	9	N	4					99
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6375	3	3	9	N	3	72	1			30
*08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6038	3	3	9	N	3					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3610	-0-	-668	-0-	58	1	3532	3	N	18					89
							20	9									
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	38	1	5403	3	N	24					113
							26	9									
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	89	1	5293	3	N	23					136
							25	9									
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	87	1	3740	3	N	12					148
							13	9									
07	4681	X	3647	-0-	-1034	-0-	3637	3	10	9	N	9	144	1			13
08	4681	X	3870	-0-	-811	-0-	3856	3	14	9	N	13					26

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4376	-0-	-1204	-0-	198	1	4042	3	N	124	182	1			74
							136	9									
04	5400	X	4843	-0-	-557	-0-	350	1	4348	3	N	132	171	1			35
							145	9									
05	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	341	1	4287	3	N	138					173
							152	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	320	1	4454	3	N	144	175	1			142
							158	9									
07	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	339	1	4250	3	N	129	170	1			101
							142	9									
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	311	1	4300	3	N	123					224
							135	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	173	1	4900	3	N	195	176	1			190
							215	9									
04	5400	X	4800	-0-	-600	-0-	250	1	4403	3	N	134	172	1			152
							147	9									
05	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	268	1	4615	3	N	160	170	1			142
							176	9									
06	5400	X	5327	-0-	-73	-0-	280	1	4837	3	N	191	171	1			162
							210	9									
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	281	1	5697	3	N	172	172	1			162
							189	9									
*08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	303	1	5453	3	N	178	175	1	1	8	164
							196	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	13690	-0-	-911	-0-	13511	3	179	9	N	163	180	1			117
04	14130	X	13036	-0-	-1094	-0-	12872	3	164	9	N	149	217	1			49
05	13950	X	12527	-0-	-1423	-0-	12429	3	98	9	N	89					138
06	13260	X	12209	-0-	-1051	-0-	12056	3	153	9	N	139	181	1			96
07	13702	X	9983	-0-	-3719	-0-	9883	3	100	9	N	91	172	1			15
08	13702	X	10078	-0-	-3624	-0-	9955	3	123	9	N	112					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	915	-0-	-1193	-0-	618	1	262	3	N	32	172	1			70
							35	9									
04	2040	X	719	-0-	-1321	-0-	596	1	66	3	N	52					122
							57	9									
05	1023	X	946	-0-	-77	-0-	296	1	615	3	N	32					154
							35	9									
06	900	X	620	-0-	-280	-0-	600	1	20	9	N	18					172
07	930	X	586	-0-	-344	-0-	573	1	13	9	N	12					184
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	620	1	44	3	N	18	173	1			29
							20	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	13959	-0-	-301	-0-	13930	3	29	9	N	26	173	1			64
04	14400	X	14122	-0-	-278	-0-	14098	3	24	9	N	22					86
05	14880	X	12989	-0-	-1891	-0-	12988	3	1	9	N	1					87
06	14400	X	13807	-0-	-593	-0-	13805	3	2	9	N	2					89
07	14880	X	13791	-0-	-1089	-0-	13789	3	2	9	N	2					91
08	14601	X	13539	-0-	-1062	-0-	13526	3	13	9	N	12					103

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3179	3	61	9	N	55	177	1			28
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2896	3	15	9	N	14					42
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2474	3	11	9	N	10					52
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3398	3	13	9	N	12					64
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4235	3	31	9	N	28					92
*08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5502	3	78	9	N	71	12	8			151

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	7054	-0-	-6555	-0-	7040	3	14	9	N	13					116
04	12960	X	6598	-0-	-6362	-0-	6585	3	13	9	N	12					128
05	12059	X	4320	-0-	-7739	-0-	4310	3	10	9	N	9					137
06	8640	X	5921	-0-	-2719	-0-	5907	3	14	9	N	13					150
07	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	11997	3	14	9	N	13					163
*08	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11222	3	19	9	N	17	6	8			174

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					113
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					113
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					113
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					113
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	4691	3	190	9	N	173	183	1			204
04	4890	X	4369	-0-	-521	-0-	4212	3	157	9	N	143	174	1			173
05	5053	X	4347	-0-	-706	-0-	4175	3	172	9	N	156					329
06	4890	X	3763	-0-	-1127	-0-	3608	3	155	9	N	141	337	1			133
07	4867	X	4217	-0-	-650	-0-	4062	3	155	9	N	141					274
08	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	4521	3	167	9	N	152	341	1	1	8	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10726	-0-	-465	-0-	10669	3	57	9	N	52					97
04	10800	X	9161	-0-	-1639	-0-	7	1	9109	3	N	41					138
							45	9									
05	11067	X	9308	-0-	-1759	-0-	21	1	9263	3	N	22					160
							24	9									
06	10710	X	10266	-0-	-444	-0-	28	1	10197	3	N	37					197
							41	9									
07	11067	X	10300	-0-	-767	-0-	10268	3	32	9	N	29	177	1			49
08	10726	X	8598	-0-	-2128	-0-	11	1	8564	3	N	21	1	8			69
							23	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

03	4154	X	3113	-0-	-1041	-0-	397	1	2560	3	N	142	182	1			121
							156	9									
04	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	379	1	2807	3	N	144	173	1			92
							158	9									
05	3658	X	2250	-0-	-1408	-0-	351	1	1781	3	N	107					199
							118	9									
06	3270	X	2410	-0-	-860	-0-	400	1	1879	3	N	119	172	1			146
							131	9									
07	3441	X	2736	-0-	-705	-0-	441	1	2145	3	N	136	243	1			39
							150	9									
08	3441	X	2513	-0-	-928	-0-	385	1	2000	3	N	116	1	8			154
							128	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

03	2728	X	2166	-0-	-562	-0-	454	1	1535	3	N	161	182	1			169
							177	9									
04	2400	X	2345	-0-	-55	-0-	406	1	1633	3	N	278	360	1			87
							306	9									
05	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	401	1	1768	3	N	190	181	1			96
							209	9									
06	2400	X	2009	-0-	-391	-0-	403	1	1394	3	N	193	173	1			116
							212	9									
07	2418	X	1931	-0-	-487	-0-	481	1	1270	3	N	164	174	1			106
							180	9									
08	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	392	1	1419	3	N	209	175	1			140
							230	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

03	11687	X	8760	-0-	-2927	-0-	8683	3	77	9	N	70					175
04	11310	X	9525	-0-	-1785	-0-	9438	3	87	9	N	79	181	1			73
05	11067	X	9800	-0-	-1267	-0-	9711	3	89	9	N	81					154
06	10230	X	9810	-0-	-420	-0-	9720	3	90	9	N	82	168	1			68
07	10354	X	9783	-0-	-571	-0-	9700	3	83	9	N	75					143
*08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9799	3	83	9	N	75					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

03	4712 X	3026	-0-	-1686	-0-	103	1	2704	3	N	199	347	1			36
						219	9										
04	4500 X	4278	-0-	-222	-0-	129	1	3894	3	N	232	174	1	1	8	93
						255	9										
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	110	1	5039	3	N	258	171	1	1	8	179
						284	9										
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	94	1	5208	3	N	231	344	1			66
						254	9										
07	4433 X	2066	-0-	-2367	-0-	146	1	1817	3	N	94					160
						103	9										
08	5425 X	5106	-0-	-319	-0-	173	1	4702	3	N	210	173	1	2	8	195
						231	9										

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

03	7347 X	3860	-0-	-3487	-0-	240	1	3533	3	N	79	178	1			118
						87	9										
04	5340 X	3067	-0-	-2273	-0-	206	1	2797	3	N	58					176
						64	9										
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	261	1	3851	3	N	75	171	1			80
						83	9										
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	266	1	4659	3	N	84					164
						92	9										
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	225	1	5479	3	N	94	169	1			89
						103	9										
*08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	199	1	5064	3	N	84	1	8			172
						92	9										

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

03	7378 X	5391	-0-	-1987	-0-	5366	3	25	9	N	23	1	8			87
04	6690 X	4695	-0-	-1995	-0-	4664	3	31	9	N	28	1	8			114
05	6200 X	3574	-0-	-2626	-0-	3560	3	14	9	N	13					127
06	5220 X	3467	-0-	-1753	-0-	3455	3	12	9	N	11					138
07	5394 X	3587	-0-	-1807	-0-	3573	3	14	9	N	13					151
08	5394 X	3917	-0-	-1477	-0-	3903	3	14	9	N	13					164

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

03	11191 X	9267	-0-	-1924	-0-	9204	3	63	9	N	57					143
04	10830 X	8935	-0-	-1895	-0-	8871	3	64	9	N	58	178	1			23
05	9982 X	7109	-0-	-2873	-0-	7063	3	46	9	N	42					65
06	9450 X	7740	-0-	-1710	-0-	7684	3	56	9	N	51					116
07	9517 X	8445	-0-	-1072	-0-	8394	3	51	9	N	46					162
08	9269 X	8140	-0-	-1129	-0-	8088	3	52	9	N	47	160	1	4	8	45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	206	1	5266	3	N	69					178
							76	9									
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	189	1	5153	3	N	58	170	1			66
							64	9									
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	166	1	5738	3	N	61	1	8			126
							67	9									
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	163	1	5411	3	N	58	1	8			183
							64	9									
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	83	1	6639	3	N	66	173	1	2	8	74
							73	9									
*08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	185	1	3115	3	N	36	1	8			109
							40	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

03	7533	X	6463	-0-	-1070	-0-	6396	3	67	9	N	61	121	1			41
04	7290	X	6110	-0-	-1180	-0-	6044	3	66	9	N	60					101
05	7347	X	6561	-0-	-786	-0-	6559	3	2	9	N	2					103
06	6720	X	6714	-0-	-6	-0-	6581	3	133	9	N	121					224
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6797	3	59	9	N	54	172	1			106
08	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	6311	3	50	9	N	45					151

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

03	11098	X	8794	-0-	-2304	-0-	8751	3	43	9	N	39					171
04	10740	X	9080	-0-	-1660	-0-	9041	3	39	9	N	35					206
05	11098	X	9356	-0-	-1742	-0-	9343	3	13	9	N	12					218
06	9690	X	9334	-0-	-356	-0-	9310	3	24	9	N	22	179	1			61
07	9455	X	9430	-0-	-25	-0-	9410	3	20	9	N	18					79
*08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9542	3	110	9	N	100					179

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7506	3	123	9	N	112	179	1			37
04	7170	X	7125	-0-	-45	-0-	7031	3	94	9	N	85					122
05	7409	X	7059	-0-	-350	-0-	6957	3	102	9	N	93					215
06	7380	X	6633	-0-	-747	-0-	6546	3	87	9	N	79	173	1			121
07	7626	X	6631	-0-	-995	-0-	6548	3	83	9	N	75					196
08	7626	X	6493	-0-	-1133	-0-	6403	3	90	9	N	82	174	1	1	8	103

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

03	9548	X	8499	-0-	-1049	-0-	319	1	8125	3	N	50					89
							55	9									
04	9240	X	9214	-0-	-26	-0-	242	1	8908	3	N	58					147
							64	9									
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	232	1	8382	3	N	37					184
							41	9									
06	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	293	1	7968	3	N	35	172	1	1	8	46
							39	9									
07	9517	X	7535	-0-	-1982	-0-	355	1	7135	3	N	41	1	8			86
							45	9									
08	9517	X	7666	-0-	-1851	-0-	347	1	7282	3	N	34					120
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	620 58	1 9	5120	3	N	53					129
04	5310	X	4344	-0-	-966	-0-	600 57	1 9	3687	3	N	52	39	1			142
05	5487	X	547	-0-	-4940	-0-	537	1	10	9	N	9	117	1			34
06	5310	X	611	-0-	-4699	-0-	600	1	11	9	N	10					44
07	5487	X	642	-0-	-4845	-0-	619	1	23	9	N	21	18	1			47
08	5487	X	1032	-0-	-4455	-0-	620 29	1 9	383	3	N	26	2	8			71

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	457 110	1 9	2365	3	N	100	183	1			42
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	421 101	1 9	1885	3	N	92					134
05	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	378 90	1 9	1634	3	N	82					216
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	438 167	1 9	2466	3	N	152	174	1			194
07	2945	X	2053	-0-	-892	-0-	408 158	1 9	1487	3	N	144	176	1			162
08	2945	X	1135	-0-	-1810	-0-	461 116	1 9	558	3	N	105	166	1	4	8	97

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	113	-0-	-1623	-0-	5	3	108	9	N	98					140
04	1680	X	442	-0-	-1238	-0-	329	3	113	9	N	103	170	1			73
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	552	3	144	9	N	131					204
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	231	3	39	9	N	35	173	1			66
07	465	X	310	-0-	-155	-0-	243	3	67	9	N	61					127
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	459	3	113	9	N	103	177	1			53

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8044	3	53	9	N	48	164	1			53
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8198	3	70	9	N	64					117
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7480	3	75	9	N	68					185
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8183	3	39	9	N	35	178	1			42
07	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8361	3	54	9	N	49					91
*08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8318	3	53	9	N	48					139

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	6487	-0-	-5510	-0-	6459	3	28	9	N	25	174	1			26
04	11670	X	7345	-0-	-4325	-0-	7302	3	43	9	N	39					65
05	12059	X	8108	-0-	-3951	-0-	8057	3	51	9	N	46					111
06	11670	X	8224	-0-	-3446	-0-	8178	3	46	9	N	42					153
07	9393	X	6745	-0-	-2648	-0-	6713	3	32	9	N	29					182
08	8122	X	6014	-0-	-2108	-0-	6006	3	8	9	N	7	175	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					11
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					11
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					11
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					11
07	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					11
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

03	7254	X	1292	-0-	-5962	-0-	140	1	1131	3	N	19	176	1			13
							21	9									
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7862	3	55	9	N	50					63
05	7316	X	7307	-0-	-9	-0-	7245	3	62	9	N	56					119
06	7080	X	6835	-0-	-245	-0-	6787	3	48	9	N	44					163
07	8184	X	5122	-0-	-3062	-0-	5102	3	20	9	N	18	168	1			13
08	8184	X	6009	-0-	-2175	-0-	5989	3	20	9	N	18					31

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	346	1	1323	3	N	173	176	1			139
							190	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	435	1	1138	3	N	260	323	1			76
							286	9									
05	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	420	1	1173	3	N	85	1	8			160
							94	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	565	1	1049	3	N	183	156	1	1	8	186
							201	9									
07	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	549	1	973	3	N	134	171	1	2	8	147
							147	9									
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	668	1	893	3	N	133	167	1	1	8	112
							146	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

03	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15349	3	17	9	N	15					34
04	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15203	3	19	9	N	17					51
05	15004	X	12907	-0-	-2097	-0-	12890	3	17	9	N	15					66
06	14880	X	14492	-0-	-388	-0-	14475	3	17	9	N	15					81
07	15655	X	14502	-0-	-1153	-0-	14479	3	23	9	N	21					102
08	15655	X	14418	-0-	-1237	-0-	14404	3	14	9	N	13					115

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

03	11160	X	10840	-0-	-320	-0-	10821	3	19	9	N	17					31
04	10800	X	9673	-0-	-1127	-0-	47	1	9608	3	N	16					47
							18	9									
05	10788	X	10672	-0-	-116	-0-	10655	3	17	9	N	15					62
06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10483	3	19	9	N	17					79
07	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10922	3	28	9	N	25					104
08	10850	X	10660	-0-	-190	-0-	10643	3	17	9	N	15					119

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

03	527	N	459	-0-	-68	-0-	445	1	14	9	N	13					131
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	415	1	10	9	N	9					140
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	1	1	9	N	1					141
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					141
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	372	1	2	9	N	2					143
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	423	1	11	9	N	10					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

03	7719	X	4499	-0-	-3220	-0-	837	1	3612	3	N	45					189
							50	9									
04	6600	X	2305	-0-	-4295	-0-	809	1	1476	3	N	18	178	1			29
							20	9									
05	5177	X	1980	-0-	-3197	-0-	740	1	1178	3	N	56					85
							62	9									
06	5010	X	3467	-0-	-1543	-0-	805	1	2597	3	N	59					144
							65	9									
07	5177	X	4187	-0-	-990	-0-	835	1	3299	3	N	48	178	1			14
							53	9									
*08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	837	1	4348	3	N	108	3	8			119
							119	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

03	4867	X	3116	-0-	-1751	-0-	3043	3	73	9	N	66	175	1			10
04	4710	X	3152	-0-	-1558	-0-	3104	3	48	9	N	44					54
05	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	3919	3	59	9	N	54					108
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4724	3	69	9	N	63	1	8			170
07	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3744	3	50	9	N	45	163	1	1	8	51
08	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	3568	3	52	9	N	47					98

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

03	7130	X	5414	-0-	-1716	-0-	5290	3	124	9	N	113	179	1			5
04	6900	X	4531	-0-	-2369	-0-	4371	3	160	9	N	145					150
05	6510	X	1421	-0-	-5089	-0-	5	1	1382	3	N	31					181
							34	9									
06	6300	X	3830	-0-	-2470	-0-	565	1	3118	3	N	134	169	1	1	8	145
							147	9									
07	6510	X	5001	-0-	-1509	-0-	603	1	4230	3	N	153	170	1	1	8	127
							168	9									
*08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	324	1	5392	3	N	141	160	1	1	8	107
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8367	-0-	-468	-0-	8239	3	128	9	N	116					198
04	8550	X	8133	-0-	-417	-0-	8043	3	90	9	N	82	181	1			99
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7761	3	125	9	N	114	168	1	1	8	44
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8569	3	100	9	N	91	1	8			134
07	8401	X	8104	-0-	-297	-0-	17	1	7996	3	N	83	175	1	2	8	40
							91	9									
08	8401	X	6495	-0-	-1906	-0-	295	1	6101	3	N	90	1	8			129
							99	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4918	3	20	9	N	18					67
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4964	3	14	9	N	13					80
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4584	3	11	9	N	10					90
06	4770	X	4422	-0-	-348	-0-	4409	3	13	9	N	12					102
07	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	4896	3	15	9	N	14					116
*08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5294	3	12	9	N	11					127

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	1521	-0-	-6012	-0-	89	1	1410	3	N	20					59
							22	9									
04	7290	X	1053	-0-	-6237	-0-	407	1	644	3	N	2					61
							2	9									
05	6913	X	266	-0-	-6647	-0-	266	3			N	-0-					61
06	5250	X	658	-0-	-4592	-0-	318	1	322	3	N	16	3	8			74
							18	9									
07	4495	X	3808	-0-	-687	-0-	474	1	3260	3	N	67	7	8			134
							74	9									
*08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	420	1	4496	3	N	113	170	1	2	8	75
							124	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	73	1	2770	3	N	107	169	1			136
							118	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	341	1	2820	3	N	138	162	1			112
							152	9									
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	481	1	3098	3	N	130	172	1			70
							143	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	417	1	2847	3	N	150	170	1			50
							165	9									
07	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	377	1	2615	3	N	151					201
							166	9									
08	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	331	1	2673	3	N	109	174	1	1	8	135
							120	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	4983	-0-	-2457	-0-	4975	3	8	9	N	7					126
04	7200	X	5058	-0-	-2142	-0-	5052	3	6	9	N	5					131
05	7440	X	5133	-0-	-2307	-0-	5129	3	4	9	N	4					135
06	5490	X	5295	-0-	-195	-0-	5292	3	3	9	N	3					138
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6429	3	4	9	N	4					142
*08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6434	3	3	9	N	3					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	593	1	732	3	N	35					126
							39	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	600	1	607	3	N	69					195
							76	9									
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	546	1	36	9	N	33	178	1	1	8	49
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	600	1	524	3	N	50	2	8			97
							55	9									
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	620	1	558	3	N	59	3	8			153
							65	9									
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	616	1	605	3	N	57	170	1	1	8	39
							63	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	463	1	24	9	N	22					117
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	449	1	39	9	N	35					152
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	421	1	29	9	N	26					178
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	501	1	23	9	N	21					199
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	511	1	45	9	N	41	168	1			72
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	509	1	17	9	N	15	8	8			79

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	897	1	39	9	N	35					151
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	870	1	47	9	N	43					194
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	787	1	69	9	N	63	161	1			96
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	866	1	68	9	N	62					158
07	961	N	604	-0-	-357	-0-	595	1	9	9	N	8					166
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	10	176	1			-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5504	3	9	9	N	8					41
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5803	3	7	9	N	6					47
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6719	3	4	9	N	4					51
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6242	3	3	9	N	3					54
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					54
08	6727	X	6428	-0-	-299	-0-	6427	3	1	9	N	1					55

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12107	-0-	-1254	-0-	12078	3	29	9	N	26					168
04	12780	X	11205	-0-	-1575	-0-	11191	3	14	9	N	13					181
05	12617	X	11373	-0-	-1244	-0-	11347	3	26	9	N	24	177	1			28
06	11910	X	10774	-0-	-1136	-0-	10754	3	20	9	N	18					46
07	12307	X	10979	-0-	-1328	-0-	10962	3	17	9	N	15					61
08	12121	X	10651	-0-	-1470	-0-	10632	3	19	9	N	17					78

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10310	3	30	9	N	27	176	1			15
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9807	3	14	9	N	13					28
05	10261	X	9965	-0-	-296	-0-	9944	3	21	9	N	19					47
06	9930	X	9168	-0-	-762	-0-	9150	3	18	9	N	16					63
07	10261	X	9114	-0-	-1147	-0-	9105	3	9	9	N	8					71
08	10261	X	9051	-0-	-1210	-0-	9039	3	12	9	N	11					82

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8080	3	30	9	N	27					137
04	7590	X	3492	-0-	-4098	-0-	3484	3	8	9	N	7					144
05	8339	X	6361	-0-	-1978	-0-	6340	3	21	9	N	19					163
06	8070	X	7160	-0-	-910	-0-	7131	3	29	9	N	26					189
07	8339	X	6911	-0-	-1428	-0-	6887	3	24	9	N	22	180	1			31
08	8122	X	6770	-0-	-1352	-0-	6746	3	24	9	N	22					53

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	10857	-0-	-1078	-0-	10805	3	52	9	N	47					132
04	11550	X	8860	-0-	-2690	-0-	71	1	8766	3	N	21					153
							23	9									
05	11935	X	8310	-0-	-3625	-0-	91	1	8210	3	N	8					161
							9	9									
06	11340	X	8746	-0-	-2594	-0-	36	1	8690	3	N	18					179
							20	9									
07	11377	X	8494	-0-	-2883	-0-	39	1	8434	3	N	19					198
							21	9									
08	10850	X	7879	-0-	-2971	-0-	100	1	7734	3	N	41	168	1			71
							45	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	8993	3	169	9	N	154	180	1			97
04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8571	3	151	9	N	137	178	1			56
05	9021	X	8856	-0-	-165	-0-	8713	3	143	9	N	130					186
06	8880	X	7949	-0-	-931	-0-	7853	3	96	9	N	87	168	1			105
07	9176	X	8396	-0-	-780	-0-	8243	3	153	9	N	139	186	1			58
08	9176	X	8328	-0-	-848	-0-	8205	3	123	9	N	112					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7513	3	67	9	N	61					187
04	7170	X	7048	-0-	-122	-0-	6990	3	58	9	N	53	171	1			69
05	7533	X	7060	-0-	-473	-0-	7006	3	54	9	N	49					118
06	7350	X	6548	-0-	-802	-0-	6502	3	46	9	N	42					160
07	7595	X	6549	-0-	-1046	-0-	6512	3	37	9	N	34					194
08	7595	X	6613	-0-	-982	-0-	6581	3	32	9	N	29	171	1	1	8	51

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	365	1	7956	3	N	62					132
							68	9									
04	7920	X	7457	-0-	-463	-0-	355	1	7027	3	N	68	175	1	2	8	23
							75	9									
05	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	354	1	7662	3	N	62	2	8			83
							68	9									
06	7980	X	7763	-0-	-217	-0-	362	1	7339	3	N	56					139
							62	9									
07	8246	X	7312	-0-	-934	-0-	378	1	6865	3	N	63	170	1			32
							69	9									
08	8246	X	5179	-0-	-3067	-0-	341	1	4774	3	N	58	5	8			85
							64	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	166	1	11775	3	N	100	182	1			61
							110	9									
04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	28	1	11837	3	N	86	1	8			146
							95	9									
05	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11389	3	74	9	N	67	177	1	1	8	35
06	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11046	3	70	9	N	64					99
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11218	3	80	9	N	73					172
*08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10556	3	56	9	N	51	172	1	2	8	49

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	637	1	5092	3	N	64	176	1			111
							70	9									
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	842	1	4983	3	N	41	1	8			151
							45	9									
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	897	1	6009	3	N	38	1	8			188
							42	9									
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	775	1	5457	3	N	33	171	1			50
							36	9									
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	888	1	5249	3	N	33					83
							36	9									
*08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	899	1	5308	3	N	35	3	8			115
							39	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	454	1	467	3	N	23					50
							25	9									
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	453	1	17	9	N	15					65
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	376	1	473	3	N	17					82
							19	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	476	1	629	3	N	34					116
							37	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	829	1	846	3	N	44					160
							48	9									
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	888	1	588	3	N	44	171	1			33
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10083	-0-	-922	-0-	9829	3	254	9	N	231	178	1	3	8	245
04	10200	X	9632	-0-	-568	-0-	9404	3	228	9	N	207	170	1	2	8	280
05	10385	X	9922	-0-	-463	-0-	9703	3	219	9	N	199	350	1	1	8	128
06	9840	X	9128	-0-	-712	-0-	8910	3	218	9	N	198	176	1	1	8	149
07	10137	X	9206	-0-	-931	-0-	9008	3	198	9	N	180	177	1	1	8	151
08	10075	X	9430	-0-	-645	-0-	9224	3	206	9	N	187	173	1	1	8	164

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11473	-0-	-1237	-0-	11317	3	156	9	N	142	179	1	2	8	108
04	12030	X	10900	-0-	-1130	-0-	10772	3	128	9	N	116	177	1	1	8	46
05	12028	X	11154	-0-	-874	-0-	11036	3	118	9	N	107					153
06	11400	X	10362	-0-	-1038	-0-	10272	3	90	9	N	82	177	1	1	8	57
07	11718	X	10663	-0-	-1055	-0-	10554	3	109	9	N	99	1	8			155
08	11470	X	10534	-0-	-936	-0-	10447	3	87	9	N	79					234

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	10474	-0-	-97	-0-	10316	3	158	9	N	144	187	1	5	8	153
04	10260	X	9698	-0-	-562	-0-	9570	3	128	9	N	116	3	8			266
05	10602	X	9913	-0-	-689	-0-	9800	3	113	9	N	103	176	1	1	8	192
06	10260	X	9484	-0-	-776	-0-	9396	3	88	9	N	80	175	1	2	8	95
07	10602	X	9579	-0-	-1023	-0-	9465	3	114	9	N	104	2	8			197
08	10478	X	9547	-0-	-931	-0-	9448	3	99	9	N	90	173	1	1	8	113

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7209	-0-	-200	-0-	7177	3	32	9	N	29	1	8			132
04	7080	X	6789	-0-	-291	-0-	6761	3	28	9	N	25					157
05	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	6994	3	29	9	N	26					183
06	7080	X	6574	-0-	-506	-0-	6556	3	18	9	N	16	168	1			31
07	7316	X	6668	-0-	-648	-0-	6648	3	20	9	N	18					49
08	7223	X	6673	-0-	-550	-0-	6654	3	19	9	N	17					66

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8455	-0-	-814	-0-	8328	3	127	9	N	115	185	1	1	8	129
04	8820	X	7920	-0-	-900	-0-	7814	3	106	9	N	96	177	1	1	8	47
05	8835	X	8077	-0-	-758	-0-	7967	3	110	9	N	100					147
06	8400	X	7966	-0-	-434	-0-	7874	3	92	9	N	84	172	1			59
07	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	8046	3	96	9	N	87	1	8			145
08	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	7943	3	87	9	N	79	172	1			52

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8104	3	28	9	N	25	1	8			165
04	8460	X	7784	-0-	-676	-0-	7761	3	23	9	N	21					186
05	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8259	3	34	9	N	31	170	1			47
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8502	3	25	9	N	23					70
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8638	3	21	9	N	19					89
08	8308	X	8306	-0-	-2	-0-	8289	3	17	9	N	15					104

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	13039	-0-	-756	-0-	12863	3	176	9	N	160	168	1			179
04	13350	X	12040	-0-	-1310	-0-	11909	3	131	9	N	119	178	1			120
05	13733	X	10976	-0-	-2757	-0-	10864	3	112	9	N	102	176	1			46
06	13080	X	12970	-0-	-110	-0-	12823	3	147	9	N	134					180
07	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13218	3	117	9	N	106	172	1			114
08	13051	X	12915	-0-	-136	-0-	12781	3	134	9	N	122	175	1	14	8	47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3730	-0-	-982	-0-	3718	3	12	9	N	11	168	1			15
04	3990	X	3605	-0-	-385	-0-	3591	3	14	9	N	13					28
05	4774	X	3216	-0-	-1558	-0-	3215	3	1	9	N	1					29
06	4620	X	3167	-0-	-1453	-0-	3167	3			N	-0-					29
07	4774	X	3410	-0-	-1364	-0-	3410	3			N	-0-					29
*08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3900	3	2	9	N	2					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	620	1	4072	3	N	157					216
							173	9									
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	582	1	3706	3	N	149	177	1			188
							164	9									
05	5983	X	4711	-0-	-1272	-0-	602	1	3964	3	N	132	166	1			154
							145	9									
06	5790	X	4580	-0-	-1210	-0-	599	1	3828	3	N	139	174	1			119
							153	9									
07	5983	X	4806	-0-	-1177	-0-	606	1	4053	3	N	134	170	1			83
							147	9									
08	4867	X	3577	-0-	-1290	-0-	551	1	2905	3	N	110					193
							121	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	273	1	1882	3	N	64					181
							70	9									
04	2010	N	1755	-0-	-255	-0-	261	1	1372	3	N	111	172	1			120
							122	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	207	1	1340	3	N	71	161	1	1	8	29
							78	9									
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	257	1	2027	3	N	96	2	8			123
							106	9									
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	268	1	2024	3	N	95	156	1	2	8	60
							105	9									
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	254	1	1409	3	N	85	2	8			143
							94	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

03	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	332	1	1050	3	N	241	330	1			26
							265	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	313	1	1268	3	N	227	173	1			80
							250	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	297	1	939	3	N	180	162	1	1	8	97
							198	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	318	1	1140	3	N	207	171	1	3	8	130
							228	9									
07	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	326	1	1237	3	N	211	168	1	4	8	169
							232	9									
*08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	335	1	1851	3	N	198	167	1	2	8	198
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	512	1	7824	3	N	172	180	1			79
							189	9									
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	466	1	7462	3	N	158					237
							174	9									
05	7688	X	565	-0-	-7123	-0-	488	1	77	9	N	70	183	1			124
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	635	1	7666	3	N	158					282
							174	9									
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	576	1	8187	3	N	171	343	1			110
							188	9									
*08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	606	1	8139	3	N	153	176	1	3	8	84
							168	9									

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	533	1	691	3	N	75					215
							83	9									
04	990	N	731	-0-	-259	-0-	426	1	265	3	N	36	167	1			84
							40	9									
05	1364	N	417	-0-	-947	-0-	373	1	44	9	N	40					124
06	1260	N	334	-0-	-926	-0-	299	1	35	9	N	32					156
07	744	N	261	-0-	-483	-0-	259	1	2	9	N	2	152	1			6
08	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	1			N	-0-					6

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

03	12028	X	10341	-0-	-1687	-0-	10243	3	98	9	N	89	179	1			37
04	11640	X	9501	-0-	-2139	-0-	9393	3	108	9	N	98					135
05	11532	X	9859	-0-	-1673	-0-	9756	3	103	9	N	94					229
06	10800	X	9703	-0-	-1097	-0-	9581	3	122	9	N	111	177	1			163
07	11160	X	9871	-0-	-1289	-0-	9766	3	105	9	N	95	177	1			81
08	10354	X	9485	-0-	-869	-0-	9394	3	91	9	N	83					164

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

03	6603	X	4632	-0-	-1971	-0-	4614	3	18	9	N	16	125	1			7
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	4981	3	7	9	N	6					13
05	5735	X	5460	-0-	-275	-0-	5456	3	4	9	N	4					17
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5870	3	17	9	N	15					32
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6159	3	7	9	N	6					38
*08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6812	3	13	9	N	12	6	8			44

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

03	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10498	3	154	9	N	140	220	1			70
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10158	3	149	9	N	135	172	1			33
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10228	3	150	9	N	136					169
06	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12544	3	166	9	N	151	1	8			319
07	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12097	3	122	9	N	111	345	1	1	8	84
*08	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	12998	3	131	9	N	119	170	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7762	-0-	-515	-0-	7627	3	135	9	N	123	180	1			70
04	8430	X	7274	-0-	-1156	-0-	7152	3	122	9	N	111					181
05	8711	X	2195	-0-	-6516	-0-	2180	3	15	9	N	14	165	1			30
06	8430	X	2342	-0-	-6088	-0-	249	1	2069	3	N	22					52
							24	9									
07	7936	X	5635	-0-	-2301	-0-	522	1	4988	3	N	114					166
							125	9									
08	7750	X	4708	-0-	-3042	-0-	661	1	3948	3	N	90	161	1			95
							99	9									

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

03	15655	X	13750	-0-	-1905	-0-	13720	3	30	9	N	27					188
04	15000	X	13083	-0-	-1917	-0-	13055	3	28	9	N	25					213
05	14942	X	13597	-0-	-1345	-0-	13563	3	34	9	N	31	157	1			87
06	14370	X	11307	-0-	-3063	-0-	11285	3	22	9	N	20					107
07	14074	X	11118	-0-	-2956	-0-	11105	3	13	9	N	12					119
08	13764	X	10737	-0-	-3027	-0-	10715	3	22	9	N	20					139

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

03	8463	X	7518	-0-	-945	-0-	7441	3	77	9	N	70	174	1			52
04	7710	X	7233	-0-	-477	-0-	7166	3	67	9	N	61					113
05	7998	X	7765	-0-	-233	-0-	7685	3	80	9	N	73	168	1			18
06	7740	X	7565	-0-	-175	-0-	7498	3	67	9	N	61					79
07	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7443	3	69	9	N	63					142
08	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	7570	3	68	9	N	62	173	1			31

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

03	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	93	1	3996	3	N	39					225
							43	9									
04	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	88	1	3835	3	N	45	173	1			97
							50	9									
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	90	1	4477	3	N	50					147
							55	9									
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	89	1	4921	3	N	42					189
							46	9									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4370	3	33	9	N	30					219
*08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	93	1	4768	3	N	47	177	1	1	8	88
							52	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

03	10013	X	7064	-0-	-2949	-0-	7058	3	6	9	N	5					192
04	9540	X	6714	-0-	-2826	-0-	6705	3	9	9	N	8					200
05	9858	X	7237	-0-	-2621	-0-	7237	3			N	-0-					200
06	9210	X	7164	-0-	-2046	-0-	7163	3	1	9	N	1					201
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					201
08	7223	X	7138	-0-	-85	-0-	7138	3			N	-0-					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5841	3	88	9	N	80					145
04	6240	X	5648	-0-	-592	-0-	5574	3	74	9	N	67	174	1			38
05	6386	X	4149	-0-	-2237	-0-	4117	3	32	9	N	29					67
06	5880	X	1770	-0-	-4110	-0-	1761	3	9	9	N	8					75
07	5921	X	5407	-0-	-514	-0-	5349	3	58	9	N	53					128
08	5921	X	4554	-0-	-1367	-0-	4503	3	51	9	N	46	1	8			173

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	655	-0-	-802	-0-	76	1	500	3	N	72	161	1			90
							79	9									
04	1260	N	965	-0-	-295	-0-	344	1	541	3	N	73					163
							80	9									
05	1116	N	873	-0-	-243	-0-	464	1	341	3	N	62					225
							68	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	426	1	497	3	N	87					312
							96	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	392	1	646	3	N	104	339	1	1	8	76
							114	9									
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	332	1	642	3	N	85					161
							94	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4048	-0-	-1780	-0-	4042	3	6	9	N	5					44
04	4920	X	2993	-0-	-1927	-0-	2990	3	3	9	N	3					47
05	4774	X	4048	-0-	-726	-0-	4046	3	2	9	N	2					49
06	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	3511	3	1	9	N	1					50
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4085	3	3	9	N	3					53
*08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4518	3	4	9	N	4					57

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5469	-0-	-390	-0-	5432	3	37	9	N	34					157
04	5400	X	4737	-0-	-663	-0-	4712	3	25	9	N	23					180
05	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	5373	3	43	9	N	39	169	1			50
06	5400	X	4568	-0-	-832	-0-	4540	3	28	9	N	25					75
07	5456	X	4865	-0-	-591	-0-	4828	3	37	9	N	34					109
08	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	5329	3	34	9	N	31	1	8			139

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6753	-0-	-315	-0-	6727	3	26	9	N	24					129
04	6840	X	6710	-0-	-130	-0-	6685	3	25	9	N	23					152
05	7068	X	4728	-0-	-2340	-0-	4717	3	11	9	N	10					162
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6699	3	23	9	N	21					183
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7011	3	32	9	N	29					212
08	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	6701	3	24	9	N	22	1	8			233

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	13232	-0-	-687	-0-	13109	3	123	9	N	112					152
04	13260	X	12260	-0-	-1000	-0-	12154	3	106	9	N	96	175	1			73
05	13609	X	12033	-0-	-1576	-0-	11949	3	84	9	N	76	39	1			110
06	13170	X	11823	-0-	-1347	-0-	11739	3	84	9	N	76	136	1			50
07	13609	X	12841	-0-	-768	-0-	12741	3	100	9	N	91	56	1			85
08	13237	X	12435	-0-	-802	-0-	12329	3	106	9	N	96	79	1	5	8	97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	9323	-0-	-6270	-0-	299	1	8940	3	N	76	177	1	17	8	49
							84	9									
04	14070	X	10653	-0-	-3417	-0-	182	1	10399	3	N	65	11	8			103
							72	9									
05	14291	X	10576	-0-	-3715	-0-	184	1	10339	3	N	48	3	8			148
							53	9									
06	11070	X	9944	-0-	-1126	-0-	157	1	9740	3	N	43	5	8			186
							47	9									
07	11005	X	10242	-0-	-763	-0-	145	1	10063	3	N	31	181	1	7	8	29
							34	9									
08	11005	X	9556	-0-	-1449	-0-	155	1	9353	3	N	44	4	8			69
							48	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4729	-0-	-1316	-0-	59	1	4503	3	N	152	176	1			24
							167	9									
04	5850	X	5809	-0-	-41	-0-	52	1	5526	3	N	210	1	8			233
							231	9									
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	330	1	6747	3	N	174	345	1	1	8	61
							191	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	348	1	5232	3	N	120					181
							132	9									
07	6014	X	5541	-0-	-473	-0-	404	1	4993	3	N	131	175	1			137
							144	9									
08	7254	X	6683	-0-	-571	-0-	281	1	6245	3	N	143	171	1	4	8	105
							157	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6622	-0-	-973	-0-	234	1	6224	3	N	149	182	1	10	8	102
							164	9									
04	7170	X	6732	-0-	-438	-0-	216	1	6381	3	N	123	173	1	7	8	45
							135	9									
05	7409	X	6784	-0-	-625	-0-	200	1	6428	3	N	142	2	8			185
							156	9									
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	192	1	6439	3	N	93	170	1	4	8	104
							102	9									
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	229	1	7276	3	N	102	4	8			202
							112	9									
*08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	185	1	7370	3	N	102	170	1	3	8	131
							112	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	294	1	4760	3	N	27					173
							30	9									
04	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	272	1	4622	3	N	4	1	8			176
							4	9									
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	266	1	5521	3	N	28	178	1	1	8	25
							31	9									
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	255	1	5444	3	N	20					45
							22	9									
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	236	1	5681	3	N	89					134
							98	9									
08	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	200	1	5448	3	N	32	3	8			163
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4558	-0-	-309	-0-	561	1	3879	3	N	107					192
							118	9									
04	4890	X	3048	-0-	-1842	-0-	506	1	2466	3	N	69	173	1	1	8	87
							76	9									
05	5053	X	3521	-0-	-1532	-0-	611	1	2803	3	N	97	1	8			183
							107	9									
06	4890	X	3926	-0-	-964	-0-	612	1	3180	3	N	122	165	1			140
							134	9									
07	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	663	1	2766	3	N	112	171	1			81
							123	9									
08	4557	X	2190	-0-	-2367	-0-	649	1	1453	3	N	80	3	8			158
							88	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	4317	-0-	-2565	-0-	305	1	3989	3	N	21	2	8			167
							23	9									
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	300	1	8509	3	N	36	175	1	2	8	26
							40	9									
05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10094	3	42	9	N	38					64
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9427	3	31	9	N	28	1	8			91
07	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8902	3	35	9	N	32	1	8			122
*08	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9278	3	39	9	N	35	1	8			156

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2546	-0-	-1949	-0-	36	1	2495	3	N	14	169	1			38
							15	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3510	3	18	9	N	16	1	8			53
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	208	1	4173	3	N	18	1	8			70
							20	9									
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	246	1	3945	3	N	12					82
							13	9									
07	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	255	1	3193	3	N	19					101
							21	9									
08	4402	X	3367	-0-	-1035	-0-	288	1	3065	3	N	13	1	8			113
							14	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	57	1	3605	3	N	30	173	1			43
							33	9									
04	3420	X	1608	-0-	-1812	-0-	1594	3	14	9	N	13					56
05	4061	X	2347	-0-	-1714	-0-	287	1	2030	3	N	27					83
							30	9									
06	3930	X	2259	-0-	-1671	-0-	354	1	1879	3	N	24					107
							26	9									
07	4061	X	2663	-0-	-1398	-0-	365	1	2262	3	N	33					140
							36	9									
08	3689	X	2193	-0-	-1496	-0-	332	1	1830	3	N	28	2	8			166
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3941	-0-	-1329	-0-	321	1	3579	3	N	37					55
							41	9									
04	4980	X	4432	-0-	-548	-0-	233	1	4144	3	N	50					105
							55	9									
05	5146	X	4293	-0-	-853	-0-	159	1	4071	3	N	57	1	8			161
							63	9									
06	4470	X	4383	-0-	-87	-0-	168	1	4158	3	N	52	160	1	1	8	52
							57	9									
07	4588	X	3837	-0-	-751	-0-	374	1	3416	3	N	43	1	8			94
							47	9									
08	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	389	1	3766	3	N	39	1	8			132
							43	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					9
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					9
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					9
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	805	1	2228	3	N	187	168	1			288
							206	9									
04	3300	X	1049	-0-	-2251	-0-	482	1	503	3	N	58	165	1			181
							64	9									
05	3410	X	25	-0-	-3385	-0-	25	3			N	-0-					181
06	3120	X	1264	-0-	-1856	-0-	742	1	406	3	N	105	167	1	4	8	115
							116	9									
07	3224	X	2429	-0-	-795	-0-	873	1	1330	3	N	205	170	1	4	8	146
							226	9									
08	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	707	1	1990	3	N	168	163	1	2	8	149
							185	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	79	1	6602	3	N	49					161
							54	9									
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	3	N	37	175	1			23
							41	9									
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	193	1	8182	3	N	34					57
							37	9									
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	115	1	7484	3	N	37	1	8			93
							41	9									
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	154	1	7056	3	N	52	2	8			143
							57	9									
08	7037	X	6215	-0-	-822	-0-	186	1	5982	3	N	43	163	1	1	8	22
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2791	-0-	-1642	-0-	2785	3	6	9	N	5					34
04	4290	X	196	-0-	-4094	-0-	193	1	3	9	N	3					37
05	3224	X	1481	-0-	-1743	-0-	182	1	1297	3	N	2					39
							2	9									
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3					42
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4497	3	4	9	N	4					46
*08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4688	3	6	9	N	5	1	8			50

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5686	-0-	-514	-0-	5455	3	231	9	N	210	359	1			72
04	5850	X	5080	-0-	-770	-0-	4909	3	171	9	N	155					227
05	5673	X	4934	-0-	-739	-0-	47	1	4735	3	N	138	171	1			194
							152	9									
06	5490	X	3827	-0-	-1663	-0-	50	1	3674	3	N	94	167	1			121
							103	9									
07	5673	X	5146	-0-	-527	-0-	39	1	4999	3	N	98					219
							108	9									
08	5673	X	4700	-0-	-973	-0-	4586	3	114	9	N	104	172	1			151

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6513	3	12	9	N	11					121
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6610	3	6	9	N	5					126
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	5931	3	7	9	N	6					132
06	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	6035	3	6	9	N	5					137
07	6293	X	5727	-0-	-566	-0-	5717	3	10	9	N	9					146
08	6293	X	5680	-0-	-613	-0-	5667	3	13	9	N	12					158

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	240	1	5456	3	N	74					186
							81	9									
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	261	1	5377	3	N	84	182	1			88
							92	9									
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	229	1	4901	3	N	56	1	8			143
							62	9									
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	283	1	5626	3	N	97	176	1	2	8	62
							107	9									
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	289	1	5820	3	N	67	2	8			127
							74	9									
*08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	297	1	6138	3	N	81	175	1	1	8	32
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	4224	-0-	-3433	-0-	3	1	4103	3	N	107	6	8			124
							118	9									
04	7140	X	3561	-0-	-3579	-0-	6	1	3452	3	N	94	174	1	3	8	41
							103	9									
05	7099	X	5103	-0-	-1996	-0-	216	1	4779	3	N	98	1	8			138
							108	9									
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	69	1	5379	3	N	53	3	8			188
							58	9									
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	75	1	5762	3	N	144	169	1	3	8	160
							158	9									
*08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	93	1	5779	3	N	120	174	1	1	8	105
							132	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	444	1	3986	3	N	31	6	8			160
							34	9									
04	4980	X	3445	-0-	-1535	-0-	334	1	3079	3	N	29	167	1	5	8	17
							32	9									
05	4929	X	2949	-0-	-1980	-0-	309	1	2622	3	N	16	1	8			32
							18	9									
06	4350	X	2004	-0-	-2346	-0-	327	1	1659	3	N	16	3	8			45
							18	9									
07	4495	X	2337	-0-	-2158	-0-	366	1	1947	3	N	22	7	8			60
							24	9									
08	4464	X	1373	-0-	-3091	-0-	337	1	1011	3	N	23	3	8			80
							25	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4160	3	91	9	N	83	11	8			164
04	4260	X	4133	-0-	-127	-0-	4054	3	79	9	N	72	176	1	8	8	52
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4345	3	75	9	N	68	2	8			118
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4299	3	69	9	N	63	4	8			177
07	4278	X	4121	-0-	-157	-0-	4056	3	65	9	N	59	178	1	5	8	53
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4535	3	74	9	N	67	3	8			117

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	10897	-0-	-1348	-0-	10861	3	36	9	N	33					70
04	12120	X	9532	-0-	-2588	-0-	9500	3	32	9	N	29					99
05	12524	X	9171	-0-	-3353	-0-	9140	3	31	9	N	28					127
06	12120	X	9906	-0-	-2214	-0-	9875	3	31	9	N	28					155
07	10912	X	9950	-0-	-962	-0-	9920	3	30	9	N	27					182
08	10912	X	10002	-0-	-910	-0-	9973	3	29	9	N	26	164	1			44

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	8503	-0-	-1975	-0-	524	1	7874	3	N	95					177
							105	9									
04	8130	X	5777	-0-	-2353	-0-	739	1	4918	3	N	109	177	1	1	8	108
							120	9									
05	10881	X	2600	-0-	-8281	-0-	394	1	2158	3	N	44	1	8			151
							48	9									
06	10530	X	2510	-0-	-8020	-0-	468	1	1944	3	N	89	173	1			67
							98	9									
07	10881	X	1071	-0-	-9810	-0-	528	1	514	3	N	26					93
							29	9									
08	8494	X	858	-0-	-7636	-0-	537	1	293	3	N	25	5	8			113
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	176 35	1 9	5851	3	N	32	5	8			99
04	5490	X	4941	-0-	-549	-0-	266 29	1 9	4646	3	N	26	3	8			122
05	5828	X	5023	-0-	-805	-0-	311 24	1 9	4688	3	N	22	1	8			143
06	5880	X	4035	-0-	-1845	-0-	259 21	1 9	3755	3	N	19	2	8			160
07	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	237 24	1 9	4944	3	N	22	3	8			179
08	6076	X	4945	-0-	-1131	-0-	236 23	1 9	4686	3	N	21	172	1	2	8	26

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2252	-0-	-1375	-0-	611 118	1 9	1523	3	N	107	181	1			140
04	3450	X	2909	-0-	-541	-0-	600 172	1 9	2137	3	N	156	173	1			123
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	557 188	1 9	2921	3	N	171					294
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	38 218	1 9	4158	3	N	198	336	1			156
07	3162	X	2612	-0-	-550	-0-	17 84	1 9	2511	3	N	76					232
08	3658	X	2038	-0-	-1620	-0-	3 90	1 9	1945	3	N	82	171	1	1	8	142

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	508 100	1 9	311	3	N	91					268
04	3000	N	3085	-0-	85	85	870 154	1 9	2061	3	N	140	332	1			76
05	2221	N	2136	-0-	-85	-0-	770 87	1 9	1279	3	N	79	2	8			153
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	869 135	1 9	1863	3	N	123	165	1	4	8	107
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	866 130	1 9	1537	3	N	118	170	1	6	8	49
*08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	896 131	1 9	1429	3	N	119	3	8			165

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

03	13795	X	12603	-0-	-1192	-0-	12474	3	129	9	N	117					153
04	13350	X	9404	-0-	-3946	-0-	9361	3	43	9	N	39					192
05	13609	X	12373	-0-	-1236	-0-	12275	3	98	9	N	89	171	1			110
06	12960	X	11876	-0-	-1084	-0-	11785	3	91	9	N	83					193
07	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12606	3	110	9	N	100	177	1			116
*08	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12946	3	92	9	N	84					200

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

03	14043	X	4637	-0-	-9406	-0-	4633	3	4	9	N	4					70
04	9480	X	4936	-0-	-4544	-0-	4922	3	14	9	N	13					83
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5324	3	2	9	N	2					85
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5069	3	3	9	N	3					88
07	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	4606	3	2	9	N	2					90
*08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5629	3	4	9	N	4					94

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

03	899	N	850	-0-	-49	-0-	846	1	4	9	N	4					29
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	822	1	19	9	N	17					46
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	899	1	31	9	N	28					74
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	846	1	23	9	N	21					95
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	880	1	31	9	N	28					123
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	877	1	918	3	N	28					151
							31	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

03	10168	X	9032	-0-	-1136	-0-	8988	3	44	9	N	40					52
04	9510	X	8804	-0-	-706	-0-	8771	3	33	9	N	30					82
05	9393	X	8854	-0-	-539	-0-	8832	3	22	9	N	20					102
06	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9369	3	20	9	N	18	95	1			25
07	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9927	3	19	9	N	17					42
*08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9073	3	22	9	N	20					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9290	-0-	-1126	-0-	9232	3	58	9	N	53					70
04	10020	X	7110	-0-	-2910	-0-	7043	3	67	9	N	61					131
05	10137	X	7494	-0-	-2643	-0-	7447	3	47	9	N	43					174
06	9360	X	7654	-0-	-1706	-0-	7617	3	37	9	N	34	84	1			124
07	9672	X	8089	-0-	-1583	-0-	8054	3	35	9	N	32					156
08	9300	X	7784	-0-	-1516	-0-	7736	3	48	9	N	44	175	1			25

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-	86	1			-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11291	3	79	9	N	72	175	1	2	8	29
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10900	3	39	9	N	35	1	8			63
05	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11072	3	14	9	N	13					76
06	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11803	3	19	9	N	17					93
07	11377	X	10184	-0-	-1193	-0-	10174	3	10	9	N	9					102
*08	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12020	3	24	9	N	22					124

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3405	-0-	-625	-0-	3342	3	63	9	N	57	6	8			88
04	3450	X	2602	-0-	-848	-0-	2583	3	19	9	N	17	4	8			101
05	3224	X	2501	-0-	-723	-0-	2479	3	22	9	N	20	1	8			120
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3580	3	153	9	N	139	169	1	2	8	88
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4317	3	75	9	N	68	4	8			152
*08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4720	3	69	9	N	63	2	8			213

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	2570	-0-	-3599	-0-	89	1	2463	3	N	16					31
							18	9									
04	5970	X	2752	-0-	-3218	-0-	90	1	2616	3	N	42	1	8			72
							46	9									
05	4991	X	3853	-0-	-1138	-0-	82	1	3739	3	N	29	1	8			100
							32	9									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	88	1	4059	3	N	32	1	8			131
							35	9									
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	93	1	4167	3	N	28	2	8			157
							31	9									
*08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	92	1	4186	3	N	23	1	8			179
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

03	6355	X	5766	-0-	-589	-0-	5720	3	46	9	N	42	1	8			70
04	5820	X	5269	-0-	-551	-0-	5227	3	42	9	N	38	1	8			107
05	5704	X	5501	-0-	-203	-0-	5461	3	40	9	N	36					143
06	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5535	3	18	9	N	16					159
07	5766	X	5596	-0-	-170	-0-	5544	3	52	9	N	47	178	1			28
08	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	5388	3	50	9	N	45					73

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	564	1	469	3	N	193	180	1			142
							212	9									
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	681	1	189	9	N	172	174	1			140
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	723	1	971	3	N	174	175	1			139
							191	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	818	1	718	3	N	199	173	1			165
							219	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	800	1	422	3	N	163	174	1			154
							179	9									
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	793	1	214	3	N	183	166	1	4	8	167
							201	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

03	4061	X	1724	-0-	-2337	-0-	639	1	841	3	N	222	182	1			152
							244	9									
04	2880	X	1071	-0-	-1809	-0-	796	1	275	9	N	250	338	1			64
05	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	973	1	612	3	N	202	172	1			94
							222	9									
06	1920	X	1025	-0-	-895	-0-	848	1	177	9	N	161	170	1			85
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	912	1	1035	3	N	274	167	1			192
							301	9									
*08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	943	1	1332	3	N	212	167	1	2	8	235
							233	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

03	9951	X	7849	-0-	-2102	-0-	7845	3	4	9	N	4	4	8			154
04	9240	X	7407	-0-	-1833	-0-	7392	3	15	9	N	14	4	8			164
05	9548	X	7491	-0-	-2057	-0-	7476	3	15	9	N	14	1	8			177
06	9240	X	6894	-0-	-2346	-0-	6853	3	41	9	N	37	2	8			212
07	8866	X	6889	-0-	-1977	-0-	6877	3	12	9	N	11	2	8			221
08	7843	X	7269	-0-	-574	-0-	7266	3	3	9	N	3	2	8			222

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	13410	-0-	-230	-0-	13158	3	252	9	N	229	183	1			223
04	13200	X	11568	-0-	-1632	-0-	122	1	11192	3	N	231	182	1			272
							254	9									
05	13578	X	11019	-0-	-2559	-0-	9	1	10814	3	N	178	1	8			449
							196	9									
06	13140	X	12325	-0-	-815	-0-	12062	3	263	9	N	239	512	1	2	8	174
07	13578	X	12867	-0-	-711	-0-	12589	3	278	9	N	253	343	1	3	8	81
08	13423	X	11688	-0-	-1735	-0-	11443	3	245	9	N	223	161	1	2	8	141

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	307	1	6698	3	N	192	181	1			71
							211	9									
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	313	1	6553	3	N	187	158	1			100
							206	9									
05	7161	X	5766	-0-	-1395	-0-	305	1	5290	3	N	155	175	1			80
							171	9									
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	172	1	7028	3	N	192	170	1			102
							211	9									
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	216	1	7130	3	N	180	162	1			120
							198	9									
*08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	219	1	7229	3	N	170	164	1	1	8	125
							187	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	539	1	3558	3	N	49					86
							54	9									
04	4740	X	2739	-0-	-2001	-0-	550	1	2154	3	N	32					118
							35	9									
05	4960	X	843	-0-	-4117	-0-	482	1	348	3	N	12					130
							13	9									
06	4800	X	774	-0-	-4026	-0-	323	1	426	3	N	23					153
							25	9									
07	4960	X	479	-0-	-4481	-0-	466	1	13	9	N	12					165
08	4154	X	928	-0-	-3226	-0-	529	1	368	3	N	28	177	1	3	8	13
							31	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

03	8463	X	3708	-0-	-4755	-0-	3689	3	19	9	N	17					98
04	8190	X	5291	-0-	-2899	-0-	5270	3	21	9	N	19	1	8			116
05	8184	X	3302	-0-	-4882	-0-	3292	3	10	9	N	9					125
06	7050	X	4366	-0-	-2684	-0-	406	1	3943	3	N	15					140
							17	9									
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	349	1	6138	3	N	15					155
							17	9									
*08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	93	1	7626	3	N	20	2	8			173
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5762	-0-	-1089	-0-	387	1	5241	3	N	122	178	1			140
							134	9									
04	6630	X	5469	-0-	-1161	-0-	403	1	4890	3	N	160	183	1			117
							176	9									
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	291	1	7083	3	N	89	174	1			32
							98	9									
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	212	1	6158	3	N	130					162
							143	9									
07	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	323	1	5256	3	N	115	172	1			105
							127	9									
08	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	293	1	5801	3	N	132	172	1	1	8	64
							145	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	9125	-0-	-2252	-0-	1	1	9100	3	N	22					144
							24	9									
04	10290	X	7791	-0-	-2499	-0-	7749	3	42	9	N	38					182
05	11935	X	8930	-0-	-3005	-0-	4	1	8880	3	N	42	177	1			47
							46	9									
06	11550	X	8453	-0-	-3097	-0-	8423	3	30	9	N	27					74
07	11935	X	7060	-0-	-4875	-0-	7038	3	22	9	N	20					94
08	9114	X	8864	-0-	-250	-0-	8841	3	23	9	N	21					115

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	1739	-0-	-4554	-0-	528	1	1147	3	N	58					190
							64	9									
04	6090	X	3604	-0-	-2486	-0-	497	1	2994	3	N	103	179	1			114
							113	9									
05	6045	X	3907	-0-	-2138	-0-	396	1	3415	3	N	87					201
							96	9									
06	5850	X	4238	-0-	-1612	-0-	592	1	3562	3	N	76	164	1			113
							84	9									
07	6045	X	4648	-0-	-1397	-0-	620	1	3900	3	N	116	163	1			66
							128	9									
*08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	617	1	4000	3	N	90					156
							99	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11249	3	94	9	N	85					136
04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10686	3	64	9	N	58	43	1			151
05	11439	X	10451	-0-	-988	-0-	10404	3	47	9	N	43					194
06	11070	X	10801	-0-	-269	-0-	10745	3	56	9	N	51	177	1			68
07	11439	X	10741	-0-	-698	-0-	10683	3	58	9	N	53					121
08	11346	X	10706	-0-	-640	-0-	10651	3	55	9	N	50					171

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	488	1	4388	3	N	383	374	1			90
							421	9									
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	488	1	4687	3	N	420	345	1	1	8	164
							462	9									
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	495	1	4864	3	N	372	342	1			194
							409	9									
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	412	1	5396	3	N	435	522	1			107
							479	9									
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	434	1	5562	3	N	427	349	1			185
							470	9									
*08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	393	1	5403	3	N	399	351	1	2	8	231
							439	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	8726	-0-	-1721	-0-	8694	3	32	9	N	29					144
04	9930	X	8077	-0-	-1853	-0-	8059	3	18	9	N	16					160
05	9889	X	8726	-0-	-1163	-0-	8703	3	23	9	N	21	141	1			40
06	8670	X	8301	-0-	-369	-0-	8295	3	6	9	N	5					45
07	8959	X	8497	-0-	-462	-0-	8486	3	11	9	N	10					55
*08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10167	3	17	9	N	15					70

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9027	-0-	-1513	-0-	8994	3	33	9	N	30	178	1			23
04	9780	X	8643	-0-	-1137	-0-	8613	3	30	9	N	27					50
05	9827	X	4811	-0-	-5016	-0-	4801	3	10	9	N	9	43	1			16
06	9240	X	5775	-0-	-3465	-0-	5772	3	3	9	N	3					19
07	9269	X	8002	-0-	-1267	-0-	7994	3	8	9	N	7					26
08	9021	X	7640	-0-	-1381	-0-	7615	3	25	9	N	23					49

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	552	-0-	-657	-0-	539	1	13	9	N	12					121
04	1170	N	529	-0-	-641	-0-	523	1	6	9	N	5					126
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	572	1	762	3	N	16					142
							18	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	556	1	369	3	N	5					147
							6	9									
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	599	1	1812	3	N	10					157
							11	9									
08	1209	N	695	-0-	-514	-0-	592	1	100	3	N	3					160
							3	9									

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	825	1	13	9	N	12	2	8			107
04	3000	N	3928	-0-	928	928	800	1	3043	3	N	77	4	8			180
							85	9									
05	3100	N	5480	-0-	2380	3308	791	1	4616	3	N	66	230	1	1	8	15
							73	9									
06	3000	N	4401	-0-	1401	4709	439	1	3921	3	N	37	1	8			51
							41	9									
07	9517	X	4808	-0-	-4709	-0-	799	1	3963	3	N	42	2	8			91
							46	9									
*08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	878	1	4576	3	N	35	1	8			125
							39	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8132	-0-	-362	-0-	8012	3	120	9	N	109	1	8			178
04	8220	X	7692	-0-	-528	-0-	7607	3	85	9	N	77	173	1	1	8	81
05	8308	X	7772	-0-	-536	-0-	7697	3	75	9	N	68					149
06	7860	X	7333	-0-	-527	-0-	7269	3	64	9	N	58	172	1			35
07	8122	X	7474	-0-	-648	-0-	7400	3	74	9	N	67					102
08	8122	X	7337	-0-	-785	-0-	7282	3	55	9	N	50					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	445	1	4488	3	N	49	182	1			100
							54	9									
04	4920	X	4412	-0-	-508	-0-	402	1	3955	3	N	50					150
							55	9									
05	5084	X	4717	-0-	-367	-0-	362	1	4297	3	N	53					203
							58	9									
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	383	1	4543	3	N	80	168	1			115
							88	9									
07	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	401	1	4412	3	N	96					211
							106	9									
08	4991	X	4367	-0-	-624	-0-	397	1	3896	3	N	67	166	1			112
							74	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	392	1	1927	3	N	52					134
							57	9									
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	395	1	2387	3	N	51	161	1			24
							56	9									
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	376	1	2506	3	N	47					71
							52	9									
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	425	1	2330	3	N	62					133
							68	9									
07	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	435	1	2378	3	N	67	173	1			27
							74	9									
08	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	440	1	2333	3	N	55					82
							61	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7325	-0-	-177	-0-	7245	3	80	9	N	73	59	1			90
04	7080	X	6983	-0-	-97	-0-	6907	3	76	9	N	69					159
05	7316	X	5862	-0-	-1454	-0-	5856	3	6	9	N	5					164
06	7080	X	7050	-0-	-30	-0-	6992	3	58	9	N	53	173	1			44
07	7316	X	6996	-0-	-320	-0-	6938	3	58	9	N	53					97
08	7316	X	7096	-0-	-220	-0-	7049	3	47	9	N	43					140

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	3994	-0-	-1648	-0-	380	1	3502	3	N	102	168	1			131
							112	9									
04	5340	X	297	-0-	-5043	-0-	211	1	86	9	N	78	163	1			46
05	4991	X	7	-0-	-4984	-0-	7	3			N	-0-					46
06	4350	X	2236	-0-	-2114	-0-	271	1	1871	3	N	85	3	8			128
							94	9									
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	309	1	4464	3	N	206	168	1	2	8	164
							227	9									
08	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	312	1	3351	3	N	115	166	1	1	8	112
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	13228	-0-	-1807	-0-	232 87	1 9	12909	3	N	79	179	1			44
04	13260	X	12874	-0-	-386	-0-	222 83	1 9	12569	3	N	75					119
05	13268	X	12190	-0-	-1078	-0-	201 86	1 9	11903	3	N	78					197
06	12840	X	12836	-0-	-4	-0-	227 83	1 9	12526	3	N	75	167	1			105
07	13299	X	12746	-0-	-553	-0-	216 78	1 9	12452	3	N	71					176
08	13299	X	12824	-0-	-475	-0-	238 84	1 9	12502	3	N	76	178	1	2	8	72

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	2325	-0-	-4433	-0-	369 21	1 9	1935	3	N	19					82
04	6630	X	4	-0-	-6626	-0-	4	3			N	-0-					82
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					82
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					82
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					82
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					82

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	338 135	1 9	6848	3	N	123	183	1			100
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	302 119	1 9	7085	3	N	108					208
05	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	223 67	1 9	6078	3	N	61					269
06	6360	X	6227	-0-	-133	-0-	98 79	1 9	6050	3	N	72					341
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	132 111	1 9	7931	3	N	101	350	1			92
*08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	167 153	1 9	7642	3	N	139	3	8			228

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	620 18	1 9	3104	3	N	16	95	1			6
04	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	600 8	1 9	2701	3	N	7					13
05	3813	X	2997	-0-	-816	-0-	477 11	1 9	2509	3	N	10					23
06	3690	X	3430	-0-	-260	-0-	600 14	1 9	2816	3	N	13					36
07	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	620 13	1 9	2943	3	N	12					48
08	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	619 13	1 9	2891	3	N	12	1	8			59

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	11297	3	64	9	N	58					166
04	11850	X	10842	-0-	-1008	-0-	10796	3	46	9	N	42	173	1			35
05	12059	X	11417	-0-	-642	-0-	11359	3	58	9	N	53					88
06	11400	X	11007	-0-	-393	-0-	10956	3	51	9	N	46					134
07	11501	X	11155	-0-	-346	-0-	11105	3	50	9	N	45					179
08	11408	X	11064	-0-	-344	-0-	11019	3	45	9	N	41	173	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2161	-0-		-784	-0-		692	1	1451	3	N	16					190
									18	9									
04	2550	X	1979	-0-		-571	-0-		799	1	1169	3	N	10					200
									11	9									
05	2635	X	1765	-0-		-870	-0-		808	1	955	3	N	2					202
									2	9									
06	2550	X	1283	-0-		-1267	-0-		810	1	473	3	N	-0-					202
07	2170	X	1716	-0-		-454	-0-		857	1	859	3	N	-0-					202
08	2170	X	1992	-0-		-178	-0-		799	1	1171	3	N	20	166	1			56
									22	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7116	-0-		-200	-0-		7108	3	8	9	N	7					110
04	7170	X	6454	-0-		-716	-0-		6451	3	3	9	N	3					113
05	7409	X	6366	-0-		-1043	-0-		6360	3	6	9	N	5					118
06	7170	X	6319	-0-		-851	-0-		6313	3	6	9	N	5					123
07	7161	X	6297	-0-		-864	-0-		6286	3	11	9	N	10	133	1			-0-
08	7130	X	6266	-0-		-864	-0-		6260	3	6	9	N	5					5

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7100	-0-		-774	-0-		368	1	6600	3	N	120	178	1	16	8	44
									132	9									
04	7620	X	5551	-0-		-2069	-0-		367	1	5089	3	N	86	9	8			121
									95	9									
05	7285	X	7159	-0-		-126	-0-		420	1	6627	3	N	102	172	1	3	8	48
									112	9									
06	7050	X	5745	-0-		-1305	-0-		362	1	5280	3	N	94	5	8			137
									103	9									
07	7099	X	6889	-0-		-210	-0-		391	1	6399	3	N	90	173	1	7	8	47
									99	9									
08	7161	X	4959	-0-		-2202	-0-		426	1	4464	3	N	63	3	8			107
									69	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	11321	-0-		-1141	-0-		11204	3	117	9	N	106	171	1			117
04	11790	X	10695	-0-		-1095	-0-		10576	3	119	9	N	108	182	1			43
05	11687	X	6586	-0-		-5101	-0-		81	1	6421	3	N	76					119
									84	9									
06	11310	X	10179	-0-		-1131	-0-		10071	3	108	9	N	98	172	1			45
07	11315	X	10600	-0-		-715	-0-		10504	3	96	9	N	87					132
08	11315	X	9975	-0-		-1340	-0-		9878	3	97	9	N	88	134	1			86

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9850	X	9850	-0-		-0-	-0-		9809	3	41	9	N	37					113
04	11265	X	11265	-0-		-0-	-0-		11240	3	25	9	N	23					136
05	10226	X	10226	-0-		-0-	-0-		10185	3	41	9	N	37					173
06	10721	X	10721	-0-		-0-	-0-		10675	3	46	9	N	42	173	1			42
07	10587	X	10587	-0-		-0-	-0-		10563	3	24	9	N	22					64
08	9765	X	9712	-0-		-53	-0-		9664	3	48	9	N	44					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					17
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					17
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7192	-0-	-434	-0-	417	1	6753	3	N	20					101
							22	9									
04	7380	X	6779	-0-	-601	-0-	417	1	6344	3	N	16					117
							18	9									
05	7626	X	6882	-0-	-744	-0-	412	1	6458	3	N	11					128
							12	9									
06	6960	X	5977	-0-	-983	-0-	393	1	5573	3	N	10					138
							11	9									
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	68	1	8310	3	N	23					161
							25	9									
08	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	6818	3	11	9	N	10					171

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8230	-0-	-357	-0-	8068	3	162	9	N	147	1	8			176
04	8220	X	7820	-0-	-400	-0-	7662	3	158	9	N	144	174	1	1	8	145
05	8494	X	8022	-0-	-472	-0-	7865	3	157	9	N	143	174	1			114
06	7950	X	7704	-0-	-246	-0-	7571	3	133	9	N	121	170	1			65
07	8215	X	7899	-0-	-316	-0-	7758	3	141	9	N	128					193
08	8215	X	7779	-0-	-436	-0-	7643	3	136	9	N	124	163	1			154

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6250	-0-	-1376	-0-	137	1	6001	3	N	102					174
							112	9									
04	6270	X	6268	-0-	-2	-0-	123	1	6048	3	N	88	171	1			91
							97	9									
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	108	1	6410	3	N	78					169
							86	9									
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	67	1	8099	3	N	123	165	1	1	8	126
							135	9									
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	41	1	7847	3	N	100	170	1	1	8	55
							110	9									
08	6603	X	6383	-0-	-220	-0-	6294	3	89	9	N	81					136

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	5905	-0-	-1504	-0-	141	1	5674	3	N	82					137
							90	9									
04	7140	X	5695	-0-	-1445	-0-	133	1	5476	3	N	78	168	1			47
							86	9									
05	7378	X	6030	-0-	-1348	-0-	160	1	5655	3	N	195	163	1			79
							215	9									
06	7140	X	5853	-0-	-1287	-0-	183	1	5543	3	N	115					194
							127	9									
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	128	1	6857	3	N	144	158	1			180
							158	9									
*08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	120	1	7043	3	N	112	174	1	1	8	117
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6443	-0-	-408	-0-	337	1	6049	3	N	52					178
							57	9									
04	6630	X	5985	-0-	-645	-0-	329	1	5602	3	N	49	175	1			52
							54	9									
05	6634	X	5946	-0-	-688	-0-	296	1	5607	3	N	39					91
							43	9									
06	6420	X	6161	-0-	-259	-0-	288	1	5826	3	N	43					134
							47	9									
07	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	289	1	6068	3	N	39					173
							43	9									
08	6448	X	6145	-0-	-303	-0-	317	1	5789	3	N	35	174	1			34
							39	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

03	5208	X	2620	-0-	-2588	-0-	390	1	2087	3	N	130					187
							143	9									
04	4590	X	3079	-0-	-1511	-0-	382	1	2535	3	N	147	170	1	1	8	163
							162	9									
05	4743	X	2583	-0-	-2160	-0-	393	1	2071	3	N	108	171	1			100
							119	9									
06	3780	X	2993	-0-	-787	-0-	453	1	2390	3	N	136	176	1			60
							150	9									
07	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	465	1	2356	3	N	117					177
							129	9									
08	3193	X	1932	-0-	-1261	-0-	504	1	1345	3	N	75	174	1	1	8	77
							83	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

03	2976	X	833	-0-	-2143	-0-	606	1	203	3	N	22					137
							24	9									
04	2850	X	1090	-0-	-1760	-0-	600	1	453	3	N	34					171
							37	9									
05	2852	X	1830	-0-	-1022	-0-	603	1	1187	3	N	36	179	1			28
							40	9									
06	2760	X	977	-0-	-1783	-0-	587	1	354	3	N	33					61
							36	9									
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	619	1	2672	3	N	50					111
							55	9									
*08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	607	1	3801	3	N	43					154
							47	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

03	8928	X	8685	-0-	-243	-0-	8644	3	41	9	N	37					92
04	8640	X	8137	-0-	-503	-0-	8098	3	39	9	N	35					127
05	8928	X	8370	-0-	-558	-0-	8330	3	40	9	N	36					163
06	8430	X	8058	-0-	-372	-0-	8017	3	41	9	N	37	175	1			25
07	8680	X	8153	-0-	-527	-0-	8120	3	33	9	N	30					55
08	8680	X	8163	-0-	-517	-0-	8131	3	32	9	N	29					84

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

03	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	8892	3	53	9	N	48					143
04	9330	X	8482	-0-	-848	-0-	8441	3	41	9	N	37					180
05	9641	X	8585	-0-	-1056	-0-	8542	3	43	9	N	39	175	1			44
06	9330	X	8045	-0-	-1285	-0-	8011	3	34	9	N	31					75
07	9052	X	8141	-0-	-911	-0-	8104	3	37	9	N	34					109
08	8959	X	8133	-0-	-826	-0-	8099	3	34	9	N	31					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4895	-0-	-251	-0-	312	1	4450	3	N	121	176	1			72
							133	9									
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	781	1	4305	3	N	79					151
							87	9									
05	5146	X	4892	-0-	-254	-0-	898	1	3905	3	N	81	173	1			59
							89	9									
06	4890	X	4166	-0-	-724	-0-	869	1	3223	3	N	67					126
							74	9									
07	5332	X	4531	-0-	-801	-0-	899	1	3547	3	N	77					203
							85	9									
08	5332	X	4488	-0-	-844	-0-	899	1	3502	3	N	79	176	1			106
							87	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					64
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7246	3	45	9	N	41					112
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7244	3	43	9	N	39					151
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6789	3	18	9	N	16					167
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					167
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					167
*08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6975	3	62	9	N	56	176	1			47

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

03	6820	X	6365	-0-	-455	-0-	6287	3	78	9	N	71	185	1			64
04	6570	X	6010	-0-	-560	-0-	5930	3	80	9	N	73					137
05	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	12	1	6225	3	N	98	173	1			62
							108	9									
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6683	3	77	9	N	70					132
07	6603	X	5844	-0-	-759	-0-	58	1	5718	3	N	62					194
							68	9									
08	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	58	1	5638	3	N	50	1	8			243
							55	9									

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

03	8556	X	7325	-0-	-1231	-0-	7314	3	11	9	N	10					196
04	8280	X	4542	-0-	-3738	-0-	4	1	4538	3	N	-0-					196
05	8556	X	7780	-0-	-776	-0-	7780	3			N	-0-					196
06	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6909	3			N	-0-					196
07	7688	X	6689	-0-	-999	-0-	6689	3			N	-0-					196
08	7781	X	6488	-0-	-1293	-0-	6487	3	1	9	N	1	176	1			21

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

03	14012	X	12377	-0-	-1635	-0-	12277	3	100	9	N	91					180
04	13560	X	11814	-0-	-1746	-0-	11725	3	89	9	N	81	177	1			84
05	14012	X	11884	-0-	-2128	-0-	11799	3	85	9	N	77					161
06	13170	X	11320	-0-	-1850	-0-	11266	3	54	9	N	49	168	1			42
07	13237	X	11499	-0-	-1738	-0-	11418	3	81	9	N	74					116
08	12369	X	11796	-0-	-573	-0-	11733	3	63	9	N	57					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7413	-0-	-213	-0-	7237	3	176	9	N	160	175	1			151
04	7380	X	7250	-0-	-130	-0-	7092	3	158	9	N	144	173	1			122
05	7378	X	6614	-0-	-764	-0-	6513	3	101	9	N	92	169	1			45
06	7170	X	6102	-0-	-1068	-0-	5964	3	138	9	N	125					170
07	7502	X	6392	-0-	-1110	-0-	6246	3	146	9	N	133	169	1			134
08	7502	X	6443	-0-	-1059	-0-	6280	3	163	9	N	148	169	1	1	8	112

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11106	3	238	9	N	216	174	1			82
04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10227	3	211	9	N	192	170	1			104
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10331	3	212	9	N	193	170	1			127
06	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10476	3	193	9	N	175	173	1			129
07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10363	3	233	9	N	212	163	1			178
*08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8458	3	103	9	N	94	176	1			96

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6874	-0-	-535	-0-	6797	3	77	9	N	70					113
04	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	6509	3	87	9	N	79					192
05	6696	X	6626	-0-	-70	-0-	6563	3	63	9	N	57	171	1			78
06	6660	X	6359	-0-	-301	-0-	6283	3	76	9	N	69					147
07	6882	X	6334	-0-	-548	-0-	6262	3	72	9	N	65					212
08	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	6311	3	99	9	N	90	172	1	1	8	129

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	11514	-0-	-793	-0-	11308	3	206	9	N	187	174	1			151
04	11760	X	10962	-0-	-798	-0-	10768	3	194	9	N	176					327
05	11780	X	11243	-0-	-537	-0-	11056	3	187	9	N	170	170	1			327
06	11400	X	10764	-0-	-636	-0-	10586	3	178	9	N	162	349	1			140
07	11718	X	10991	-0-	-727	-0-	10808	3	183	9	N	166	174	1			132
08	11501	X	10940	-0-	-561	-0-	10774	3	166	9	N	151	172	1	1	8	110

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	7088	-0-	-104	-0-	7060	3	28	9	N	25					99
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7195	3	31	9	N	28					127
05	7192	X	6939	-0-	-253	-0-	6885	3	54	9	N	49					176
06	6960	X	6574	-0-	-386	-0-	6533	3	41	9	N	37	169	1			44
07	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	6443	3	29	9	N	26					70
08	7192	X	6528	-0-	-664	-0-	6497	3	31	9	N	28					98

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7769	3	35	9	N	32					67
04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7412	3	44	9	N	40					107
05	7688	X	7521	-0-	-167	-0-	7485	3	36	9	N	33					140
06	7560	X	6931	-0-	-629	-0-	6898	3	33	9	N	30					170
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7831	3	40	9	N	36	165	1			41
08	7812	X	7403	-0-	-409	-0-	7350	3	53	9	N	48					89

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10378	3	86	9	N	78					169
04	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10068	3	65	9	N	59	175	1			53
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10329	3	76	9	N	69					122
06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9703	3	65	9	N	59					181
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9256	3	53	9	N	48	172	1			57
*08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9928	3	52	9	N	47					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	16915	-0-	-1499	-0-	16831	3	84	9	N	76	175	1			24
04	17820	X	16290	-0-	-1530	-0-	16207	3	83	9	N	75					99
05	18414	X	14110	-0-	-4304	-0-	14041	3	69	9	N	63					162
06	17370	X	15489	-0-	-1881	-0-	15425	3	64	9	N	58	171	1			49
07	17174	X	15651	-0-	-1523	-0-	15578	3	73	9	N	66					115
08	16926	X	14920	-0-	-2006	-0-	14850	3	70	9	N	64					179

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	9150	-0-	-3281	-0-	9106	3	44	9	N	40	11	8			183
04	12030	X	5811	-0-	-6219	-0-	5786	3	25	9	N	23	5	8			201
05	11315	X	10620	-0-	-695	-0-	10603	3	17	9	N	15	170	1	3	8	43
06	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9807	3	31	9	N	28	5	8			66
07	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11506	3	57	9	N	52	6	8			112
*08	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11548	3	31	9	N	28	3	8			137

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11354	-0-	-364	-0-	11280	3	74	9	N	67	6	8			122
04	11340	X	10418	-0-	-922	-0-	10346	3	72	9	N	65	4	8			183
05	11656	X	10898	-0-	-758	-0-	10846	3	52	9	N	47	168	1	1	8	61
06	10980	X	10279	-0-	-701	-0-	10229	3	50	9	N	45	2	8			104
07	11346	X	9177	-0-	-2169	-0-	9136	3	41	9	N	37	3	8			138
08	11346	X	9314	-0-	-2032	-0-	9280	3	34	9	N	31	2	8			167

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6195	-0-	-501	-0-	5979	3	216	9	N	196	182	1			180
04	6210	X	5344	-0-	-866	-0-	5232	3	112	9	N	102					282
05	6417	X	5777	-0-	-640	-0-	5632	3	145	9	N	132	180	1			234
06	6210	X	5524	-0-	-686	-0-	5416	3	108	9	N	98	165	1			167
07	6386	X	5004	-0-	-1382	-0-	4923	3	81	9	N	74	176	1			65
08	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	5584	3	150	9	N	136	1	8			200

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3672	3	55	9	N	50					109
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4971	3	73	9	N	66					175
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5068	3	39	9	N	35	163	1			47
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4891	3	54	9	N	49					96
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4986	3	51	9	N	46					142
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4942	3	47	9	N	43					185

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4288	-0-	-1664	-0-	11 149	1 9	4128	3	N	135					365
04	5760	X	5558	-0-	-202	-0-	5321	3	237	9	N	215	337	1			243
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5657	3	189	9	N	172	341	1			74
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5815	3	200	9	N	182					256
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6224	3	188	9	N	171	173	1			254
*08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6184	3	179	9	N	163	175	1	1	8	241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	14155	-0-	-198	-0-	14112	3	43	9	N	39	133	1			12
04	13650	X	11588	-0-	-2062	-0-	11549	3	39	9	N	35					47
05	14105	X	10873	-0-	-3232	-0-	10823	3	50	9	N	45					92
06	13710	X	12556	-0-	-1154	-0-	12528	3	28	9	N	25					117
07	14167	X	13151	-0-	-1016	-0-	13128	3	23	9	N	21					138
08	14167	X	12255	-0-	-1912	-0-	12223	3	32	9	N	29					167

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	13836	-0-	-1664	-0-	13727	3	109	9	N	99	190	1			100
04	14940	X	13508	-0-	-1432	-0-	13413	3	95	9	N	86	1	8			185
05	15004	X	3692	-0-	-11312	-0-	220	1	3437	3	N	32	168	1			49
							35	9									
06	14430	X	8453	-0-	-5977	-0-	353	1	8021	3	N	72					121
							79	9									
07	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14405	3	91	9	N	83	178	1			26
*08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14247	3	75	9	N	68					94

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11439	3	171	9	N	155	182	1			68
04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11765	3	100	9	N	91					159
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11683	3	114	9	N	104	176	1			87
06	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11330	3	101	9	N	92					179
07	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11320	3	67	9	N	61	177	1			63
*08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11149	3	84	9	N	76					139

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6823	-0-	-369	-0-	6794	3	29	9	N	26					185
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7009	3	31	9	N	28	177	1			36
05	7192	X	6700	-0-	-492	-0-	6667	3	33	9	N	30					66
06	6690	X	4939	-0-	-1751	-0-	4935	3	4	9	N	4					70
07	7285	X	4515	-0-	-2770	-0-	4509	3	6	9	N	5					75
08	7285	X	3104	-0-	-4181	-0-	3096	3	8	9	N	7					82

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7216	-0-	-627	-0-	7114	3	102	9	N	93					180
04	7470	X	6353	-0-	-1117	-0-	6287	3	66	9	N	60	173	1			67
05	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	7054	3	101	9	N	92					159
06	7230	X	7106	-0-	-124	-0-	7052	3	54	9	N	49	171	1			37
07	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	7152	3	61	9	N	55					92
*08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7181	3	64	9	N	58					150

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 05/04/2014

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6763	-0-	-460	-0-	6702	3	61	9	N	55					122
04	6870	X	6564	-0-	-306	-0-	6512	3	52	9	N	47					169
05	6975	X	6708	-0-	-267	-0-	6668	3	40	9	N	36					205
06	6720	X	6537	-0-	-183	-0-	6506	3	31	9	N	28	173	1			60
07	6944	X	6716	-0-	-228	-0-	6668	3	48	9	N	44					104
08	6789	X	6689	-0-	-100	-0-	6637	3	52	9	N	47	1	8			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	869	-0-	-4866	-0-	145	1	633	3	N	83	3	8			133
							91	9									
04	5550	X	4731	-0-	-819	-0-	44	1	4553	3	N	122	173	1	2	8	80
							134	9									
05	5735	X	4579	-0-	-1156	-0-	4466	3	113	9	N	103	1	8			182
06	5310	X	4680	-0-	-630	-0-	4581	3	99	9	N	90	176	1	1	8	95
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5374	3	108	9	N	98	2	8			191
*08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5267	3	103	9	N	94	170	1	1	8	114

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5227	3	28	9	N	25	2	8			186
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5825	3	45	9	N	41	182	1	1	8	44
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7150	3	52	9	N	47	1	8			90
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2771	3	6	9	N	5					95
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5161	3	51	9	N	46	1	8			140
*08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6152	3	43	9	N	39	1	8			178

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	41	1	6292	3	N	45	180	1			22
							50	9									
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	40	1	5833	3	N	39	1	8			60
							43	9									
05	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	42	1	4807	3	N	24	1	8			83
							26	9									
06	6180	X	5140	-0-	-1040	-0-	274	1	4825	3	N	37					120
							41	9									
07	6386	X	4494	-0-	-1892	-0-	300	1	4169	3	N	23					143
							25	9									
08	6386	X	3888	-0-	-2498	-0-	313	1	3543	3	N	29	3	8			169
							32	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	93	1	4721	3	N	113	252	1			67
							124	9									
04	5160	X	4073	-0-	-1087	-0-	87	1	3930	3	N	51					118
							56	9									
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5202	3	132	9	N	120					238
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5557	3	117	9	N	106	177	1			167
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5585	3	103	9	N	94	177	1			84
*08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5577	3	105	9	N	95	1	8			178

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7456	-0-	-821	-0-	7382	3	74	9	N	67					93
04	8010	X	7043	-0-	-967	-0-	6984	3	59	9	N	54					147
05	7874	X	7171	-0-	-703	-0-	7114	3	57	9	N	52	173	1			26
06	7440	X	6936	-0-	-504	-0-	6886	3	50	9	N	45					71
07	7626	X	7056	-0-	-570	-0-	7005	3	51	9	N	46					117
08	7471	X	7023	-0-	-448	-0-	6972	3	51	9	N	46	1	8			162

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5934	-0-	-421	-0-	5815	3	119	9	N	108	176	1			134
04	6510	X	5536	-0-	-974	-0-	5436	3	100	9	N	91	176	1			49
05	6727	X	5883	-0-	-844	-0-	5771	3	112	9	N	102					151
06	6510	X	5638	-0-	-872	-0-	5546	3	92	9	N	84	170	1			65
07	6231	X	5319	-0-	-912	-0-	5243	3	76	9	N	69					134
08	5921	X	4211	-0-	-1710	-0-	4165	3	46	9	N	42					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5199	-0-	-1559	-0-	878 141	1 9	4180	3	N	128	181	1			119
04	5760	X	5275	-0-	-485	-0-	829 147	1 9	4299	3	N	134					253
05	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	770 171	1 9	4563	3	N	155	180	1			228
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	869 255	1 9	6383	3	N	232	344	1			116
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	894 178	1 9	6330	3	N	162	172	1			106
*08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	899 156	1 9	5357	3	N	142	170	1	4	8	74

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

03	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4215	3	43	9	N	39					168
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3730	3	43	9	N	39	173	1			34
05	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3716	3	41	9	N	37					71
06	4110	X	3579	-0-	-531	-0-	3547	3	32	9	N	29					100
07	4247	X	3632	-0-	-615	-0-	3597	3	35	9	N	32					132
08	4247	X	3635	-0-	-612	-0-	3604	3	31	9	N	28	1	8			159

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3470	3	87	9	N	79	2	8			109
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3502	3	66	9	N	60	2	8			167
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3762	3	33	9	N	30	168	1	1	8	28
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3645	3	44	9	N	40	1	8			67
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3669	3	63	9	N	57	1	8			123
08	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3718	3	50	9	N	45	1	8			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4550	3	8	9	N	7					70
04	4800	X	4005	-0-	-795	-0-	3997	3	8	9	N	7					77
05	4960	X	4405	-0-	-555	-0-	4393	3	12	9	N	11					88
06	4710	X	4245	-0-	-465	-0-	4237	3	8	9	N	7					95
07	4836	X	4278	-0-	-558	-0-	4272	3	6	9	N	5					100
*08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4701	3	8	9	N	7					107

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	4816	3	309	9	N	281	170	1			242
04	5040	X	3648	-0-	-1392	-0-	12	1	3463	3	N	157	174	1			225
							173	9									
05	5177	X	3151	-0-	-2026	-0-	2967	3	184	9	N	167	347	1			45
06	5010	X	3098	-0-	-1912	-0-	2912	3	186	9	N	169					214
07	5115	X	3832	-0-	-1283	-0-	3626	3	206	9	N	187	347	1			54
08	5115	X	3237	-0-	-1878	-0-	3051	3	186	9	N	169	1	8			222

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6943	-0-	-218	-0-	6882	3	61	9	N	55	180	1			50
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7170	3	64	9	N	58					108
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7423	3	86	9	N	78					186
06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7126	3	62	9	N	56	176	1			66
07	7471	X	6986	-0-	-485	-0-	6919	3	67	9	N	61					127
08	7502	X	7194	-0-	-308	-0-	7121	3	73	9	N	66					193

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	2859	-0-	-2132	-0-	118	1	2706	3	N	32					82
							35	9									
04	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	114	1	3542	3	N	64					146
							70	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	107	1	3256	3	N	71	175	1			42
							78	9									
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	66	1	4842	3	N	102					144
							112	9									
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	93	1	4782	3	N	64					208
							70	9									
*08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	116	1	4601	3	N	62	171	1			99
							68	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4506	-0-	-764	-0-	348	1	3924	3	N	213	342	1			1
							234	9									
04	5100	X	3826	-0-	-1274	-0-	374	1	3219	3	N	212	172	1			41
							233	9									
05	5146	X	3680	-0-	-1466	-0-	438	1	2994	3	N	225	171	1	1	8	94
							248	9									
06	4680	X	4381	-0-	-299	-0-	356	1	3792	3	N	212	171	1	3	8	132
							233	9									
07	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	361	1	3947	3	N	263	339	1	4	8	52
							289	9									
08	4495	X	4471	-0-	-24	-0-	359	1	3825	3	N	261	53	1	2	8	258
							287	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	213	1	4613	3	N	113					226
							124	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	200	1	4067	3	N	103	176	1			153
							113	9									
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	145	1	4792	3	N	133	176	1			110
							146	9									
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	110	1	5048	3	N	106	174	1			42
							117	9									
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	124	1	4917	3	N	102					144
							112	9									
08	5084	X	3649	-0-	-1435	-0-	171	1	3424	3	N	49	1	8			192
							54	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6224	-0-	-2239	-0-	107	1	5983	3	N	122	180	1			136
							134	9									
04	7860	X	6711	-0-	-1149	-0-	114	1	6385	3	N	193	180	1	1	8	148
							212	9									
05	7719	X	6447	-0-	-1272	-0-	121	1	5989	3	N	306	359	1			95
							337	9									
06	6960	X	6542	-0-	-418	-0-	141	1	6164	3	N	215	175	1			135
							237	9									
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7732	3	266	9	N	242	158	1			219
*08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	2	1	7269	3	N	197	172	1	1	8	243
							217	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6711	3	41	9	N	37	173	1			61
04	6690	X	6387	-0-	-303	-0-	6350	3	37	9	N	34					95
05	6913	X	6539	-0-	-374	-0-	6499	3	40	9	N	36					131
06	6540	X	6333	-0-	-207	-0-	6290	3	43	9	N	39					170
07	6758	X	5851	-0-	-907	-0-	5819	3	32	9	N	29	173	1			26
08	6758	X	4611	-0-	-2147	-0-	4560	3	51	9	N	46	1	8			71

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3794	-0-	-1352	-0-	3757	3	37	9	N	34					88
04	4980	X	2926	-0-	-2054	-0-	2896	3	30	9	N	27	1	8			114
05	4929	X	1390	-0-	-3539	-0-	1376	3	14	9	N	13	1	8			126
06	4770	X	1710	-0-	-3060	-0-	1687	3	23	9	N	21					147
07	4867	X	881	-0-	-3986	-0-	864	3	17	9	N	15					162
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	27	4	8			185

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	6468	3	72	9	N	65	181	1			65
04	6720	X	5967	-0-	-753	-0-	5904	3	63	9	N	57	1	8			121
05	6944	X	6885	-0-	-59	-0-	6812	3	73	9	N	66	1	8			186
06	6720	X	6469	-0-	-251	-0-	6401	3	68	9	N	62	174	1			74
07	6727	X	6627	-0-	-100	-0-	6562	3	65	9	N	59					133
08	6882	X	6643	-0-	-239	-0-	6571	3	72	9	N	65	2	8			196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5130	-0-	-1132	-0-	231	1	4842	3	N	52					106
							57	9									
04	5550	X	4876	-0-	-674	-0-	222	1	4599	3	N	50	1	8			155
							55	9									
05	5921	X	4939	-0-	-982	-0-	192	1	4743	3	N	4					159
							4	9									
06	5730	X	5259	-0-	-471	-0-	176	1	5070	3	N	12					171
							13	9									
07	5921	X	5364	-0-	-557	-0-	186	1	5156	3	N	20					191
							22	9									
*08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	195	1	5084	3	N	43	174	1	1	8	59
							47	9									

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	18	1	2581	3	N	48	170	1	4	8	47
							53	9									
04	2640	X	856	-0-	-1784	-0-	197	1	583	3	N	69	2	8			114
							76	9									
05	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	417	1	1646	3	N	54	91	1			77
							59	9									
06	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	323	1	2127	3	N	57	1	8			133
							63	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	489	1	2655	3	N	80	174	1	2	8	37
							88	9									
*08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	322	1	3075	3	N	82	1	8			118
							90	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	11111	-0-	-390	-0-	11077	3	34	9	N	31					59
04	10500	X	10287	-0-	-213	-0-	10252	3	35	9	N	32					91
05	10850	X	5400	-0-	-5450	-0-	149	1	5236	3	N	14					105
							15	9									
06	10740	X	4248	-0-	-6492	-0-	247	1	3997	3	N	4	93	1			16
							4	9									
07	11098	X	10547	-0-	-551	-0-	10529	3	18	9	N	16					32
08	11098	X	10961	-0-	-137	-0-	10940	3	21	9	N	19					51

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	6725	-0-	-4962	-0-	6697	3	28	9	N	25	48	1			43
04	11100	X	10261	-0-	-839	-0-	10233	3	28	9	N	25					68
05	11160	X	9888	-0-	-1272	-0-	9858	3	30	9	N	27					95
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11161	3	24	9	N	22	91	1			26
07	10602	X	9692	-0-	-910	-0-	463	1	9216	3	N	12					38
							13	9									
*08	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10741	3	24	9	N	22					60

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2129	3	45	9	N	41	172	1			33
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2105	3	35	9	N	32					65
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1941	3	37	9	N	34					99
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1449	3	21	9	N	19					118
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1636	3	45	9	N	41					159
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1404	3	31	9	N	28					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	16854	3	835	9	N	759	719	1			178
04	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	16401	3	741	9	N	674	723	1			129
05	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16019	3	697	9	N	634	716	1			47
06	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	14308	3	699	9	N	635	510	1	1	8	171
07	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	13481	3	664	9	N	604	688	1	1	8	86
*08	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	12560	3	638	9	N	580	515	1			151

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

03	12431	X	10755	-0-	-1676	-0-	10646	3	109	9	N	99	181	1			52
04	11970	X	10154	-0-	-1816	-0-	10077	3	77	9	N	70					122
05	12338	X	10162	-0-	-2176	-0-	10085	3	77	9	N	70	167	1			25
06	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12543	3	100	9	N	91					116
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	13	1	11718	3	N	40					156
							44	9									
*08	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11691	3	65	9	N	59	159	1	1	8	55

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

03	13702	X	12551	-0-	-1151	-0-	12296	3	255	9	N	232	181	1			133
04	12930	X	12088	-0-	-842	-0-	11858	3	230	9	N	209	179	1			163
05	13051	X	10535	-0-	-2516	-0-	10350	3	185	9	N	168	174	1			157
06	12600	X	3128	-0-	-9472	-0-	16	1	3069	3	N	39	172	1			24
							43	9									
07	12555	X	11811	-0-	-744	-0-	32	1	11528	3	N	228	167	1			85
							251	9									
08	12555	X	11361	-0-	-1194	-0-	11168	3	193	9	N	175	161	1			99

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					64
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					64
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					64
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					64
*07	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-	64	1			-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

03	3100	N	3701	-0-	601	601	3670	3	31	9	N	28	2	8			114
04	3990	X	3389	-0-	-601	-0-	3358	3	31	9	N	28	1	8			141
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3724	3	33	9	N	30					171
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3569	3	36	9	N	33	176	1	1	8	27
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3628	3	30	9	N	27	1	8			53
*08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3586	3	26	9	N	24					77

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	1			N	-0-					54
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	1			N	-0-					54
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	1			N	-0-					54
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					54
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	1			N	-0-					54
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	35	1	19	5	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	372	1	51	9	N	46	17	8			189

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					44
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					44
05	1612	X	20	-0-	-1592	-0-	20	3			N	-0-					44
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	351	1	460	3	N	70	17	8			97
							77	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

03	9393	X	8502	-0-	-891	-0-	8422	3	80	9	N	73	178	1			40
04	9090	X	8311	-0-	-779	-0-	8228	3	83	9	N	75					115
05	9393	X	8408	-0-	-985	-0-	8313	3	95	9	N	86					201
06	8550	X	8270	-0-	-280	-0-	8237	3	33	9	N	30	166	1			65
07	8835	X	8177	-0-	-658	-0-	8094	3	83	9	N	75					140
08	8587	X	7836	-0-	-751	-0-	7773	3	63	9	N	57					197

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

03	5394	X	3023	-0-	-2371	-0-	2994	3	29	9	N	26					71
04	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	2941	3	25	9	N	23					94
05	3658	X	2291	-0-	-1367	-0-	2241	3	50	9	N	45					139
06	3300	X	2077	-0-	-1223	-0-	2025	3	52	9	N	47					186
07	3193	X	2503	-0-	-690	-0-	2496	3	7	9	N	6					192
08	3069	X	2342	-0-	-727	-0-	2316	3	26	9	N	24	1	8			215

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	618	1	2491	3	N	50					130
							55	9									
04	2460	X	1636	-0-	-824	-0-	599	1	1007	3	N	27					157
							30	9									
05	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	603	1	2331	3	N	25					182
							28	9									
06	3210	X	308	-0-	-2902	-0-	300	3	8	9	N	7					189
07	3317	X	1526	-0-	-1791	-0-	1509	3	17	9	N	15	168	1			36
*08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3160	3	39	9	N	35					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					37
04	1290	N	817	-0-	-473	-0-	817	3			N	-0-					37
05	1240	N	253	-0-	-987	-0-	253	3			N	-0-					37
06	1260	N	200	-0-	-1060	-0-	200	3			N	-0-					37
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1535	3	39	9	N	35					72
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1845	3	10	9	N	9					81

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	4218	-0-	-3284	-0-	4204	3	14	9	N	13					134
04	7260	X	5269	-0-	-1991	-0-	5250	3	19	9	N	17					151
05	6975	X	3850	-0-	-3125	-0-	28	1	3803	3	N	17					168
							19	9									
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7166	3	36	9	N	33					201
07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6519	3	36	9	N	33	175	1			59
*08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5517	3	34	9	N	31					90

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	294	1	11366	3	N	804	875	1			170
							884	9									
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	286	1	7679	3	N	636	707	1	1	8	98
							700	9									
05	2201	X	827	-0-	-1374	-0-	359	1	468	9	N	425	355	1	1	8	167
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	300	1	10481	3	N	668	692	1			143
							735	9									
07	8680	X	5166	-0-	-3514	-0-	293	1	4359	3	N	467	506	1			104
							514	9									
08	8680	X	4352	-0-	-4328	-0-	308	1	3553	3	N	446	346	1	3	8	201
							491	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	78	-0-	-1410	-0-	78	3			N	-0-					42
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					42
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					42
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					42
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					42

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

03	6820	X	6489	-0-	-331	-0-	6274	3	215	9	N	195	185	1			147
04	6450	X	6114	-0-	-336	-0-	5898	3	216	9	N	196	179	1			164
05	6541	X	5924	-0-	-617	-0-	112	1	5613	3	N	181	173	1			172
							199	9									
06	6330	X	5838	-0-	-492	-0-	109	1	5522	3	N	188	175	1			185
							207	9									
07	6541	X	6158	-0-	-383	-0-	29	1	5895	3	N	213	172	1			226
							234	9									
08	6479	X	5972	-0-	-507	-0-	5752	3	220	9	N	200	349	1	1	8	76

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

03	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	8131	3	40	9	N	36	176	1			43
04	8790	X	7773	-0-	-1017	-0-	7744	3	29	9	N	26					69
05	8804	X	8396	-0-	-408	-0-	8354	3	42	9	N	38					107
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8379	3	36	9	N	33					140
07	8339	X	8181	-0-	-158	-0-	8148	3	33	9	N	30					170
08	8401	X	7878	-0-	-523	-0-	7842	3	36	9	N	33	178	1			25

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1993	3	68	9	N	62					138
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1771	3	40	9	N	36					174
05	1550	N	817	-0-	-733	-0-	771	3	46	9	N	42	173	1			43
06	1980	N	1446	-0-	-534	-0-	1406	3	40	9	N	36	1	8			78
07	1860	N	1170	-0-	-690	-0-	1133	3	37	9	N	34	1	8			111
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1639	3	53	9	N	48	1	8			158

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

03	10602	X	8367	-0-	-2235	-0-	209	1	7798	3	N	327	352	1			86
							360	9									
04	9450	X	7677	-0-	-1773	-0-	196	1	7118	3	N	330	171	1	4	8	241
							363	9									
05	9362	X	6913	-0-	-2449	-0-	119	1	6544	3	N	227	349	1			119
							250	9									
06	8970	X	7163	-0-	-1807	-0-	156	1	6692	3	N	286	352	1			53
							315	9									
07	8866	X	6881	-0-	-1985	-0-	252	1	6337	3	N	265	176	1			142
							292	9									
08	8370	X	6164	-0-	-2206	-0-	320	1	5566	3	N	253	181	1	2	8	212
							278	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	13145	-0-	-154	-0-	13089	3	56	9	N	51					190
04	12420	X	11244	-0-	-1176	-0-	11199	3	45	9	N	41	181	1			50
05	11687	X	11341	-0-	-346	-0-	11306	3	35	9	N	32					82
06	12720	X	11950	-0-	-770	-0-	11915	3	35	9	N	32	99	1			15
07	13144	X	11423	-0-	-1721	-0-	11395	3	28	9	N	25					40
08	13144	X	11064	-0-	-2080	-0-	11038	3	26	9	N	24					64

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	444	1	4266	3	N	254	346	1			90
							279	9									
04	5190	X	3940	-0-	-1250	-0-	443	1	3249	3	N	225	171	1	2	8	142
							248	9									
05	5394	X	4160	-0-	-1234	-0-	431	1	3531	3	N	180	168	1			154
							198	9									
06	5220	X	945	-0-	-4275	-0-	335	1	479	3	N	119	176	1			97
							131	9									
07	5394	X	7	-0-	-5387	-0-	7	1			N	-0-					97
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					97

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	152	1	2686	3	N	3					155
							3	9									
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					155
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					155
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	N	2	139	1			18
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7126	3	21	9	N	19					37
*08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	73	1	4106	3	N	-0-					37

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	2057	-0-	-3151	-0-	52	1	1932	3	N	66	173	1			75
							73	9									
04	5040	X	1513	-0-	-3527	-0-	49	1	1391	3	N	66	1	8			140
							73	9									
05	4960	X	843	-0-	-4117	-0-	49	1	738	3	N	51	1	8			190
							56	9									
06	4050	X	3519	-0-	-531	-0-	325	1	3081	3	N	103	169	1			124
							113	9									
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	294	1	2846	3	N	82					206
							90	9									
*08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	304	1	3189	3	N	90	176	1	3	8	117
							99	9									

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	2619	-0-	-2806	-0-	2619	3			N	-0-					21
04	4500	X	3556	-0-	-944	-0-	3546	3	10	9	N	9	9	8			21
05	3968	X	1187	-0-	-2781	-0-	1187	3			N	-0-					21
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4917	3	6	9	N	5	5	8			21
07	3689	X	87	-0-	-3602	-0-	87	3			N	-0-					21
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					21

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	1			N	-0-					36
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	528	1	4	9	N	4	4	8			36
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	1			N	-0-					36
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	513	1	2	9	N	2	2	8			36
07	558	N	13	-0-	-545	-0-	13	1			N	-0-					36
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7494	3	41	9	N	37	107	1			34
04	7740	X	6704	-0-	-1036	-0-	6678	3	26	9	N	24	1	8			57
05	7998	X	7221	-0-	-777	-0-	7189	3	32	9	N	29					86
06	7740	X	6843	-0-	-897	-0-	6811	3	32	9	N	29					115
07	7998	X	5312	-0-	-2686	-0-	5284	3	28	9	N	25	1	8			139
08	7533	X	3310	-0-	-4223	-0-	3284	3	26	9	N	24	16	8			147

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7081	-0-	-266	-0-	886	1	6000	3	N	177	177	1			108
							195	9									
04	7110	X	6506	-0-	-604	-0-	867	1	5468	3	N	155	176	1			87
							171	9									
05	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	794	1	4980	3	N	151	177	1			61
							166	9									
06	6960	X	6540	-0-	-420	-0-	869	1	5547	3	N	113					174
							124	9									
07	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	899	1	6810	3	N	173	173	1			174
							190	9									
*08	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	898	1	7653	3	N	180	176	1	3	8	175
							198	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4865	-0-	-653	-0-	450	1	4347	3	N	62	14	8			107
							68	9									
04	5730	X	3660	-0-	-2070	-0-	413	1	3206	3	N	37	7	8			137
							41	9									
05	6665	X	3987	-0-	-2678	-0-	410	1	3515	3	N	56	3	8			190
							62	9									
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	381	1	6070	3	N	45	175	1	8	8	52
							50	9									
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	365	1	6307	3	N	65	9	8			108
							72	9									
*08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	402	1	4963	3	N	71	5	8			174
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10151	3	46	9	N	42	168	1			60
04	9390	X	8005	-0-	-1385	-0-	7966	3	39	9	N	35					95
05	9703	X	3066	-0-	-6637	-0-	3065	3	1	9	N	1	1	8			95
06	9390	X	2036	-0-	-7354	-0-	2030	3	6	9	N	5	3	8			97
07	9703	X	3420	-0-	-6283	-0-	3412	3	8	9	N	7	7	8			97
08	9703	X	6211	-0-	-3492	-0-	6197	3	14	9	N	13	4	8			106

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	6208	-0-	-5355	-0-	6162	3	46	9	N	42	174	1			28
04	10440	X	6910	-0-	-3530	-0-	6827	3	83	9	N	75					103
05	10757	X	6861	-0-	-3896	-0-	6789	3	72	9	N	65					168
06	10050	X	6191	-0-	-3859	-0-	6119	3	72	9	N	65	169	1			64
07	7502	X	6138	-0-	-1364	-0-	6071	3	67	9	N	61					125
08	7130	X	5858	-0-	-1272	-0-	5793	3	65	9	N	59					184

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	12971	3	78	9	N	71					123
04	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12792	3	56	9	N	51					174
05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12978	3	46	9	N	42	174	1	1	8	41
06	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14543	3	40	9	N	36	2	8			75
07	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14279	3	52	9	N	47	2	8			120
*08	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13362	3	40	9	N	36	1	8			155

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	11849	-0-	-1078	-0-	11810	3	39	9	N	35					100
04	12060	X	11987	-0-	-73	-0-	11952	3	35	9	N	32					132
05	12214	X	11986	-0-	-228	-0-	11958	3	28	9	N	25					157
06	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12420	3	29	9	N	26	131	1			52
07	12400	X	11959	-0-	-441	-0-	11940	3	19	9	N	17					69
08	12400	X	11734	-0-	-666	-0-	11720	3	14	9	N	13					82

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					97
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					97
05	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-					97
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					97
07	992	N	885	-0-	-107	-0-	863	3	22	9	N	20					117
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	N	16					133

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	99	1	3421	3	N	9					220
							10	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	93	1	3369	3	N	8					228
							9	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	100	1	3674	3	N	45	178	1			95
							50	9									
06	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	138	1	2845	3	N	60					155
							66	9									
07	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	124	1	3027	3	N	56					211
							62	9									
08	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	103	1	2916	3	N	43	173	1			81
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	10381	-0-	-1337	-0-	10290	3	91	9	N	83	2	8			178
04	10860	X	9867	-0-	-993	-0-	9795	3	72	9	N	65	171	1	1	8	71
05	11067	X	10064	-0-	-1003	-0-	9967	3	97	9	N	88					159
06	10590	X	9587	-0-	-1003	-0-	9502	3	85	9	N	77	1	8			235
07	10571	X	9748	-0-	-823	-0-	9675	3	73	9	N	66	169	1	1	8	131
08	10385	X	9348	-0-	-1037	-0-	9274	3	74	9	N	67					198

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	11532	-0-	-868	-0-	11382	3	150	9	N	136	175	1	2	8	73
04	12000	X	10801	-0-	-1199	-0-	10665	3	136	9	N	124	2	8			195
05	12400	X	10879	-0-	-1521	-0-	10750	3	129	9	N	117	177	1			135
06	11370	X	10354	-0-	-1016	-0-	10255	3	99	9	N	90	1	8			224
07	11532	X	10568	-0-	-964	-0-	10452	3	116	9	N	105	174	1	1	8	154
08	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9483	3	92	9	N	84					238

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11138	-0-	-921	-0-	11010	3	128	9	N	116	175	1			134
04	11340	X	10807	-0-	-533	-0-	10672	3	135	9	N	123	175	1			82
05	11718	X	10751	-0-	-967	-0-	10619	3	132	9	N	120					202
06	11340	X	10438	-0-	-902	-0-	10366	3	72	9	N	65	176	1			91
07	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10546	3	132	9	N	120					211
08	11160	X	10630	-0-	-530	-0-	10518	3	112	9	N	102	166	1			147

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2580	-0-	-954	-0-	284	1	2179	3	N	106	171	1	7	8	100
							117	9									
04	3960	X	1096	-0-	-2864	-0-	321	1	699	3	N	69	3	8			166
							76	9									
05	4092	X	1391	-0-	-2701	-0-	359	1	925	3	N	97	174	1	1	8	88
							107	9									
06	3960	X	3436	-0-	-524	-0-	477	1	2834	3	N	114	6	8			196
							125	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	486	1	2998	3	N	77	170	1	5	8	98
							85	9									
*08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	497	1	2765	3	N	65	2	8			161
							72	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	9773	-0-	-1201	-0-	9734	3	39	9	N	35					62
04	10290	X	9399	-0-	-891	-0-	9352	3	47	9	N	43					105
05	10106	X	9500	-0-	-606	-0-	9453	3	47	9	N	43					148
06	9660	X	8934	-0-	-726	-0-	8901	3	33	9	N	30					178
07	9982	X	9730	-0-	-252	-0-	9696	3	34	9	N	31	172	1			37
08	9765	X	9406	-0-	-359	-0-	9375	3	31	9	N	28					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	2106	-0-	-2	-0-	240	1	1679	3	N	170	184	1			82
							187	9									
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	222	1	1629	3	N	125					207
							138	9									
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	233	1	2477	3	N	169	175	1			201
							186	9									
06	2040	X	1323	-0-	-717	-0-	237	1	999	3	N	79	170	1			110
							87	9									
07	2108	X	1528	-0-	-580	-0-	239	1	1112	3	N	161	177	1			94
							177	9									
*08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	252	1	3843	3	N	222	173	1			143
							244	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	9568	-0-	-1468	-0-	376	1	8899	3	N	266	188	1			192
							293	9									
04	10680	X	9249	-0-	-1431	-0-	339	1	8665	3	N	223	361	1	1	8	53
							245	9									
05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	389	1	10575	3	N	229	180	1			102
							252	9									
06	10350	X	10027	-0-	-323	-0-	346	1	9414	3	N	243	171	1			174
							267	9									
07	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	364	1	10676	3	N	298	352	1			120
							328	9									
*08	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	357	1	10770	3	N	251	175	1	1	8	195
							276	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	9177	-0-	-1983	-0-	9112	3	65	9	N	59					144
04	9930	X	9049	-0-	-881	-0-	8949	3	100	9	N	91	178	1			57
05	10261	X	9258	-0-	-1003	-0-	9183	3	75	9	N	68					125
06	9600	X	8934	-0-	-666	-0-	8869	3	65	9	N	59	168	1			16
07	9765	X	8823	-0-	-942	-0-	8775	3	48	9	N	44					60
08	9362	X	8809	-0-	-553	-0-	8768	3	41	9	N	37					97

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	13852	-0-	-2113	-0-	220	1	13509	3	N	112					194
							123	9									
04	15480	X	13498	-0-	-1982	-0-	196	1	13184	3	N	107	176	1	2	8	123
							118	9									
05	15996	X	8053	-0-	-7943	-0-	215	1	7768	3	N	64					187
							70	9									
06	15480	X	11527	-0-	-3953	-0-	223	1	11221	3	N	75	172	1			90
							83	9									
07	14849	X	12061	-0-	-2788	-0-	234	1	11738	3	N	81					171
							89	9									
08	13950	X	12043	-0-	-1907	-0-	228	1	11710	3	N	95	180	1	1	8	85
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	5751	-0-	-5781	-0-	284	1	5410	3	N	52					171
							57	9									
04	11160	X	5984	-0-	-5176	-0-	304	1	5605	3	N	68	172	1			67
							75	9									
05	11532	X	8110	-0-	-3422	-0-	428	1	7588	3	N	85					152
							94	9									
06	10980	X	10315	-0-	-665	-0-	96	1	10157	3	N	56	169	1			39
							62	9									
07	10974	X	10406	-0-	-568	-0-	10334	3	72	9	N	65					104
*08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10095	3	69	9	N	63					167

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

03	7688	X	7134	-0-	-554	-0-	6991	3	143	9	N	130	117	1			61
04	7200	X	6595	-0-	-605	-0-	6467	3	128	9	N	116					177
05	7347	X	6821	-0-	-526	-0-	6677	3	144	9	N	131					308
06	6930	X	6295	-0-	-635	-0-	6183	3	112	9	N	102	342	1			68
07	7130	X	6218	-0-	-912	-0-	6100	3	118	9	N	107					175
08	7130	X	5981	-0-	-1149	-0-	5857	3	124	9	N	113	173	1	1	8	114

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

03	7409	X	4748	-0-	-2661	-0-	283	1	4365	3	N	91					181
							100	9									
04	7170	X	4872	-0-	-2298	-0-	288	1	4484	3	N	91	171	1			101
							100	9									
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	192	1	7533	3	N	131	178	1			54
							144	9									
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	501	1	5596	3	N	112					166
							123	9									
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	578	1	4463	3	N	102	170	1			98
							112	9									
08	7874	X	5266	-0-	-2608	-0-	620	1	4539	3	N	97					195
							107	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1465	3	45	9	N	41					80
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1389	3	46	9	N	42					122
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1319	3	20	9	N	18					140
06	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1316	3	33	9	N	30					170
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1545	3	20	9	N	18	178	1			10
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	3	29	9	N	26					36

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

03	10819	X	10262	-0-	-557	-0-	9947	3	315	9	N	286	176	1			222
04	10680	X	10014	-0-	-666	-0-	9710	3	304	9	N	276	341	1			157
05	11036	X	10431	-0-	-605	-0-	10104	3	327	9	N	297	342	1			112
06	10680	X	9466	-0-	-1214	-0-	9189	3	277	9	N	252	177	1			187
07	10447	X	10243	-0-	-204	-0-	9939	3	304	9	N	276	349	1			114
08	10416	X	10143	-0-	-273	-0-	9860	3	283	9	N	257	174	1	1	8	196

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

03	9269	X	8618	-0-	-651	-0-	8407	3	211	9	N	192	340	1	2	8	52
04	8790	X	8199	-0-	-591	-0-	8023	3	176	9	N	160	1	8			211
05	8928	X	8464	-0-	-464	-0-	8290	3	174	9	N	158	170	1			199
06	8460	X	8245	-0-	-215	-0-	8091	3	154	9	N	140	172	1			167
07	8680	X	8530	-0-	-150	-0-	8376	3	154	9	N	140	168	1	1	8	138
08	8618	X	8196	-0-	-422	-0-	8056	3	140	9	N	127	175	1			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2144	-0-	-181	-0-		619	1	1376	3	N	135	177	1			135
								149	9									
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-		599	1	1730	3	N	126	167	1			94
								139	9									
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-		616	1	1492	3	N	158	174	1			78
								174	9									
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-		600	1	1462	3	N	117					195
								129	9									
07	2542	X	2441	-0-	-101	-0-		619	1	1690	3	N	120	169	1			146
								132	9									
08	2542	X	2512	-0-	-30	-0-		620	1	1775	3	N	106	174	1	1	8	77
								117	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	673	-0-	-505	-0-		616	1	57	9	N	52	174	1			114
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-		600	1	55	9	N	50					164
05	992	N	716	-0-	-276	-0-		620	1	96	9	N	87	171	1			80
06	660	N	603	-0-	-57	-0-		553	1	50	9	N	45					125
07	682	N	633	-0-	-49	-0-		572	1	61	9	N	55					180
08	713	N	683	-0-	-30	-0-		620	1	63	9	N	57	174	1			63

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4836	-0-	-186	-0-		132	1	4564	3	N	127					163
								140	9									
04	4680	X	4083	-0-	-597	-0-		215	1	3762	3	N	96	169	1			90
								106	9									
05	4836	X	3282	-0-	-1554	-0-		164	1	3059	3	N	54					144
								59	9									
06	4680	X	4485	-0-	-195	-0-		145	1	4206	3	N	122	172	1			94
								134	9									
07	4836	X	3633	-0-	-1203	-0-		202	1	3359	3	N	65					159
								72	9									
08	4836	X	4657	-0-	-179	-0-		190	1	4367	3	N	91	1	8			249
								100	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3867	-0-	-70	-0-		620	1	3227	3	N	18	10	8			37
								20	9									
04	3810	X	3789	-0-	-21	-0-		589	1	3178	3	N	20	7	8			50
								22	9									
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-		618	1	3408	3	N	27	2	8			75
								30	9									
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-		600	1	3406	3	N	34	3	8			106
								37	9									
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-		619	1	3645	3	N	19	5	8			120
								21	9									
*08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-		618	1	3606	3	N	29	2	8			147
								32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	149	1	2914	3	N	83					169
							91	9									
04	3210	X	2646	-0-	-564	-0-	144	1	2434	3	N	62					231
							68	9									
05	3255	X	2138	-0-	-1117	-0-	53	1	2042	3	N	39	178	1			92
							43	9									
06	3150	X	2862	-0-	-288	-0-	129	1	2623	3	N	100					192
							110	9									
07	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	121	1	2867	3	N	69	172	1			89
							76	9									
08	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	118	1	2732	3	N	73	1	8			161
							80	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1686	-0-	-608	-0-	1624	3	62	9	N	56					119
04	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1555	3	32	9	N	29	2	8			146
05	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1706	3	33	9	N	30	2	8			174
06	2220	X	1705	-0-	-515	-0-	1681	3	24	9	N	22					196
07	2294	X	1516	-0-	-778	-0-	1492	3	24	9	N	22	175	1			43
08	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	1534	3	24	9	N	22	5	8			60

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4444	3	147	9	N	134					195
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7236	3	130	9	N	118	177	1			136
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4859	3	74	9	N	67	163	1			40
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6387	3	106	9	N	96					136
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5044	3	78	9	N	71	171	1			36
*08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6437	3	105	9	N	95	7	8			124

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	617	1	5233	3	N	83	170	1			29
							91	9									
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	595	1	6657	3	N	80					109
							88	9									
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	616	1	5064	3	N	65					174
							72	9									
06	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9488	3	75	9	N	68	172	1			70
07	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10190	3	54	9	N	49					119
*08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6794	3	46	9	N	42					161

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	9581	-0-	-1238	-0-	9383	3	198	9	N	180	179	1	1	8	91
04	10350	X	9321	-0-	-1029	-0-	9135	3	186	9	N	169	170	1	1	8	89
05	10199	X	9384	-0-	-815	-0-	9231	3	153	9	N	139					228
06	9870	X	9148	-0-	-722	-0-	8975	3	173	9	N	157	343	1	1	8	41
07	9641	X	9396	-0-	-245	-0-	9230	3	166	9	N	151	1	8			191
08	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	9129	3	155	9	N	141	174	1			158

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	13082	-0-	-1178	-0-	13017	3	65	9	N	59					168
04	13230	X	12617	-0-	-613	-0-	12554	3	63	9	N	57	182	1			43
05	13454	X	12060	-0-	-1394	-0-	12015	3	45	9	N	41					84
06	13020	X	12845	-0-	-175	-0-	12809	3	36	9	N	33					117
07	13237	X	13010	-0-	-227	-0-	12978	3	32	9	N	29	133	1			13
08	13082	X	12864	-0-	-218	-0-	12831	3	33	9	N	30					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16647	X	15170	-0-	-1477	-0-	15109	3	61	9	N	55					160
04	15780	X	14593	-0-	-1187	-0-	14541	3	52	9	N	47	176	1			31
05	15903	X	13538	-0-	-2365	-0-	13501	3	37	9	N	34					65
06	15090	X	14246	-0-	-844	-0-	14210	3	36	9	N	33					98
07	15314	X	14069	-0-	-1245	-0-	14041	3	28	9	N	25					123
08	15159	X	14033	-0-	-1126	-0-	14002	3	31	9	N	28					151

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	920	-0-	-630	-0-	619	1	251	3	N	45	179	1	10	8	22
							50	9									
04	1620	N	1005	-0-	-615	-0-	600	1	360	3	N	41	7	8			56
							45	9									
05	1147	N	995	-0-	-152	-0-	542	1	427	3	N	24	1	8			79
							26	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	433	1	1022	3	N	36	4	8			111
							40	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	486	1	896	3	N	25	5	8			131
							28	9									
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	619	1	460	3	N	31	3	8			159
							34	9									

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7873	3	88	9	N	80	179	1	3	8	59
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7601	3	59	9	N	54	2	8			111
05	7750	X	6848	-0-	-902	-0-	6809	3	39	9	N	35					146
06	7710	X	5776	-0-	-1934	-0-	154	1	5597	3	N	23	1	8			168
							25	9									
07	7967	X	6149	-0-	-1818	-0-	129	1	5968	3	N	47	166	1	2	8	47
							52	9									
*08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7983	3	53	9	N	48	1	8			94

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	205	1	11233	3	N	558	523	1			232
							614	9									
04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	161	1	11822	3	N	483	526	1	1	8	188
							531	9									
05	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	124	1	11737	3	N	446	345	1			289
							491	9									
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	190	1	11674	3	N	420	523	1			186
							462	9									
07	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	211	1	11963	3	N	392	332	1			246
							431	9									
*08	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	247	1	11893	3	N	379	525	1	2	8	98
							417	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7512	3	19	9	N	17	178	1	7	8	71
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7361	3	20	9	N	18	5	8			84
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5326	3	13	9	N	12	1	8			95
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5046	3	13	9	N	12	1	8			106
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4989	3	14	9	N	13	3	8			116
*08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	3	8	9	N	7	1	8			122

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	365	1	1231	3	N	84	180	1			109
							92	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	409	1	1440	3	N	104	178	1			35
							114	9									
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	313	1	1221	3	N	72					107
							79	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	382	1	1257	3	N	107	164	1			50
							118	9									
07	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	415	1	1163	3	N	82					132
							90	9									
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	421	1	1105	3	N	110	166	1	17	8	59
							121	9									

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

03	5797	X	4632	-0-	-1165	-0-	4592	3	40	9	N	36					108
04	5610	X	4321	-0-	-1289	-0-	4273	3	48	9	N	44					152
05	5797	X	4162	-0-	-1635	-0-	4125	3	37	9	N	34					186
06	5130	X	2838	-0-	-2292	-0-	2807	3	31	9	N	28	170	1			44
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4723	3	56	9	N	51					95
*08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4818	3	64	9	N	58					153

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

03	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	534	1	669	3	N	105	179	1			24
							116	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	460	1	1024	3	N	86					110
							95	9									
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	453	1	645	3	N	81	1	8			190
							89	9									
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	487	1	674	3	N	78	165	1	2	8	101
							86	9									
07	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	456	1	728	3	N	79	2	8			178
							87	9									
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	463	1	703	3	N	82	173	1	1	8	86
							90	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	704	1	6661	3	N	123	35	1			152
							135	9									
04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	697	1	6693	3	N	95	4	8			243
							105	9									
05	7161	X	6196	-0-	-965	-0-	817	1	5303	3	N	69	169	1	3	8	140
							76	9									
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	517	1	6722	3	N	85	174	1			51
							94	9									
07	7750	X	6805	-0-	-945	-0-	512	1	6210	3	N	75					126
							83	9									
08	7750	X	7119	-0-	-631	-0-	468	1	6563	3	N	80	10	8			196
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	27	1	10943	3	N	221	345	1			114
							243	9									
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1	1	11126	3	N	116	171	1			59
							128	9									
05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11434	3	127	9	N	115					174
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10482	3	139	9	N	126	168	1			132
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10351	3	128	9	N	116					248
*08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9474	3	106	9	N	96	173	1			171

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5117	-0-	-742	-0-	480	1	4293	3	N	313	340	1			107
							344	9									
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	464	1	4534	3	N	289	333	1			63
							318	9									
05	5859	X	5213	-0-	-646	-0-	436	1	4443	3	N	304	173	1	5	8	189
							334	9									
06	5280	X	5244	-0-	-36	-0-	465	1	4434	3	N	314	334	1	11	8	158
							345	9									
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	485	1	5097	3	N	321	338	1	14	8	127
							353	9									
08	5487	X	4201	-0-	-1286	-0-	455	1	3505	3	N	219	173	1	6	8	167
							241	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	329	1	13328	3	N	152	187	1			62
							167	9									
04	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	411	1	12541	3	N	135	1	8			196
							149	9									
05	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	277	1	11623	3	N	151	180	1	1	8	166
							166	9									
06	12030	X	11403	-0-	-627	-0-	243	1	11036	3	N	113	172	1			107
							124	9									
07	12431	X	10004	-0-	-2427	-0-	204	1	9688	3	N	102	163	1			46
							112	9									
08	12431	X	8764	-0-	-3667	-0-	225	1	8429	3	N	100	3	8			143
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	627	-0-	-334	-0-	442	1	185	9	N	168	175	1			47
04	930	N	501	-0-	-429	-0-	438	1	63	9	N	57	1	8			103
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	476	1	790	3	N	81	1	8			183
							89	9									
06	3000	N	3726	-0-	726	726	485	1	3073	3	N	153	331	1			5
							168	9									
07	2635	N	1909	-0-	-726	-0-	479	1	1284	3	N	133					138
							146	9									
*08	3100	N	3687	-0-	587	587	458	1	3085	3	N	131	164	1	2	8	103
							144	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

03	6262	X	5488	-0-	-774	-0-	409	1	4544	3	N	486	530	1			143
							535	9									
04	6060	X	5343	-0-	-717	-0-	392	1	4492	3	N	417	357	1	1	8	202
							459	9									
05	6262	X	4738	-0-	-1524	-0-	399	1	3908	3	N	392	364	1			230
							431	9									
06	5910	X	5470	-0-	-440	-0-	384	1	4577	3	N	463	522	1			171
							509	9									
07	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	407	1	4262	3	N	362	513	1			20
							398	9									
08	5518	X	5269	-0-	-249	-0-	395	1	4474	3	N	364	321	1	1	8	62
							400	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					72
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					72
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					72
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					72
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					72
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

*09	9060	X	6699	-0-	-2361	-0-	6543	3	156	9	N	142					249
*10	8618	X	8261	-0-	-357	-0-	8044	3	217	9	N	197	182	1			264
*11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8507	3	177	9	N	161	176	1			249
*12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	100	1	8360	3	N	174	177	1			246
							191	9									
*01	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	112	1	8607	3	N	164	173	1	1	8	236
							180	9									
*02	8062	X	7944	-0-	-118	-0-	7769	3	175	9	N	159	355	1	1	8	39
*03	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8195	3	173	9	N	157					196
*04	8340	X	7921	-0-	-419	-0-	7768	3	153	9	N	139	171	1	1	8	163
*05	8618	X	8099	-0-	-519	-0-	7942	3	157	9	N	143	174	1	1	8	131
*06	8340	X	7529	-0-	-811	-0-	7400	3	129	9	N	117	173	1			75
*07	8494	X	6535	-0-	-1959	-0-	6446	3	89	9	N	81					156
*08	8370	X	7265	-0-	-1105	-0-	7154	3	111	9	N	101	170	1	1	8	86

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

03	7223	X	6920	-0-	-303	-0-	6821	3	99	9	N	90	171	1			138
04	6990	X	4580	-0-	-2410	-0-	4515	3	65	9	N	59	1	8			196
05	7006	X	5561	-0-	-1445	-0-	5513	3	48	9	N	44	177	1	1	8	62
06	6780	X	5561	-0-	-1219	-0-	5487	3	74	9	N	67					129
07	6913	X	5529	-0-	-1384	-0-	5448	3	81	9	N	74					203
08	6913	X	5418	-0-	-1495	-0-	5353	3	65	9	N	59	169	1	5	8	88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5122	-0-	-954	-0-	412 605	1 9	4105	3	N	550	542	1			133
04	5880	X	4868	-0-	-1012	-0-	391 539	1 9	3938	3	N	490	527	1	1	8	95
05	6076	X	5030	-0-	-1046	-0-	402 557	1 9	4071	3	N	506	540	1			61
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	368 562	1 9	4053	3	N	511	510	1			62
07	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	385 530	1 9	3964	3	N	482	512	1			32
08	5115	X	4642	-0-	-473	-0-	413 503	1 9	3726	3	N	457	345	1	1	8	143

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

03	1488	N	281	-0-	-1207	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	251	-0-	-1099	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	806	N	208	-0-	-598	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

03	6727	X	4353	-0-	-2374	-0-	392 273	1 9	3688	3	N	248	175	1			187
04	6510	X	4244	-0-	-2266	-0-	358 341	1 9	3545	3	N	310	341	1	3	8	153
05	6727	X	3891	-0-	-2836	-0-	280 217	1 9	3394	3	N	197	173	1			177
06	5310	X	3731	-0-	-1579	-0-	286 237	1 9	3208	3	N	215	358	1			34
07	5487	X	3291	-0-	-2196	-0-	331 211	1 9	2749	3	N	192	163	1			63
08	4371	X	3320	-0-	-1051	-0-	334 221	1 9	2765	3	N	201	177	1	2	8	85

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	619 724	1 9	4554	3	N	658	695	1			115
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	623 633	1 9	4198	3	N	575	508	1			182
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	838 807	1 9	6411	3	N	734	700	1			216
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	838 655	1 9	6064	3	N	595	687	1			124
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1043 590	1 9	5223	3	N	536	516	1			144
*08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1006 613	1 9	5279	3	N	557	529	1	10	8	162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					75
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					75
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					75
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6687	-0-	-133	-0-	6676	3	11	9	N	10					197
04	6450	X	6260	-0-	-190	-0-	6240	3	20	9	N	18	173	1	1	8	41
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6707	3	20	9	N	18	1	8			58
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6638	3	20	9	N	18					76
07	6696	X	5813	-0-	-883	-0-	5799	3	14	9	N	13					89
08	6727	X	6309	-0-	-418	-0-	6291	3	18	9	N	16	3	8			102

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13125	3	15	9	N	14	38	1			8
04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12543	3	19	9	N	17					25
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12649	3	18	9	N	16					41
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10420	3	13	9	N	12	22	1			31
07	9951	X	8931	-0-	-1020	-0-	8918	3	13	9	N	12	22	1			21
08	9951	X	9340	-0-	-611	-0-	9327	3	13	9	N	12					33

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3779	-0-	-1925	-0-	3654	3	125	9	N	114	300	1			67
04	5520	X	3052	-0-	-2468	-0-	2971	3	81	9	N	74					141
05	5487	X	3581	-0-	-1906	-0-	3453	3	128	9	N	116					257
06	4950	X	3303	-0-	-1647	-0-	1	1	3195	3	N	97	146	1			208
							107	9									
07	4495	X	3921	-0-	-574	-0-	3811	3	110	9	N	100	154	1			154
*08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3812	3	99	9	N	90					244

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					20
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	9864	3	135	9	N	123	2	8			176
04	10050	X	9679	-0-	-371	-0-	9547	3	132	9	N	120	177	1	1	8	118
05	10261	X	9923	-0-	-338	-0-	9798	3	125	9	N	114	176	1			56
06	9900	X	9303	-0-	-597	-0-	9192	3	111	9	N	101	1	8			156
07	10044	X	9345	-0-	-699	-0-	9238	3	107	9	N	97	176	1	1	8	76
08	10013	X	9294	-0-	-719	-0-	9193	3	101	9	N	92					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					15
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					15
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	13255	-0-	-168	-0-	13205	3	50	9	N	45					100
04	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13791	3	37	9	N	34					134
05	13113	X	12427	-0-	-686	-0-	12401	3	26	9	N	24					158
06	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13428	3	28	9	N	25					183
07	14291	X	14216	-0-	-75	-0-	14206	3	10	9	N	9	171	1			21
*08	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14477	3	26	9	N	24					45

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					55
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					55
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					55
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	620	1	31	9	N	28	165	1			18
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	599	1	19	9	N	17					35
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	587	1	26	9	N	24					59
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	597	1	23	9	N	21					80
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	620	1	783	3	N	38					118
							42	9									
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	619	1	715	3	N	32					150
							35	9									

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6683	-0-	-943	-0-	357	1	6162	3	N	149	181	1			127
							164	9									
04	7380	X	6224	-0-	-1156	-0-	341	1	5756	3	N	115					242
							127	9									
05	7223	X	5504	-0-	-1719	-0-	337	1	5067	3	N	91	183	1			150
							100	9									
06	6870	X	6448	-0-	-422	-0-	372	1	5946	3	N	118	169	1			99
							130	9									
07	6944	X	5596	-0-	-1348	-0-	401	1	5071	3	N	113	170	1			42
							124	9									
08	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	376	1	5815	3	N	130	2	8			170
							143	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	15885	3	253	9	N	230	186	1			218
04	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15345	3	223	9	N	203	351	1			70
05	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13507	3	180	9	N	164	40	1			194
06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14017	3	201	9	N	183	232	1			145
07	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15472	3	189	9	N	172	270	1			47
*08	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	13977	3	195	9	N	177	55	1			169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	15164	-0-	-522	-0-	14971	3	193	9	N	175	185	1			138
04	15180	X	14377	-0-	-803	-0-	14202	3	175	9	N	159	175	1			122
05	15686	X	13663	-0-	-2023	-0-	13547	3	116	9	N	105	140	1			87
06	15120	X	15040	-0-	-80	-0-	14899	3	141	9	N	128	135	1			80
07	15407	X	12447	-0-	-2960	-0-	12353	3	94	9	N	85	113	1			52
08	15159	X	14651	-0-	-508	-0-	14490	3	161	9	N	146	123	1			75

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	395	3	187	9	N	170	178	1			182
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	599	3	189	9	N	172	346	1			8
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	503	3	157	9	N	143					151
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	700	3	158	9	N	144	172	1			123
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	740	3	153	9	N	139	173	1	1	8	88
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	675	3	144	9	N	131	176	1			43

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					2
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					2
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					2
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					2
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					2

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	41	1	5081	3	N	22	1	8			425
							24	9									
*10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	26	1	5256	3	N	11	356	1	1	8	79
							12	9									
*11	4680	X	234	-0-	-4446	-0-	234	3			N	-0-					79
*12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					79
*01	5332	X	180	-0-	-5152	-0-	180	3			N	-0-					79
*02	4988	X	-0-	-0-	-4988	-0-					N	-0-					79
*03	5301	X	131	-0-	-5170	-0-	131	3			N	-0-					79
*04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					79
*05	186	X	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					79
*06	180	X	8	-0-	-172	-0-	8	3			N	-0-					79
*07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8096	-0-	-770	-0-	268	1	7404	3	N	385	363	1			67
							424	9									
04	8580	X	8089	-0-	-491	-0-	263	1	7445	3	N	346	351	1			62
							381	9									
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	357	1	7351	3	N	365	355	1			72
							402	9									
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	407	1	7215	3	N	329	175	1			226
							362	9									
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	399	1	8013	3	N	317	347	1			196
							349	9									
*08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	332	1	7951	3	N	330	344	1	4	8	178
							363	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	215	1	7005	3	N	225	180	1			144
							248	9									
04	7710	X	7443	-0-	-267	-0-	170	1	6973	3	N	273	345	1			72
							300	9									
05	7843	X	7627	-0-	-216	-0-	158	1	7102	3	N	334	176	1			230
							367	9									
06	7590	X	7361	-0-	-229	-0-	127	1	6963	3	N	246	340	1			136
							271	9									
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	133	1	7252	3	N	292	339	1			89
							321	9									
*08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	134	1	7266	3	N	267	176	1	1	8	179
							294	9									

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

03	403	N	190	-0-	-213	-0-	93	3	97	9	N	88	107	1			18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	79					97
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	75					172
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	31	3	59	9	N	54	170	1			56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					120

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

03	5735	X	1927	-0-	-3808	-0-	1915	3	12	9	N	11					163
04	5550	X	3435	-0-	-2115	-0-	3407	3	28	9	N	25					188
05	5394	X	3012	-0-	-2382	-0-	2992	3	20	9	N	18					206
06	4890	X	3492	-0-	-1398	-0-	3464	3	28	9	N	25					231
07	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	3505	3	29	9	N	26	167	1			90
08	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	3493	3	26	9	N	24					114

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	765	3	85	9	N	77					132
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	680	3	57	9	N	52	135	1			49
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	657	3	26	9	N	24					73
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	599	3	31	9	N	28					101
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	632	3	32	9	N	29	121	1			9
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	610	3	39	9	N	35					44

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

03	4371	X	1853	-0-	-2518	-0-	1759	3	94	9	N	85	174	1			15
04	3360	X	770	-0-	-2590	-0-	759	3	11	9	N	10					25
05	3162	X	1073	-0-	-2089	-0-	1054	3	19	9	N	17					42
06	2730	X	1122	-0-	-1608	-0-	1069	3	53	9	N	48					90
07	1860	X	991	-0-	-869	-0-	943	3	48	9	N	44					134
08	1860	X	1014	-0-	-846	-0-	972	3	42	9	N	38					172

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	70	3	21	9	N	19	162	1			45
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	91	3	19	9	N	17					62
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	103	3	12	9	N	11					73
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	84	3	14	9	N	13					86
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	105	3	13	9	N	12					98
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	82	3	18	9	N	16	7	8			107

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

03	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11238	3	35	9	N	32					47
04	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10790	3	14	9	N	13					60
05	11129 X	10504	-0-	-625	-0-	10486	3	18	9	N	16					76
06	10770 X	10536	-0-	-234	-0-	10524	3	12	9	N	11					87
07	11129 X	10213	-0-	-916	-0-	10206	3	7	9	N	6					93
*08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11244	3	6	9	N	5					98

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

03	4309 X	3854	-0-	-455	-0-	3782	3	72	9	N	65					154
04	4170 X	3702	-0-	-468	-0-	3654	3	48	9	N	44	178	1			20
05	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	3542	3	52	9	N	47					67
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3716	3	55	9	N	50					117
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4025	3	47	9	N	43					160
*08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3972	3	53	9	N	48	174	1			34

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	8777	-0-	-1236	-0-	8704	3	73	9	N	66	177	1			36
04	9300	X	8386	-0-	-914	-0-	8321	3	65	9	N	59					95
05	9610	X	8850	-0-	-760	-0-	8787	3	63	9	N	57					152
06	8820	X	8413	-0-	-407	-0-	8355	3	58	9	N	53	176	1			29
07	9052	X	8126	-0-	-926	-0-	8103	3	23	9	N	21					50
08	8835	X	8207	-0-	-628	-0-	8183	3	24	9	N	22					72

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1816	-0-	-416	-0-	1658	3	158	9	N	144	159	1			197
04	1950	X	1308	-0-	-642	-0-	1198	3	110	9	N	100	168	1			129
05	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	1353	3	153	9	N	139	165	1	2	8	101
06	1800	X	1775	-0-	-25	-0-	1622	3	153	9	N	139	170	1	5	8	65
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2033	3	176	9	N	160	168	1	6	8	51
*08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1929	3	151	9	N	137	164	1	3	8	21

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9348	3	51	9	N	46					135
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9175	3	35	9	N	32					167
05	9300	X	8232	-0-	-1068	-0-	8214	3	18	9	N	16					183
06	9090	X	8119	-0-	-971	-0-	8117	3	2	9	N	2	171	1			14
07	9517	X	9428	-0-	-89	-0-	9415	3	13	9	N	12					26
08	9517	X	9145	-0-	-372	-0-	9127	3	18	9	N	16					42

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	6857	-0-	-2753	-0-	6836	3	21	9	N	19					105
04	9300	X	6568	-0-	-2732	-0-	6540	3	28	9	N	25					130
05	9579	X	7666	-0-	-1913	-0-	7616	3	50	9	N	45					175
06	9270	X	6990	-0-	-2280	-0-	6976	3	14	9	N	13					188
07	9176	X	6958	-0-	-2218	-0-	6951	3	7	9	N	6	182	1			12
08	7657	X	6911	-0-	-746	-0-	6897	3	14	9	N	13					25

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8077	-0-	-541	-0-	8047	3	30	9	N	27					160
04	8340	X	6716	-0-	-1624	-0-	6692	3	24	9	N	22					182
05	8401	X	5888	-0-	-2513	-0-	5860	3	28	9	N	25	174	1			33
06	7920	X	6923	-0-	-997	-0-	6899	3	24	9	N	22					55
07	8091	X	7140	-0-	-951	-0-	7133	3	7	9	N	6					61
08	8091	X	7585	-0-	-506	-0-	7576	3	9	9	N	8					69

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					93
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	394	3	25	9	N	23					116
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	298	3	32	9	N	29					145
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	265	3	12	9	N	11					156
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	N	4					160
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	N	8	1	8			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

03	6107	X	5839	-0-	-268	-0-	5766	3	73	9	N	66					188
04	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	5417	3	68	9	N	62	183	1			67
05	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	5536	3	68	9	N	62					129
06	5760	X	5404	-0-	-356	-0-	5342	3	62	9	N	56	173	1			12
07	5952	X	4129	-0-	-1823	-0-	4090	3	39	9	N	35					47
08	5828	X	5658	-0-	-170	-0-	5606	3	52	9	N	47	2	8			92

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1451	3	94	9	N	85					151
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1415	3	61	9	N	55					206
05	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	988	3	28	9	N	25	167	1			64
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1390	3	96	9	N	87					151
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1528	3	151	9	N	137	171	1			117
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1605	3	124	9	N	113	171	1	3	8	56

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

03	5084	X	3176	-0-	-1908	-0-	3013	3	163	9	N	148	182	1			137
04	4920	X	3572	-0-	-1348	-0-	3408	3	164	9	N	149	176	1	1	8	109
05	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3623	3	234	9	N	213	171	1			151
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3410	3	160	9	N	145	175	1			121
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4739	3	222	9	N	202	175	1			148
*08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4101	3	186	9	N	169	173	1	1	8	143

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

03	7037	X	2136	-0-	-4901	-0-	175	1	1888	3	N	66					111
							73	9									
04	6810	X	4260	-0-	-2550	-0-	171	1	3988	3	N	92	2	8			201
							101	9									
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	253	1	5153	3	N	144	170	1	1	8	174
							158	9									
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	257	1	5466	3	N	111	173	1			112
							122	9									
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	307	1	5449	3	N	103	176	1			39
							113	9									
*08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	257	1	5763	3	N	97	3	8			133
							107	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

03	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	5304	3	164	9	N	149	190	1			96
04	5490	X	4617	-0-	-873	-0-	4489	3	128	9	N	116					212
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5500	3	176	9	N	160	175	1			197
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5382	3	147	9	N	134	169	1			162
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5526	3	145	9	N	132	177	1			117
*08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5743	3	144	9	N	131	172	1	1	8	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	381	1	431	3	N	31					84
							34	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	405	1	854	3	N	56	4	8			136
							62	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	400	1	819	3	N	61	4	8			193
							67	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	389	1	782	3	N	51	171	1			73
							56	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	453	1	1446	3	N	64					137
							70	9									
08	744	N	437	-0-	-307	-0-	393	1	44	9	N	40	15	8			162

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1039	3	24	9	N	22	166	1			50
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	3	19	9	N	17					67
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1036	3	18	9	N	16					83
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					93
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1040	3	12	9	N	11					104
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	N	13					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					32
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					32
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					32
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					32
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					32
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2143	3	39	9	N	35					140
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	3	17	9	N	15					155
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1952	3	39	9	N	35	174	1			16
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	3	21	9	N	19					35
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1937	3	45	9	N	41					76
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	3	21	9	N	19					95

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	175165					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	172165					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	169065					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	166065					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	162965					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	159865					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	12303	-0-	-3011	-0-	44	1	11813	3	N	405	520	1			102
							446	9									
04	13920	X	11354	-0-	-2566	-0-	76	1	10972	3	N	278	169	1			211
							306	9									
05	13702	X	11683	-0-	-2019	-0-	27	1	11348	3	N	280	351	1			140
							308	9									
06	13260	X	11145	-0-	-2115	-0-	43	1	10838	3	N	240	166	1			214
							264	9									
07	13485	X	11504	-0-	-1981	-0-	21	1	11199	3	N	258	340	1			132
							284	9									
08	12307	X	11514	-0-	-793	-0-	28	1	11223	3	N	239	171	1			200
							263	9									

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					39
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					38
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					38
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					38
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
07	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	3			N	-0-					38
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
04	380	X	-0-	-0-	-380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

03	4216	X	3144	-0-	-1072	-0-	732	1	2351	3	N	55					111
							61	9									
04	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	585	1	2421	3	N	49					160
							54	9									
05	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	513	1	2243	3	N	49	162	1			47
							54	9									
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	600	1	2797	3	N	41					88
							45	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	620	1	2662	3	N	32					120
							35	9									
08	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	572	1	2430	3	N	30					150
							33	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					32
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					32

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	208	3	86	9	N	78					186
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	194	3	92	9	N	84	176	1			94
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	212	3	47	9	N	43					137
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	239	3	55	9	N	50					187
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	233	3	61	9	N	55	175	1			67
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	191	3	66	9	N	60					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	299	1	11904	3	N	731	700	1			161
							804	9									
04	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	269	1	11710	3	N	605	521	1	1	8	244
							666	9									
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	192	1	12214	3	N	550	350	1			444
							605	9									
06	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	167	1	11815	3	N	509	703	1			250
							560	9									
07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	160	1	12021	3	N	509	524	1			235
							560	9									
*08	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	131	1	12198	3	N	465	529	1	2	8	169
							512	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	219	1	14465	3	N	164	189	1			61
							180	9									
04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	344	1	14009	3	N	174	1	8			234
							191	9									
05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	130	1	15039	3	N	206	350	1	1	8	89
							227	9									
06	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	99	1	14726	3	N	153	176	1			66
							168	9									
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	104	1	16138	3	N	131					197
							144	9									
*08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	75	1	17423	3	N	130	172	1	3	8	152
							143	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	3152	-0-	-7047	-0-	267	1	2380	3	N	459	535	1			192
							505	9									
04	9870	X	498	-0-	-9372	-0-	201	1	228	3	N	63	177	1			78
							69	9									
05	10199	X	1089	-0-	-9110	-0-	368	1	347	3	N	340	345	1			73
							374	9									
06	8880	X	6416	-0-	-2464	-0-	351	1	5405	3	N	600	523	1			150
							660	9									
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	360	1	7307	3	N	300	343	1			107
							330	9									
*08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	181	1	5238	3	N	3					110
							3	9									

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33483 05/12/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4080	-0-	-1841	-0-	398	1	3272	3	N	373	364	1			154
							410	9									
04	5340	X	3382	-0-	-1958	-0-	376	1	2628	3	N	344	353	1			145
							378	9									
05	5239	X	3274	-0-	-1965	-0-	464	1	2493	3	N	288	176	1			257
							317	9									
06	4740	X	3508	-0-	-1232	-0-	498	1	2624	3	N	351	348	1			260
							386	9									
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	435	1	3901	3	N	582	677	1			165
							640	9									
*08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	454	1	5224	3	N	563	528	1	3	8	197
							619	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4306	-0-	-623	-0-	502	1	3410	3	N	358	360	1			116
							394	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	473	1	3917	3	N	345	278	1			183
							380	9									
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	567	1	4167	3	N	322	180	1			325
							354	9									
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	581	1	3851	3	N	303	511	1			117
							333	9									
07	4929	X	4611	-0-	-318	-0-	396	1	3886	3	N	299	173	1			243
							329	9									
08	5084	X	4425	-0-	-659	-0-	379	1	3746	3	N	273	349	1	3	8	164
							300	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	645	-0-	-1742	-0-	543	1	102	9	N	93					140
04	1710	X	585	-0-	-1125	-0-	545	1	40	9	N	36	82	1			94
05	1798	X	411	-0-	-1387	-0-	410	1	1	9	N	1					95
06	1740	X	277	-0-	-1463	-0-	277	1			N	-0-					95
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					95
08	651	X	24	-0-	-627	-0-	4	3	20	9	N	18					113

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	394	1	7752	3	N	227	169	1			135
							250	9									
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	381	1	8076	3	N	191	176	1			150
							210	9									
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	368	1	7980	3	N	189	171	1			168
							208	9									
06	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	356	1	7936	3	N	159	169	1			158
							175	9									
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	361	1	8500	3	N	148	176	1			130
							163	9									
*08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	357	1	8836	3	N	149	171	1	1	8	107
							164	9									

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33513 09/13/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	502	1	7977	3	N	1145	1078	1			145
							1260	9									
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	475	1	8317	3	N	1038	1025	1			158
							1142	9									
05	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	493	1	8540	3	N	972	1020	1			110
							1069	9									
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	479	1	8278	3	N	840	847	1			103
							924	9									
07	9362	X	8250	-0-	-1112	-0-	497	1	6943	3	N	736	667	1			172
							810	9									
*08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	493	1	8460	3	N	724	825	1	1	8	70
							796	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

03	5239	X	4469	-0-	-770	-0-	734	1	3683	3	N	47					80
							52	9									
04	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	689	1	2982	3	N	28					108
							31	9									
05	4960	X	1401	-0-	-3559	-0-	617	1	750	3	N	31					139
							34	9									
06	4800	X	2281	-0-	-2519	-0-	656	1	1570	3	N	50	167	1			22
							55	9									
07	4867	X	2267	-0-	-2600	-0-	713	1	1531	3	N	21					43
							23	9									
08	4464	X	1447	-0-	-3017	-0-	773	1	641	3	N	30	6	8			67
							33	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

03	17794	X	14967	-0-	-2827	-0-	14917	3	50	9	N	45	178	1			8
04	17220	X	14352	-0-	-2868	-0-	14318	3	34	9	N	31					39
05	17794	X	12365	-0-	-5429	-0-	18	1	12321	3	N	24					63
							26	9									
06	16410	X	15758	-0-	-652	-0-	15728	3	30	9	N	27					90
07	15407	X	14990	-0-	-417	-0-	14961	3	29	9	N	26					116
08	14973	X	14393	-0-	-580	-0-	14351	3	42	9	N	38	13	8			141

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9624	3	185	9	N	168	180	1			95
04	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8855	3	169	9	N	154	159	1			90
05	9641	X	7092	-0-	-2549	-0-	53	1	6936	3	N	94	1	8			183
							103	9									
06	9480	X	9062	-0-	-418	-0-	8935	3	127	9	N	115	180	1	2	8	116
07	9796	X	8777	-0-	-1019	-0-	8638	3	139	9	N	126	174	1	3	8	65
08	9796	X	9322	-0-	-474	-0-	9181	3	141	9	N	128	1	8			192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	11865	-0-	-411	-0-	11802	3	63	9	N	57					179
04	11760	X	10743	-0-	-1017	-0-	10706	3	37	9	N	34					213
05	11966	X	10339	-0-	-1627	-0-	10310	3	29	9	N	26					239
06	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11794	3	54	9	N	49					288
07	11873	X	10923	-0-	-950	-0-	10870	3	53	9	N	48	180	1			156
08	11873	X	8450	-0-	-3423	-0-	8444	3	6	9	N	5					161

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	9591	-0-	-3119	-0-	68	1	9471	3	N	47	1	8			229
							52	9									
04	12300	X	11993	-0-	-307	-0-	10	1	11894	3	N	81	175	1	2	8	133
							89	9									
05	12307	X	10094	-0-	-2213	-0-	1	1	10026	3	N	61	121	1			73
							67	9									
06	11790	X	8436	-0-	-3354	-0-	49	1	8311	3	N	69					142
							76	9									
07	12400	X	9069	-0-	-3331	-0-	9017	3	52	9	N	47	1	8			188
08	12400	X	9782	-0-	-2618	-0-	9726	3	56	9	N	51	178	1	1	8	60

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	80	1			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1176	-0-	-1738	-0-	613	1	458	3	N	95	176	1			72
							105	9									
04	2670	X	2214	-0-	-456	-0-	600	1	1440	3	N	158					230
							174	9									
05	2542	X	2195	-0-	-347	-0-	620	1	1404	3	N	155	181	1			204
							171	9									
06	1980	X	1954	-0-	-26	-0-	180	1	1651	3	N	112	168	1			148
							123	9									
07	2294	X	958	-0-	-1336	-0-	331	1	572	3	N	50	160	1			38
							55	9									
*08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	533	1	4458	3	N	223	171	1	1	8	89
							245	9									

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	13289	-0-	-2149	-0-	13160	3	129	9	N	117	173	1			64
04	14700	X	13426	-0-	-1274	-0-	13290	3	136	9	N	124					188
05	14942	X	12814	-0-	-2128	-0-	12717	3	97	9	N	88	169	1			107
06	14400	X	13293	-0-	-1107	-0-	13171	3	122	9	N	111	1	8			217
07	14384	X	13295	-0-	-1089	-0-	13179	3	116	9	N	105	172	1	1	8	149
08	13888	X	13090	-0-	-798	-0-	12993	3	97	9	N	88	175	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	12591	-0-	-1514	-0-	37	1	12466	3	N	80	11	8			160
							88	9									
04	13680	X	11624	-0-	-2056	-0-	77	1	11486	3	N	55	180	1	7	8	28
							61	9									
05	14136	X	11176	-0-	-2960	-0-	196	1	10912	3	N	62	2	8			88
							68	9									
06	13680	X	10720	-0-	-2960	-0-	131	1	10530	3	N	54	3	8			139
							59	9									
07	13640	X	11054	-0-	-2586	-0-	105	1	10885	3	N	58	4	8			193
							64	9									
08	12586	X	10448	-0-	-2138	-0-	131	1	10263	3	N	49	171	1	2	8	69
							54	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

03	11656	X	10138	-0-	-1518	-0-	9962	3	176	9	N	160	178	1	2	8	135
04	10980	X	9613	-0-	-1367	-0-	9449	3	164	9	N	149	176	1	1	8	107
05	11346	X	9912	-0-	-1434	-0-	9748	3	164	9	N	149	176	1			80
06	10650	X	9383	-0-	-1267	-0-	9236	3	147	9	N	134	1	8			213
07	10478	X	9737	-0-	-741	-0-	9582	3	155	9	N	141	171	1	1	8	182
08	10137	X	9697	-0-	-440	-0-	9567	3	130	9	N	118	173	1	1	8	126

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					59
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

03	8060	X	7156	-0-	-904	-0-	7025	3	131	9	N	119					234
04	7800	X	7004	-0-	-796	-0-	6806	3	198	9	N	180					414
05	7998	X	6875	-0-	-1123	-0-	6636	3	239	9	N	217					631
06	7530	X	6612	-0-	-918	-0-	6355	3	257	9	N	234					865
07	7378	X	6908	-0-	-470	-0-	6798	3	110	9	N	100	703	1			262
08	7223	X	7067	-0-	-156	-0-	6949	3	118	9	N	107					369

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

03	13361	X	11909	-0-	-1452	-0-	11802	3	107	9	N	97	173	1			43
04	12930	X	11527	-0-	-1403	-0-	11462	3	65	9	N	59					102
05	12989	X	11592	-0-	-1397	-0-	11524	3	68	9	N	62					164
06	12120	X	11195	-0-	-925	-0-	11115	3	80	9	N	73	178	1			59
07	12524	X	11431	-0-	-1093	-0-	11374	3	57	9	N	52					111
08	11904	X	11711	-0-	-193	-0-	11660	3	51	9	N	46					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	433	1	7670	3	N	30	5	8			148
							33	9									
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	238	1	8920	3	N	51	172	1	5	8	22
							56	9									
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	170	1	6826	3	N	26	1	8			47
							29	9									
06	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	325	1	8949	3	N	39	3	8			83
							43	9									
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	168	1	9289	3	N	41	4	8			120
							45	9									
*08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	325	1	8016	3	N	23	1	8			142
							25	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

03	9083	X	8184	-0-	-899	-0-	8061	3	123	9	N	112	182	1			80
04	8520	X	7911	-0-	-609	-0-	7793	3	118	9	N	107					187
05	8804	X	8008	-0-	-796	-0-	7877	3	131	9	N	119	174	1			132
06	8520	X	8124	-0-	-396	-0-	8006	3	118	9	N	107	181	1			58
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8404	3	109	9	N	99					157
*08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8573	3	114	9	N	104	175	1			86

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

03	1736	N	86	-0-	-1650	-0-	86	3			N	-0-					145
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					145
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					145
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	293	1	20	9	N	18					163
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	593	1	901	3	N	284	331	1			116
							312	9									
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	556	1	1410	3	N	354	164	1	140	8	166
							389	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	186	1	893	3	N	53					227
							58	9									
04	990	N	513	-0-	-477	-0-	441	1	72	9	N	65	167	1			125
05	1395	N	824	-0-	-571	-0-	769	1	55	9	N	50	1	8			174
06	1110	N	516	-0-	-594	-0-	503	1	13	9	N	12	164	1	1	8	21
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	298	1	868	3	N	44	3	8			62
							48	9									
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	293	1	792	3	N	51	1	8			112
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

03	10850	X	9603	-0-	-1247	-0-	9524	3	79	9	N	72					177
04	10260	X	9147	-0-	-1113	-0-	9079	3	68	9	N	62					239
05	10602	X	9012	-0-	-1590	-0-	8929	3	83	9	N	75					314
06	9930	X	8706	-0-	-1224	-0-	8607	3	99	9	N	90					404
07	9858	X	8573	-0-	-1285	-0-	8465	3	108	9	N	98	352	1			150
08	9610	X	7476	-0-	-2134	-0-	7447	3	29	9	N	26					176

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

03	8990	X	8809	-0-	-181	-0-	8774	3	35	9	N	32					160
04	8700	X	8398	-0-	-302	-0-	8364	3	34	9	N	31					191
05	8866	X	8103	-0-	-763	-0-	8088	3	15	9	N	14					205
06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8590	3	17	9	N	15					220
07	8804	X	6741	-0-	-2063	-0-	6734	3	7	9	N	6	181	1			45
08	8804	X	7480	-0-	-1324	-0-	7473	3	7	9	N	6					51

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

03	13547	X	12083	-0-	-1464	-0-	12029	3	54	9	N	49	169	1			65
04	12930	X	11716	-0-	-1214	-0-	11669	3	47	9	N	43					108
05	12927	X	10978	-0-	-1949	-0-	10947	3	31	9	N	28	106	1			30
06	11940	X	11161	-0-	-779	-0-	11135	3	26	9	N	24					54
07	12121	X	11209	-0-	-912	-0-	11177	3	32	9	N	29					83
08	12121	X	10559	-0-	-1562	-0-	10535	3	24	9	N	22					105

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

03	9455	X	7837	-0-	-1618	-0-	114	1	7684	3	N	35	151	1			26
							39	9									
04	8940	X	7620	-0-	-1320	-0-	113	1	7489	3	N	16	1	8			41
							18	9									
05	8866	X	7712	-0-	-1154	-0-	144	1	7553	3	N	14					55
							15	9									
06	7590	X	7177	-0-	-413	-0-	83	1	7072	3	N	20					75
							22	9									
07	7874	X	6656	-0-	-1218	-0-	93	1	6546	3	N	15					90
							17	9									
08	7874	X	6302	-0-	-1572	-0-	128	1	6155	3	N	17	2	8			105
							19	9									

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

03	6386	X	2627	-0-	-3759	-0-	2535	3	92	9	N	84	4	8			199
04	5790	X	2829	-0-	-2961	-0-	2760	3	69	9	N	63					262
05	5270	X	2560	-0-	-2710	-0-	2538	3	22	9	N	20	169	1	4	8	109
06	4710	X	3208	-0-	-1502	-0-	3191	3	17	9	N	15					124
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3285	3	92	9	N	84	17	8			191
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3910	3	132	9	N	120	176	1			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

03	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

03	12865	X	12151	-0-	-714	-0-	12073	3	78	9	N	71					97
04	12450	X	11414	-0-	-1036	-0-	11345	3	69	9	N	63					160
05	12524	X	11060	-0-	-1464	-0-	11025	3	35	9	N	32	163	1			29
06	12120	X	6717	-0-	-5403	-0-	8	1	6689	3	N	18					47
							20	9									
07	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	26	1	12587	3	N	48					95
							53	9									
*08	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12206	3	54	9	N	49					144

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					10
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					10
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					10
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					10
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3279	3	32	9	N	29	68	1			22
04	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2782	3	9	9	N	8					30
05	3193	X	667	-0-	-2526	-0-	664	3	3	9	N	3					33
06	3210	X	1319	-0-	-1891	-0-	1318	3	1	9	N	1					34
07	3317	X	1480	-0-	-1837	-0-	1477	3	3	9	N	3					37
08	3317	X	1530	-0-	-1787	-0-	1530	3			N	-0-					37

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					9
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					9
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2884	3	13	9	N	12					175
04	2670	X	2179	-0-	-491	-0-	2171	3	8	9	N	7					182
05	2759	X	658	-0-	-2101	-0-	658	3			N	-0-					182
06	2790	X	1726	-0-	-1064	-0-	1726	3			N	-0-					182
07	2883	X	1492	-0-	-1391	-0-	1490	3	2	9	N	2					184
08	2883	X	1647	-0-	-1236	-0-	1645	3	2	9	N	2	2	8			184

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33484 05/14/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	111 462	1 9	7918	3	N	420	365	1			165
04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	124 460	1 9	8659	3	N	418	362	1	2	8	219
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	70 415	1 9	6256	3	N	377	365	1	1	8	230
06	6000	X	2008	-0-	-3992	-0-	76 252	1 9	1680	3	N	229	342	1			117
07	6200	X	3392	-0-	-2808	-0-	63 268	1 9	3061	3	N	244	174	1			187
08	6200	X	1141	-0-	-5059	-0-	59 245	1 9	837	3	N	223	167	1	2	8	241

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	2971	-0-	-1772	-0-	2745	3	226	9	N	205	171	1			126
04	3810	X	2478	-0-	-1332	-0-	2236	3	242	9	N	220	172	1			174
05	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	3081	3	252	9	N	229	340	1	1	8	62
06	3330	X	1932	-0-	-1398	-0-	1811	3	121	9	N	110	1	8			171
07	3286	X	1340	-0-	-1946	-0-	6	1	1334	3	N	-0-					171
08	3348	X	1232	-0-	-2116	-0-	1232	3			N	-0-					171

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	8640	-0-	-4690	-0-	575 320	1 9	7745	3	N	291	369	1			76
04	12900	X	3787	-0-	-9113	-0-	593 119	1 9	3075	3	N	108	1	8			183
05	13330	X	1993	-0-	-11337	-0-	608 101	1 9	1284	3	N	92	179	1			96
06	8370	X	1764	-0-	-6606	-0-	525 100	1 9	1139	3	N	91					187
07	8649	X	2919	-0-	-5730	-0-	558 128	1 9	2233	3	N	116	175	1			128
08	8649	X	5032	-0-	-3617	-0-	506 111	1 9	4415	3	N	101	174	1	1	8	54

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	417 128	1 9	12300	3	N	116	176	1			61
04	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	338 112	1 9	11756	3	N	102	1	8			162
05	12183	X	10747	-0-	-1436	-0-	290 106	1 9	10351	3	N	96	177	1	1	8	80
06	11790	X	6823	-0-	-4967	-0-	380 90	1 9	6353	3	N	82					162
07	12183	X	6975	-0-	-5208	-0-	414 98	1 9	6463	3	N	89	174	1			77
08	12183	X	5056	-0-	-7127	-0-	460 94	1 9	4502	3	N	85	1	8			161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14729	3	95	9	N	86	161	1			20
04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	76	1	10542	3	N	72					92
							79	9									
05	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	226	1	15019	3	N	95					187
							105	9									
06	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	115	1	14698	3	N	88	172	1			103
							97	9									
07	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	114	1	15396	3	N	77					180
							85	9									
*08	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	91	1	15200	3	N	85	173	1	1	8	91
							94	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

03	10013	X	4815	-0-	-5198	-0-	701	1	3954	3	N	145	350	1			26
							160	9									
04	9690	X	7999	-0-	-1691	-0-	672	1	7070	3	N	234	1	8			259
							257	9									
05	10013	X	659	-0-	-9354	-0-	612	1	47	9	N	43	175	1			127
06	6420	X	3793	-0-	-2627	-0-	660	1	2939	3	N	176	169	1			134
							194	9									
07	8277	X	658	-0-	-7619	-0-	633	1	25	9	N	23					157
08	8277	X	1129	-0-	-7148	-0-	672	1	336	3	N	110	1	8			266
							121	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	574	1	2508	3	N	177	181	1			198
							195	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	553	1	2322	3	N	212	176	1	2	8	232
							233	9									
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	564	1	2232	3	N	201	354	1	1	8	78
							221	9									
06	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	538	1	2288	3	N	182	175	1			85
							200	9									
07	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	573	1	2359	3	N	181	161	1			105
							199	9									
08	3286	X	2346	-0-	-940	-0-	553	1	1607	3	N	169	160	1	4	8	110
							186	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	612	1	4030	3	N	222	176	1			74
							244	9									
04	4530	X	4332	-0-	-198	-0-	587	1	3546	3	N	181	2	8			253
							199	9									
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	621	1	4033	3	N	210	179	1	1	8	283
							231	9									
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	583	1	3827	3	N	193	336	1			140
							212	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	605	1	3987	3	N	194	166	1			168
							213	9									
08	4681	X	4118	-0-	-563	-0-	598	1	3333	3	N	170	167	1	4	8	167
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	612	1	2118	3	N	374	179	1			230
							411	9									
04	3390	X	3169	-0-	-221	-0-	586	1	2209	3	N	340	354	1	1	8	215
							374	9									
05	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	613	1	2437	3	N	340	351	1	1	8	203
							374	9									
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	579	1	2333	3	N	312	330	1			185
							343	9									
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	599	1	2436	3	N	321	336	1			170
							353	9									
08	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	596	1	1904	3	N	314	336	1	3	8	145
							345	9									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

03	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	16337	3	751	9	N	683	549	1			198
04	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15034	3	702	9	N	638	724	1			112
05	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	15472	3	712	9	N	647	364	1	1	8	394
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	15316	3	688	9	N	625	692	1	1	8	326
07	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	15535	3	686	9	N	624	702	1	1	8	247
*08	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	15417	3	675	9	N	614	697	1	1	8	163

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

03	18352	X	16483	-0-	-1869	-0-	16262	3	221	9	N	201	180	1			173
04	17640	X	15381	-0-	-2259	-0-	15168	3	213	9	N	194	181	1			186
05	18197	X	6918	-0-	-11279	-0-	6827	3	91	9	N	83	179	1	1	8	89
06	17040	X	15565	-0-	-1475	-0-	15358	3	207	9	N	188	165	1	2	8	110
07	17081	X	15760	-0-	-1321	-0-	15541	3	219	9	N	199	174	1	3	8	132
08	16492	X	15905	-0-	-587	-0-	15687	3	218	9	N	198	172	1	1	8	157

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

03	16027	X	14581	-0-	-1446	-0-	14399	3	182	9	N	165	179	1			78
04	15240	X	14076	-0-	-1164	-0-	13899	3	177	9	N	161	178	1			61
05	15500	X	13355	-0-	-2145	-0-	13217	3	138	9	N	125					186
06	14400	X	12930	-0-	-1470	-0-	12780	3	150	9	N	136	169	1	1	8	152
07	14570	X	13179	-0-	-1391	-0-	13015	3	164	9	N	149	174	1	2	8	125
08	14570	X	13063	-0-	-1507	-0-	12901	3	162	9	N	147	173	1	1	8	98

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

03	6169	X	4534	-0-	-1635	-0-	4473	3	61	9	N	55					192
04	5970	X	74	-0-	-5896	-0-	16	1	32	3	N	24	175	1			41
							26	9									
05	6169	X	4207	-0-	-1962	-0-	4162	3	45	9	N	41					82
06	5460	X	888	-0-	-4572	-0-	94	1	751	3	N	39					121
							43	9									
07	4526	X	2075	-0-	-2451	-0-	161	1	1879	3	N	32					153
							35	9									
*08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	41	1	7559	3	N	67	173	1			47
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6235	-0-	-2228	-0-	6210	3	25	9	N	23					132
04	8190	X	5924	-0-	-2266	-0-	5904	3	20	9	N	18					150
05	8277	X	5965	-0-	-2312	-0-	5951	3	14	9	N	13					163
06	7890	X	6677	-0-	-1213	-0-	6654	3	23	9	N	21					184
07	6727	X	5908	-0-	-819	-0-	5902	3	6	9	N	5	172	1			17
08	6231	X	4788	-0-	-1443	-0-	22	1	4759	3	N	6					23
							7	9									

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	13342	-0-	-143	-0-	13200	3	142	9	N	129	178	1			195
04	12810	X	12784	-0-	-26	-0-	12675	3	109	9	N	99	177	1			117
05	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	12486	3	112	9	N	102	173	1			46
06	12900	X	12180	-0-	-720	-0-	12077	3	103	9	N	94					140
07	13330	X	12646	-0-	-684	-0-	12552	3	94	9	N	85	173	1			52
08	13330	X	12666	-0-	-664	-0-	12566	3	100	9	N	91					143

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	14424	-0-	-1417	-0-	14360	3	64	9	N	58	181	1			42
04	15060	X	13609	-0-	-1451	-0-	13553	3	56	9	N	51	33	1			60
05	15004	X	12795	-0-	-2209	-0-	12754	3	41	9	N	37					97
06	14160	X	13619	-0-	-541	-0-	13589	3	30	9	N	27	80	1			44
07	14415	X	13039	-0-	-1376	-0-	13008	3	31	9	N	28					72
08	14415	X	13148	-0-	-1267	-0-	13108	3	40	9	N	36					108

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1328	3	58	9	N	53	174	1	3	8	129
04	1620	N	1174	-0-	-446	-0-	1119	3	55	9	N	50					179
05	1519	N	976	-0-	-543	-0-	936	3	40	9	N	36	3	8			212
06	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1154	3	22	9	N	20					232
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1092	3	37	9	N	34	173	1	10	8	83
08	961	N	740	-0-	-221	-0-	712	3	28	9	N	25					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	164	-0-	-239	-0-	124	3	40	9	N	36	118	1	4	8	36
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	194	3	25	9	N	23					59
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	164	3	41	9	N	37	4	8			92
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	10	3	33	9	N	30					122
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	42	11	8			153
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	58	175	1			36

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	9402	-0-	-3804	-0-	17 119	1 9	9266	3	N	108	2	8			335
04	12780	X	8753	-0-	-4027	-0-	5 117	1 9	8631	3	N	106	342	1	2	8	97
05	12865	X	9066	-0-	-3799	-0-	8927	3	139	9	N	126	1	8			222
06	11190	X	8391	-0-	-2799	-0-	8249	3	142	9	N	129	249	1	1	8	101
07	10416	X	8779	-0-	-1637	-0-	8644	3	135	9	N	123	175	1	2	8	47
*08	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9399	3	196	9	N	178	177	1	1	8	47

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	10850	-0-	-2883	-0-	10806	3	44	9	N	40					171
04	12840	X	11157	-0-	-1683	-0-	11106	3	51	9	N	46	173	1			44
05	12772	X	9900	-0-	-2872	-0-	9849	3	51	9	N	46					90
06	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11070	3	35	9	N	32	62	1			60
07	11532	X	10976	-0-	-556	-0-	10950	3	26	9	N	24					84
08	11532	X	10561	-0-	-971	-0-	10535	3	26	9	N	24					108

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6920	-0-	-117	-0-	159 121	1 9	6640	3	N	110	181	1			67
04	6510	X	6097	-0-	-413	-0-	114 102	1 9	5881	3	N	93					160
05	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	6243	3	118	9	N	107	184	1			83
06	6690	X	5707	-0-	-983	-0-	5622	3	85	9	N	77					160
07	6913	X	6182	-0-	-731	-0-	6085	3	97	9	N	88	170	1			78
08	6913	X	6113	-0-	-800	-0-	6024	3	89	9	N	81					159

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7754	-0-	-833	-0-	7640	3	114	9	N	104					138
04	8130	X	7281	-0-	-849	-0-	7164	3	117	9	N	106	169	1			75
05	7936	X	7257	-0-	-679	-0-	7118	3	139	9	N	126					201
06	7500	X	6850	-0-	-650	-0-	6727	3	123	9	N	112	170	1			143
07	7750	X	6911	-0-	-839	-0-	6806	3	105	9	N	95	175	1			63
08	7750	X	6544	-0-	-1206	-0-	6409	3	135	9	N	123					186

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6141	-0-	-152	-0-	167 119	1 9	5855	3	N	108	182	1			56
04	6060	X	5412	-0-	-648	-0-	210 103	1 9	5099	3	N	94					150
05	6231	X	5917	-0-	-314	-0-	217 125	1 9	5575	3	N	114	171	1			93
06	5940	X	5255	-0-	-685	-0-	208 113	1 9	4934	3	N	103					196
07	6138	X	3982	-0-	-2156	-0-	215 109	1 9	3658	3	N	99	174	1			121
08	6138	X	3558	-0-	-2580	-0-	217 76	1 9	3265	3	N	69	1	8			189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	379	1	6097	3	N	208	328	1			65
							229	9									
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	428	1	5395	3	N	191	171	1			85
							210	9									
05	5828	X	5223	-0-	-605	-0-	493	1	4565	3	N	150	1	8			234
							165	9									
06	5790	X	5337	-0-	-453	-0-	522	1	4624	3	N	174	338	1	2	8	68
							191	9									
07	5983	X	5909	-0-	-74	-0-	459	1	5256	3	N	176	158	1	2	8	84
							194	9									
08	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	538	1	5059	3	N	189	167	1	1	8	105
							208	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

03	3100	N	3252	-0-	152	202	3152	3	100	9	N	91	175	1			170
04	3000	N	3104	-0-	104	306	2984	3	120	9	N	109	175	1			104
05	3384	X	3078	-0-	-306	-0-	2956	3	122	9	N	111					215
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2947	3	84	9	N	76	174	1			117
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3215	3	68	9	N	62					179
*08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3499	3	65	9	N	59	179	1	2	8	57

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

03	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	3			N	-0-					17
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					17
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					17
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					17
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					17
08	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-					17

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

03	3813	X	2148	-0-	-1665	-0-	418	1	1507	3	N	203	180	1			50
							223	9									
04	3690	X	2284	-0-	-1406	-0-	378	1	1677	3	N	208	181	1			77
							229	9									
05	3224	X	2397	-0-	-827	-0-	439	1	1742	3	N	196	179	1	1	8	93
							216	9									
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	398	1	2053	3	N	183	174	1	2	8	100
							201	9									
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	416	1	2011	3	N	157	171	1	3	8	83
							173	9									
*08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	386	1	1827	3	N	189	170	1	1	8	101
							208	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	597	1	3932	3	N	47					114
							52	9									
04	4530	X	4015	-0-	-515	-0-	573	1	3387	3	N	50					164
							55	9									
05	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	482	1	3505	3	N	135	177	1			122
							149	9									
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	554	1	4074	3	N	133	176	1			79
							146	9									
07	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	547	1	4653	3	N	82					161
							90	9									
*08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	425	1	5026	3	N	125	177	1			109
							138	9									

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	599	1	3076	3	N	32					159
							35	9									
04	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	564	1	2636	3	N	46					205
							51	9									
05	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	470	1	2740	3	N	21					226
							23	9									
06	3600	X	2880	-0-	-720	-0-	606	1	2218	3	N	51	178	1			99
							56	9									
07	3720	X	2375	-0-	-1345	-0-	679	1	1646	3	N	45					144
							50	9									
08	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	544	1	2509	3	N	89					233
							98	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	7774	-0-	-1619	-0-	7729	3	45	9	N	41	2	8			211
04	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9116	3	54	9	N	49	180	1	3	8	77
05	9393	X	9113	-0-	-280	-0-	9055	3	58	9	N	53	1	8			129
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9114	3	53	9	N	48	1	8			176
07	9393	X	8853	-0-	-540	-0-	8809	3	44	9	N	40	175	1	1	8	40
08	9393	X	8547	-0-	-846	-0-	8504	3	43	9	N	39	1	8			78

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	375	1	7126	3	N	107	171	1			127
							118	9									
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	402	1	7347	3	N	115	175	1			67
							127	9									
05	7440	X	5977	-0-	-1463	-0-	562	1	5275	3	N	127					194
							140	9									
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	591	1	6520	3	N	94	177	1			111
							103	9									
07	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	593	1	6182	3	N	90	177	1			24
							99	9									
08	7440	X	6378	-0-	-1062	-0-	544	1	5707	3	N	115	2	8			137
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	636	-0-	-1968	-0-	555	1	81	9	N	74	172	1			81
04	720	X	614	-0-	-106	-0-	541	1	73	9	N	66					147
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	402	1	1258	3	N	47					194
							52	9									
06	720	X	470	-0-	-250	-0-	400	1	70	9	N	64	168	1			90
07	744	X	647	-0-	-97	-0-	360	1	213	3	N	67					157
							74	9									
08	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	335	1	1155	3	N	69	171	1			55
							76	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3896	-0-	-878	-0-	11	1	3868	3	N	15	2	8			86
							17	9									
04	4590	X	4250	-0-	-340	-0-	4233	3	17	9	N	15	1	8			100
05	4743	X	3842	-0-	-901	-0-	3829	3	13	9	N	12	80	1			32
06	4590	X	3121	-0-	-1469	-0-	46	1	3043	3	N	29					61
							32	9									
07	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	242	1	3810	3	N	11	1	8			71
							12	9									
*08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	252	1	4391	3	N	13	1	8			83
							14	9									

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 05/01/2014

TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 06/01/2014

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					25
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					25
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					25
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

03	5084	X	4083	-0-	-1001	-0-	716 13	1 9	3354	3	N	12	36	1	3	8	68
04	3810	X	3666	-0-	-144	-0-	663 14	1 9	2989	3	N	13					81
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	754 25	1 9	3480	3	N	23	3	8			101
06	4080	X	3639	-0-	-441	-0-	701 25	1 9	2913	3	N	23					124
07	4216	X	2778	-0-	-1438	-0-	658 28	1 9	2092	3	N	25	11	8			138
*08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	757 17	1 9	3656	3	N	15					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	11334	-0-	-756	-0-	11298	3	36	9	N	33	1	8			131
04	11520	X	10762	-0-	-758	-0-	10722	3	40	9	N	36	1	8			166
05	11873	X	10507	-0-	-1366	-0-	10496	3	11	9	N	10					176
06	11190	X	10764	-0-	-426	-0-	10744	3	20	9	N	18	176	1			18
07	11563	X	10926	-0-	-637	-0-	10901	3	25	9	N	23	1	8			40
08	11346	X	10743	-0-	-603	-0-	10728	3	15	9	N	14					54

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					5
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					5
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					5
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	11425	-0-	-2587	-0-	11373	3	52	9	N	47	180	1			62
04	12510	X	11343	-0-	-1167	-0-	11323	3	20	9	N	18					80
05	12927	X	12153	-0-	-774	-0-	12122	3	31	9	N	28					108
06	12510	X	11354	-0-	-1156	-0-	11308	3	46	9	N	42					150
07	12617	X	12390	-0-	-227	-0-	12334	3	56	9	N	51	174	1			27
*08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12361	3	22	9	N	20					47

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7075	-0-	-1512	-0-	6941	3	134	9	N	122	179	1			168
04	8190	X	6988	-0-	-1202	-0-	6844	3	144	9	N	131	181	1			118
05	8215	X	7083	-0-	-1132	-0-	6926	3	157	9	N	143	174	1			87
06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7392	3	144	9	N	131	170	1			48
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8368	3	132	9	N	120					168
*08	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8510	3	152	9	N	138	177	1	1	8	128

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	133	-0-	-332	-0-	133	1			N	-0-					31
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					31
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2448	-0-	-1	-0-	357	1	2028	3	N	57	162	1			100
							63	9									
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	340	1	1820	3	N	51					151
							56	9									
05	2356	X	1602	-0-	-754	-0-	381	1	1170	3	N	46	168	1	1	8	28
							51	9									
06	2370	X	2338	-0-	-32	-0-	344	1	1930	3	N	58	3	8			83
							64	9									
07	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	352	1	1807	3	N	75	4	8			154
							83	9									
08	2449	X	2335	-0-	-114	-0-	328	1	1909	3	N	89	164	1	2	8	77
							98	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	463	1	3069	3	N	107	159	1			70
							118	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	432	1	2989	3	N	101					171
							111	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	398	1	2898	3	N	140	173	1	3	8	135
							154	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	454	1	2824	3	N	102	150	1	6	8	81
							112	9									
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	475	1	2755	3	N	108	161	1	7	8	21
							119	9									
*08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	478	1	2746	3	N	108	4	8			125
							119	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	3517	-0-	-2838	-0-	3297	3	220	9	N	200	326	1			107
04	4800	X	3195	-0-	-1605	-0-	2997	3	198	9	N	180	166	1			121
05	4030	X	3322	-0-	-708	-0-	3138	3	184	9	N	167	172	1	1	8	115
06	3900	X	2997	-0-	-903	-0-	2807	3	190	9	N	173	168	1	2	8	118
07	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3024	3	193	9	N	175	164	1	3	8	126
08	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2671	3	162	9	N	147	168	1	1	8	104

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10750	-0-	-906	-0-	10376	3	374	9	N	340	182	1			198
04	11280	X	9807	-0-	-1473	-0-	9462	3	345	9	N	314	354	1			158
05	11253	X	10284	-0-	-969	-0-	9915	3	369	9	N	335	347	1			146
06	10590	X	9772	-0-	-818	-0-	9420	3	352	9	N	320	341	1			125
07	10881	X	10088	-0-	-793	-0-	9736	3	352	9	N	320	343	1			102
08	10757	X	10283	-0-	-474	-0-	9921	3	362	9	N	329	340	1	1	8	90

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	836 31	1 9	3987	3	N	28	173	1			13
04	5100	X	3956	-0-	-1144	-0-	809 37	1 9	3110	3	N	34					47
05	5270	X	1373	-0-	-3897	-0-	568 17	1 9	788	3	N	15					62
06	5100	X	914	-0-	-4186	-0-	809 35	1 9	70	3	N	32	1	8			93
07	4867	X	871	-0-	-3996	-0-	837	1	34	9	N	31	1	8			123
08	4867	X	863	-0-	-4004	-0-	837	1	26	9	N	24	1	8			146

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	26754					N	-0-					74
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	23754					N	-0-					74
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	20654					N	-0-					74
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	17654					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	11770	-0-	-2273	-0-	281 241	1 9	11248	3	N	219	181	1	22	8	167
04	10590	X	10129	-0-	-461	-0-	329 204	1 9	9596	3	N	185	175	1	15	8	162
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	240 204	1 9	11556	3	N	185	174	1	4	8	169
06	11400	X	10064	-0-	-1336	-0-	311 179	1 9	9574	3	N	163	173	1	7	8	152
07	11780	X	9551	-0-	-2229	-0-	370 173	1 9	9008	3	N	157	172	1	10	8	127
08	11997	X	9565	-0-	-2432	-0-	334 171	1 9	9060	3	N	155	171	1	5	8	106

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33379 02/04/2014

WALTHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275904 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6955 - 10761

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33403 01/20/2014

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	7734	-0-	-3271	-0-	486 270	1 9	6978	3	N	245	360	1			125
04	10650	X	8870	-0-	-1780	-0-	472 706	1 9	7692	3	N	642	543	1			224
05	9238	X	7740	-0-	-1498	-0-	496 408	1 9	6836	3	N	371	363	1			232
06	8940	X	7313	-0-	-1627	-0-	490 418	1 9	6405	3	N	380	339	1			273
07	9238	X	8021	-0-	-1217	-0-	485 402	1 9	7134	3	N	365	516	1			122
08	9176	X	6366	-0-	-2810	-0-	461 347	1 9	5558	3	N	315	346	1	1	8	90

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	10607	-0-	-3498	-0-	486 776	1 9	9345	3	N	705	892	1			78
04	13650	X	12533	-0-	-1117	-0-	470 855	1 9	11208	3	N	777	536	1	1	8	318
05	14105	X	11447	-0-	-2658	-0-	489 743	1 9	10215	3	N	675	721	1			272
06	13650	X	10059	-0-	-3591	-0-	477 666	1 9	8916	3	N	605	504	1			373
07	12958	X	8483	-0-	-4475	-0-	480 620	1 9	7383	3	N	564	672	1			265
08	12958	X	12267	-0-	-691	-0-	455 725	1 9	11087	3	N	659	673	1	1	8	250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	6078	-0-	-4896	-0-	486 385	1 9	5207	3	N	350	362	1			207
04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	468 448	1 9	8044	3	N	407	361	1	1	8	252
05	8308	X	7133	-0-	-1175	-0-	472 373	1 9	6288	3	N	339	358	1	1	8	232
06	8040	X	6878	-0-	-1162	-0-	444 432	1 9	6002	3	N	393	513	1			112
07	9269	X	7475	-0-	-1794	-0-	492 320	1 9	6663	3	N	291	171	1			232
08	9269	X	7503	-0-	-1766	-0-	541 388	1 9	6574	3	N	353	340	1	2	8	243

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	201 364	1 9	1893	3	N	331	351	1			165
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	175 560	1 9	9206	3	N	509	518	1	1	8	155
05	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	145 444	1 9	10532	3	N	404	340	1			219
06	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	176 469	1 9	10734	3	N	426	515	1			130
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	190 436	1 9	10384	3	N	396	357	1			169
*08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	167 469	1 9	8704	3	N	426	528	1	1	8	66

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	1123	-0-	-7278	-0-	664	1	459	9	N	417	368	1			170
04	2370	X	678	-0-	-1692	-0-	520	1	158	9	N	144	168	1	6	8	140
05	1550	X	940	-0-	-610	-0-	505	1	435	9	N	395	495	1	5	8	35
06	1350	X	978	-0-	-372	-0-	504 448	1 9	26	3	N	407	346	1			96
07	1395	X	689	-0-	-706	-0-	511	1	178	9	N	162	173	1			85
08	1116	X	1010	-0-	-106	-0-	517	1	493	9	N	448	344	1	19	8	170

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	11693	-0-	-707	-0-	173 240	1 9	11280	3	N	218	185	1			129
04	12000	X	11297	-0-	-703	-0-	290 285	1 9	10722	3	N	259	176	1	3	8	209
05	12400	X	9317	-0-	-3083	-0-	277 327	1 9	8713	3	N	297	350	1	2	8	154
06	12000	X	9636	-0-	-2364	-0-	295 298	1 9	9043	3	N	271	329	1			96
07	12400	X	8572	-0-	-3828	-0-	326 293	1 9	7953	3	N	266	169	1			193
08	11687	X	2424	-0-	-9263	-0-	313 209	1 9	1902	3	N	190	173	1	5	8	205

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	1	13	9	N	12	12	8			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	1	8	9	N	7	7	8			-0-
07	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	23	1	8621	3	N	42					89
							46	9									
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	44	1	8318	3	N	39					128
							43	9									
05	9393	X	8258	-0-	-1135	-0-	68	1	8155	3	N	32					160
							35	9									
06	9090	X	7642	-0-	-1448	-0-	7620	3	22	9	N	20					180
07	9393	X	4852	-0-	-4541	-0-	109	1	4729	3	N	13					193
							14	9									
08	8680	X	7382	-0-	-1298	-0-	121	1	7250	3	N	10	167	1			36
							11	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	422	-0-	-229	-0-	416	3	6	9	N	5					38
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	497	3	102	9	N	93					131
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	464	3	73	9	N	66					197
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	465	3	81	9	N	74	168	1			103
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	513	3	95	9	N	86	173	1			16
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	513	3	68	9	N	62	2	8			76

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	156	1			-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3380	-0-	-867	-0-	412	1	2723	3	N	223	185	1			192
							245	9									
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	387	1	4115	3	N	200	357	1	1	8	34
							220	9									
05	4247	X	3046	-0-	-1201	-0-	397	1	2431	3	N	198					232
							218	9									
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	383	1	3484	3	N	216	335	1			113
							238	9									
07	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	401	1	2810	3	N	194	169	1			138
							213	9									
08	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	400	1	3202	3	N	184	160	1	1	8	161
							202	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	290	1	8088	3	N	298	175	1			253
							328	9									
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	253	1	7205	3	N	213	347	1	1	8	118
							234	9									
05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	246	1	8289	3	N	216	171	1			163
							238	9									
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	238	1	8255	3	N	175	175	1			163
							193	9									
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	243	1	8727	3	N	180	168	1			175
							198	9									
*08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	242	1	8832	3	N	184	168	1	1	8	190
							202	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10509	3	265	9	N	241	171	1			132
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10435	3	232	9	N	211	176	1			167
05	10695	X	10573	-0-	-122	-0-	10361	3	212	9	N	193	170	1			190
06	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10241	3	209	9	N	190	346	1	1	8	33
07	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	10848	3	210	9	N	191	174	1	1	8	49
*08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	10917	3	180	9	N	164	174	1			39

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11010	-0-	-646	-0-	10947	3	63	9	N	57	164	1			6
04	11280	X	10907	-0-	-373	-0-	10850	3	57	9	N	52					58
05	11563	X	10493	-0-	-1070	-0-	10450	3	43	9	N	39					97
06	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11271	3	53	9	N	48					145
07	11284	X	10990	-0-	-294	-0-	10949	3	41	9	N	37	176	1			6
08	11284	X	10777	-0-	-507	-0-	10731	3	46	9	N	42	6	8			42

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					243
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-					243
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	3			N	-0-					243
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					243
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-					243
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	1985	-0-	-3843	-0-	344	1	1226	3	N	377	517	1			75
							415	9									
04	5640	X	626	-0-	-5014	-0-	402	1	224	9	N	204	173	1	1	8	105
05	5828	X	1040	-0-	-4788	-0-	393	1	1	3	N	587	516	1			176
							646	9									
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	379	1	3302	3	N	449	514	1			111
							494	9									
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	386	1	2417	3	N	401	332	1			180
							441	9									
*08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	384	1	5480	3	N	424	344	1	1	8	259
							466	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103826	X	3483	-0-	-100343	-0-	261	1	3033	3	N	172	178	1			206
							189	9									
04	5910	X	3144	-0-	-2766	-0-	275	1	2509	3	N	327	174	1	1	8	358
							360	9									
05	6107	X	4821	-0-	-1286	-0-	389	1	4330	3	N	93	350	1	1	8	100
							102	9									
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	383	1	7276	3	N	177	174	1			103
							195	9									
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	416	1	5646	3	N	161	176	1			88
							177	9									
*08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	408	1	8655	3	N	170	168	1	1	8	89
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	384 232	1 9	7910	3	N	211	353	1			100
04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	310 234	1 9	10833	3	N	213	180	1			133
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	278 266	1 9	9531	3	N	242	170	1			205
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	264 186	1 9	7649	3	N	169	177	1			197
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	268 161	1 9	7493	3	N	146	176	1			167
*08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	268 158	1 9	9012	3	N	144	172	1	1	8	138

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1936	3	96	9	N	87	175	1			97
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1859	3	68	9	N	62					159
05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	1726	3	24	9	N	22	168	1			13
06	1980	N	1595	-0-	-385	-0-	1595	3			N	-0-					13
07	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	1561	3			N	-0-					13
08	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

03	11098	X	9515	-0-	-1583	-0-	9479	3	36	9	N	33	1	8			147
04	10410	X	8955	-0-	-1455	-0-	8922	3	33	9	N	30	1	8			176
05	10540	X	8709	-0-	-1831	-0-	8691	3	18	9	N	16	174	1			18
06	9900	X	8867	-0-	-1033	-0-	8848	3	19	9	N	17					35
07	9734	X	8844	-0-	-890	-0-	8823	3	21	9	N	19	1	8			53
08	9517	X	8733	-0-	-784	-0-	8711	3	22	9	N	20					73

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

03	5983	X	4196	-0-	-1787	-0-	4119	3	77	9	N	70	181	1			102
04	5790	X	4550	-0-	-1240	-0-	4482	3	68	9	N	62					164
05	4898	X	4452	-0-	-446	-0-	4386	3	66	9	N	60					224
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4763	3	59	9	N	54	171	1			107
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4857	3	64	9	N	58					165
*08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4951	3	63	9	N	57					222

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	848	3	55	9	N	50					93
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	3	22	9	N	20					113
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	16	3	14	9	N	13	115	1	3	5	8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					73
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					73
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					73
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					73
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2876	3	18	9	N	16					89
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					89

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					11

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	354	1	4353	3	N	62	181	1			22
							68	9									
04	4890	X	4508	-0-	-382	-0-	345	1	4113	3	N	45					67
							50	9									
05	5053	X	4231	-0-	-822	-0-	302	1	3837	3	N	84					151
							92	9									
06	4890	X	4492	-0-	-398	-0-	269	1	4158	3	N	59	178	1			32
							65	9									
07	4774	X	3231	-0-	-1543	-0-	291	1	2912	3	N	25					57
							28	9									
08	4774	X	3287	-0-	-1487	-0-	313	1	2930	3	N	40					97
							44	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4338	3	12	9	N	11					190
04	3840	X	2234	-0-	-1606	-0-	32	1	2191	3	N	10					200
							11	9									
05	4030	X	3474	-0-	-556	-0-	20	1	3445	3	N	8	174	1			34
							9	9									
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	7	1	5678	3	N	24					58
							26	9									
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	14	1	4661	3	N	29					87
							32	9									
*08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	57	1	4363	3	N	20					107
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

03	3100	N	115	-0-	-2985	188194	115	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	170	-0-	-2830	185364	170	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	178	-0-	-2922	182442	178	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	179442					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	176342					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	173242					N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

03	13020	X	4191	-0-	-8829	-0-	414	1	3661	3	N	105	175	1			107
							116	9									
04	12060	X	1546	-0-	-10514	-0-	432	1	1014	3	N	91	1	8			197
							100	9									
05	10633	X	506	-0-	-10127	-0-	425	1	81	9	N	74	169	1	1	8	101
06	10290	X	6959	-0-	-3331	-0-	411	1	6360	3	N	171	175	1			97
							188	9									
07	10633	X	3036	-0-	-7597	-0-	454	1	2457	3	N	114	179	1			32
							125	9									
08	4185	X	582	-0-	-3603	-0-	479	1	103	9	N	94	8	8			118

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	89	1	11683	3	N	97	185	1			30
							107	9									
04	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	81	1	14411	3	N	96					126
							106	9									
05	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	88	1	14769	3	N	94	1	8			219
							103	9									
06	11490	X	10529	-0-	-961	-0-	99	1	10365	3	N	59	174	1			104
							65	9									
07	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	99	1	13160	3	N	63					167
							69	9									
*08	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14468	3	77	9	N	70	3	8			234

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

03	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	89	1	12731	3	N	90	178	1			115
							99	9									
04	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	84	1	14331	3	N	84	1	8			198
							92	9									
05	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	90	1	14399	3	N	74	171	1	1	8	100
							81	9									
06	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	86	1	14793	3	N	77					177
							85	9									
07	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	38	1	14755	3	N	63	175	1			65
							69	9									
*08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	139	1	14758	3	N	66	3	8			128
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	14463	-0-	-1068	-0-	14244	3	219	9	N	199	179	1			74
04	14670	X	13395	-0-	-1275	-0-	13202	3	193	9	N	175	175	1			74
05	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	14934	3	226	9	N	205	181	1			98
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14528	3	179	9	N	163	164	1			97
07	14477	X	14380	-0-	-97	-0-	14190	3	190	9	N	173	156	1			114
08	15159	X	14825	-0-	-334	-0-	14625	3	200	9	N	182	160	1			136

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

03	6696	X	6691	-0-	-5	-0-	1449	1	5232	3	N	9					73
							10	9									
04	6480	X	5612	-0-	-868	-0-	1398	1	4199	3	N	14	1	8			86
							15	9									
05	6758	X	5310	-0-	-1448	-0-	1488	1	3814	3	N	7					93
							8	9									
06	6540	X	5421	-0-	-1119	-0-	1448	1	3970	3	N	3					96
							3	9									
07	6758	X	4919	-0-	-1839	-0-	1444	1	3460	3	N	14	1	8			109
							15	9									
08	6696	X	4169	-0-	-2527	-0-	1444	1	2672	3	N	48	9	8			148
							53	9									

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

03	2852	X	725	-0-	-2127	-0-	718	1	7	9	N	6					41
04	2760	X	1073	-0-	-1687	-0-	707	1	360	3	N	5	5	8			41
							6	9									
05	1736	X	811	-0-	-925	-0-	811	1			N	-0-					41
06	1740	X	813	-0-	-927	-0-	810	1	3	9	N	3	3	8			41
07	1798	X	17	-0-	-1781	-0-	17	1			N	-0-					41
08	1116	X	205	-0-	-911	-0-	187	1	18	9	N	16	16	8			41

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					68
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277168 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7105 - 11331

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33383 08/05/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5335	-0-	-1423	-0-	5293	3	42	9	N	38					241
04	6390	X	5202	-0-	-1188	-0-	5191	3	11	9	N	10	173	1	2	8	76
05	6014	X	5900	-0-	-114	-0-	5868	3	32	9	N	29					105
06	5820	X	5281	-0-	-539	-0-	5246	3	35	9	N	32	1	8			136
07	6014	X	5733	-0-	-281	-0-	5698	3	35	9	N	32	1	8			167
08	5890	X	5853	-0-	-37	-0-	5818	3	35	9	N	32	12	8			187

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	4518	3	8	9	N	7	88	1			20
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	3	1	9	N	1	1	8			20
05	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	4975	3	6	9	N	5					25
06	5010	X	4775	-0-	-235	-0-	4751	3	24	9	N	22					47
07	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	5043	3	20	9	N	18	1	8			64
*08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5396	3	29	9	N	26	9	8			81

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8784	-0-	-1043	-0-	245	1	8102	3	N	397	526	1			122
							437	9									
04	11490	X	3402	-0-	-8088	-0-	257	1	2839	3	N	278	352	1	1	8	47
							306	9									
05	11873	X	8963	-0-	-2910	-0-	330	1	8259	3	N	340	178	1	1	8	208
							374	9									
06	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	268	1	11506	3	N	342	348	1			202
							376	9									
07	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	239	1	11930	3	N	319	342	1			179
							351	9									
*08	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	242	1	10192	3	N	281	357	1	2	8	101
							309	9									

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	741	1	2436	3	N	11	137	1	2	8	17
							12	9									
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	628	1	3029	3	N	-0-					17
05	3751	X	3426	-0-	-325	-0-	703	1	2717	3	N	5	2	8			20
							6	9									
06	3630	X	3458	-0-	-172	-0-	709	1	2731	3	N	16					36
							18	9									
07	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	624	1	2106	3	N	16	6	8			46
							18	9									
08	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	700	1	2561	3	N	4					50
							4	9									

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	5726	-0-	-2985	-0-	411	1	5275	3	N	36	105	1			19
							40	9									
04	8430	X	5507	-0-	-2923	-0-	401	1	5091	3	N	14	7	8			26
							15	9									
05	8711	X	3210	-0-	-5501	-0-	433	1	2774	3	N	3					29
							3	9									
06	7200	X	5375	-0-	-1825	-0-	389	1	4978	3	N	7	4	8			32
							8	9									
07	6262	X	97	-0-	-6165	-0-	6	1	91	3	N	-0-					32
*08	5735	X	454	-0-	-5281	-0-	354	1	100	9	N	91	91	8			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		706	-0-	706	1094	706	3			N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1094					N	10	10	8			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1094					N	-0-					24
06	1673	X	579	-0-	-1094	-0-	564	3	15	9	N	14	6	8			32
07	420	X	420	-0-	-0-	-0-	409	3	11	9	N	10	10	8			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	71	8			32

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

03	3968	X	3017	-0-	-951	-0-	3017	3			N	-0-					42
04	3840	X	2335	-0-	-1505	-0-	2329	3	6	9	N	5	5	8			42
05	3968	X	2959	-0-	-1009	-0-	2952	3	7	9	N	6					48
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2984	3	3	9	N	3	3	8			48
07	3007	X	1529	-0-	-1478	-0-	1522	3	7	9	N	6	5	8			49
08	3007	X	1222	-0-	-1785	-0-	1171	3	51	9	N	46	46	8			49

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	1			N	-0-					5
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	739	1	100	3	N	5	5	8			5
							6	9									
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	1			N	-0-					5
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	430	1	245	3	N	3	3	8			5
							3	9									
07	868	N	497	-0-	-371	-0-	439	1	52	3	N	5	5	8			5
							6	9									
08	868	N	422	-0-	-446	-0-	380	1	42	9	N	38	38	8			5

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	1	2	9	N	2	2	8			71
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	1			N	-0-					71
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	743	1	3	9	N	3	3	8			71
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					71
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	778	1	11	9	N	10	10	8			71
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					71

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

03	6076	X	2977	-0-	-3099	-0-	655	1	2322	3	N	-0-					8
04	5880	X	3060	-0-	-2820	-0-	617	1	2439	3	N	4	4	8			8
							4	9									
05	5425	X	3947	-0-	-1478	-0-	716	1	3231	3	N	-0-					8
06	5250	X	3828	-0-	-1422	-0-	365	1	3461	3	N	2	2	8			8
							2	9									
07	5394	X	3337	-0-	-2057	-0-	367	1	2966	3	N	4	4	8			8
							4	9									
08	3937	X	2090	-0-	-1847	-0-	422	1	1624	3	N	40	40	8			8
							44	9									

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					31
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	1363	-0-	-2388	-0-	1252 4	1 9	107	3	N	4	4	8			17
04	3540	X	1937	-0-	-1603	-0-	1125	1	812	3	N	-0-					17
05	3658	X	1310	-0-	-2348	-0-	1306	1	4	9	N	4	4	8			17
06	2610	X	480	-0-	-2130	-0-	480	1			N	-0-					17
07	2015	X	505	-0-	-1510	-0-	466 15	1 9	24	3	N	14	14	8			17
08	2015	X	883	-0-	-1132	-0-	496	1	387	3	N	-0-					17

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	6448	-0-	-3565	-0-	707 6	1 9	5735	3	N	5	5	8			118
04	9690	X	4185	-0-	-5505	-0-	732	1	3453	3	N	-0-					118
05	10013	X	5028	-0-	-4985	-0-	745 9	1 9	4274	3	N	8	5	8			121
06	9150	X	5200	-0-	-3950	-0-	684	1	4516	3	N	-0-					121
07	8990	X	6102	-0-	-2888	-0-	706 19	1 9	5377	3	N	17	17	8			121
08	6448	X	5723	-0-	-725	-0-	723	1	5000	3	N	-0-					121

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7272	-0-	-1284	-0-	341 289	1 9	6642	3	N	263	178	1			174
04	8100	X	6569	-0-	-1531	-0-	332 314	1 9	5923	3	N	285	350	1	5	8	104
05	7688	X	6211	-0-	-1477	-0-	319 243	1 9	5649	3	N	221	173	1			152
06	7440	X	6023	-0-	-1417	-0-	305 231	1 9	5487	3	N	210	178	1			184
07	7285	X	6658	-0-	-627	-0-	329 257	1 9	6072	3	N	234	344	1			74
08	7285	X	6120	-0-	-1165	-0-	378 207	1 9	5535	3	N	188	176	1	2	8	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14626	3	75	9	N	68	181	1			54
04	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14620	3	64	9	N	58					112
05	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	10972	3	35	9	N	32					144
06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13314	3	70	9	N	64	169	1			39
07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13851	3	56	9	N	51					90
*08	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13504	3	58	9	N	53	2	8			141

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7758	3	123	9	N	112	174	1	3	8	114
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	30	1	5204	3	N	75	1	8			188
							83	9									
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	89	1	5139	3	N	87	180	1			95
							96	9									
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	83	1	5195	3	N	87	1	8			181
							96	9									
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	93	1	5028	3	N	76	169	1	1	8	87
							84	9									
*08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	86	1	5026	3	N	77					164
							85	9									

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11562	-0-	-1148	-0-	11283	3	279	9	N	254	346	1	2	8	130
04	12300	X	11275	-0-	-1025	-0-	11019	3	256	9	N	233	176	1	1	8	186
05	12710	X	11431	-0-	-1279	-0-	11175	3	256	9	N	233	352	1			67
06	11940	X	10977	-0-	-963	-0-	10766	3	211	9	N	192	174	1	1	8	84
07	11656	X	10630	-0-	-1026	-0-	10436	3	194	9	N	176	174	1	1	8	85
08	11656	X	11526	-0-	-130	-0-	11321	3	205	9	N	186	175	1	1	8	95

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	491	1	6222	3	N	270	362	1			54
							297	9									
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	478	1	5741	3	N	235	173	1	2	8	114
							259	9									
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	518	1	4806	3	N	164	176	1			102
							180	9									
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	501	1	7371	3	N	334	346	1			90
							367	9									
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	505	1	7677	3	N	354	344	1			100
							389	9									
*08	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	448	1	7796	3	N	289	175	1	1	8	213
							318	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7976	3	64	9	N	58	159	1	3	8	24
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7731	3	46	9	N	42	2	8			64
05	7874	X	7655	-0-	-219	-0-	7631	3	24	9	N	22					86
06	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7982	3	33	9	N	30	1	8			115
07	8029	X	7951	-0-	-78	-0-	7915	3	36	9	N	33	1	8			147
*08	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7996	3	36	9	N	33	1	8			179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	8614	-0-	-1492	-0-	8540	3	74	9	N	67	180	1			61
04	9780	X	9633	-0-	-147	-0-	9499	3	134	9	N	122					183
05	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10169	3	94	9	N	85	183	1			85
06	9480	X	9418	-0-	-62	-0-	9342	3	76	9	N	69					154
07	9951	X	9437	-0-	-514	-0-	9336	3	101	9	N	92	173	1			73
08	10261	X	9380	-0-	-881	-0-	9282	3	98	9	N	89					162

SCALING RANCH WELL #: 1H RRCID -> 277403 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5922 - 9253

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

03	9548	X	8809	-0-	-739	-0-	8765	3	44	9	N	40	185	1	2	8	31
04	8880	X	8378	-0-	-502	-0-	8324	3	54	9	N	49	2	8			78
05	9021	X	7876	-0-	-1145	-0-	7830	3	46	9	N	42					120
06	8520	X	7448	-0-	-1072	-0-	7404	3	44	9	N	40	1	8			159
07	8804	X	7814	-0-	-990	-0-	7778	3	36	9	N	33	1	8			191
08	8804	X	7672	-0-	-1132	-0-	7632	3	40	9	N	36	175	1	1	8	51

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

03	7192	X	6151	-0-	-1041	-0-	19	1	6064	3	N	62	3	8			133
							68	9									
04	6750	X	4512	-0-	-2238	-0-	4469	3	43	9	N	39	2	8			170
05	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	6383	3	52	9	N	47	175	1	1	8	41
06	6840	X	6183	-0-	-657	-0-	6113	3	70	9	N	64	1	8			104
07	7068	X	4965	-0-	-2103	-0-	4917	3	48	9	N	44	1	8			147
08	6448	X	4817	-0-	-1631	-0-	4744	3	73	9	N	66	169	1	1	8	43

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

03	14198	X	9893	-0-	-4305	-0-	137	1	9634	3	N	111	182	1			113
							122	9									
04	13530	X	4270	-0-	-9260	-0-	498	1	3725	3	N	43					156
							47	9									
05	13795	X	3072	-0-	-10723	-0-	583	1	2436	3	N	48	169	1			35
							53	9									
06	12600	X	4139	-0-	-8461	-0-	596	1	3485	3	N	53					88
							58	9									
07	9889	X	4639	-0-	-5250	-0-	620	1	3943	3	N	69					157
							76	9									
08	9889	X	4249	-0-	-5640	-0-	616	1	3566	3	N	61	160	1	1	8	57
							67	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

03	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
*04	170648	X	-0-	-0-	-170648	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

03	310	X	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	300	X	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	310	X	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	300	X	111	-0-	-189	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	279	X	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

03	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12896	3	83	9	N	75					102
04	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12161	3	69	9	N	63					165
05	10075	X	7530	-0-	-2545	-0-	267	1	7217	3	N	42	158	1			49
							46	9									
06	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	67	1	9867	3	N	73					122
							80	9									
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	11994	3	87	9	N	79					201
*08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11675	3	46	9	N	42					243

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

03	16275	X	13456	-0-	-2819	-0-	13128	3	328	9	N	298	182	1			173
04	15270	X	14041	-0-	-1229	-0-	13721	3	320	9	N	291	355	1			109
05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15256	3	334	9	N	304	354	1			59
06	14790	X	14681	-0-	-109	-0-	14365	3	316	9	N	287	176	1			170
07	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14479	3	309	9	N	281	327	1			124
08	15593	X	14816	-0-	-777	-0-	14494	3	322	9	N	293	348	1			69

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

03	5425	X	1568	-0-	-3857	-0-	892	1	523	3	N	139	179	1			134
							153	9									
04	2550	X	2338	-0-	-212	-0-	870	1	1319	3	N	135	172	1			97
							149	9									
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	791	1	3094	3	N	181	173	1			105
							199	9									
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	868	1	4292	3	N	126	170	1	1	8	60
							139	9									
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	878	1	4046	3	N	136	177	1	1	8	18
							150	9									
08	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	899	1	3027	3	N	127					145
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1525	-0-	-490	-0-	1472	3	53	9	N	48					112
04	1950	X	1403	-0-	-547	-0-	1355	3	48	9	N	44					156
05	1736	X	1314	-0-	-422	-0-	1283	3	31	9	N	28					184
06	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1247	3	37	9	N	34	169	1			49
07	1550	X	1292	-0-	-258	-0-	1246	3	46	9	N	42					91
08	1519	X	967	-0-	-552	-0-	915	3	52	9	N	47	15	8			123

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5581	-0-	-991	-0-	620 25	1 9	4936	3	N	23	179	1			22
04	6360	X	5802	-0-	-558	-0-	600 19	1 9	5183	3	N	17					39
05	6510	X	4859	-0-	-1651	-0-	543 15	1 9	4301	3	N	14					53
06	6300	X	5179	-0-	-1121	-0-	600 33	1 9	4546	3	N	30					83
07	5983	X	4402	-0-	-1581	-0-	619 59	1 9	3724	3	N	54					137
08	5983	X	5533	-0-	-450	-0-	620 64	1 9	4849	3	N	58	175	1	2	8	18

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					154
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	228 37	1 9	229	3	N	34	172	1	13	8	3

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	279	1	5373	3	N	124	179	1			58
							136	9									
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6829	3	109	9	N	99	142	1			15
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6713	3	116	9	N	105					120
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7055	3	110	9	N	100	103	1			117
07	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7164	3	109	9	N	99	149	1			67
*08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6425	3	84	9	N	76	66	1			77

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3975	-0-	3975	16467	3921	3	54	9	N	49					143
04	20116	X	3649	-0-	-16467	-0-	3599	3	50	9	N	45					188
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4082	3	51	9	N	46	183	1			51
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4250	3	55	9	N	50					101
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4818	3	53	9	N	48					149
*08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4455	3	43	9	N	39	171	1	1	8	16

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	22	-0-	-474	-0-	22	3			N	-0-					130
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					130
05	496	X	1	-0-	-495	-0-	1	3			N	-0-					130
06	300	X	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	-0-					130
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					130
08	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					130

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1018	-0-	-2082	267476	1014	3	4	9	N	4					30
04	3000	N	869	-0-	-2131	265345	859	3	10	9	N	9					39
05	3100	N	3012	-0-	-88	265257	399	1	2566	3	N	43	1	8			81
							47	9									
06	3000	N	3978	-0-	978	266235	581	1	3361	3	N	33					114
							36	9									
07	3100	N	4366	-0-	1266	267501	560	1	3767	3	N	35					149
							39	9									
*08	3100	N	3434	-0-	334	267835	3400	3	34	9	N	31	1	8			179

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1015	3	33	9	N	30					68
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	868	3	28	9	N	25					93
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					93
06	1020	N	553	-0-	-467	-0-	553	3			N	-0-					93
07	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	3			N	-0-					93
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

03	0	W	17727	-0-	17727	442675	17419	3	308	9	N	280	180	1			127
04	459595	X	16920	-0-	-442675	-0-	16610	3	310	9	N	282	360	1			49
05	19189	X	17179	-0-	-2010	-0-	16862	3	317	9	N	288	179	1			158
06	18570	X	16231	-0-	-2339	-0-	15945	3	286	9	N	260	174	1			244
07	18910	X	16320	-0-	-2590	-0-	16047	3	273	9	N	248	351	1			141
08	17732	X	16321	-0-	-1411	-0-	16036	3	285	9	N	259	353	1	19	8	28

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

03	14632	X	13804	-0-	-828	-0-	13597	3	207	9	N	188	181	1			84
04	13740	X	13264	-0-	-476	-0-	13087	3	177	9	N	161	174	1			71
05	13578	X	12239	-0-	-1339	-0-	12106	3	133	9	N	121	171	1			21
06	13350	X	12883	-0-	-467	-0-	12738	3	145	9	N	132					153
07	13795	X	12669	-0-	-1126	-0-	12518	3	151	9	N	137	171	1			119
08	13795	X	12433	-0-	-1362	-0-	12305	3	128	9	N	116	162	1			73

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

03	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
*04	126376	X	-0-	-0-	-126376	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

03	129058	X	-0-	-0-	-129058	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6776	-0-	-540	-0-	6759	3	17	9	N	15	50	1			14
04	7080	X	6493	-0-	-587	-0-	6487	3	6	9	N	5	1	8			18
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6748	3	9	9	N	8					26
06	6570	X	6565	-0-	-5	-0-	6563	3	2	9	N	2	1	8			27
07	6789	X	6361	-0-	-428	-0-	6349	3	12	9	N	11	1	8			37
08	6789	X	6460	-0-	-329	-0-	6390	3	70	9	N	64	9	8			92

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	413	1	3056	3	N	181	184	1			72
							199	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	429	1	2813	3	N	205	173	1	4	8	100
							226	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	373	1	2935	3	N	159	174	1			85
							175	9									
06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	382	1	2802	3	N	173	169	1			89
							190	9									
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	387	1	3082	3	N	165					254
							182	9									
*08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	402	1	3521	3	N	174	343	1	2	8	83
							191	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2833	-0-	-1166	-0-	399	1	2207	3	N	206	182	1			118
							227	9									
04	3450	X	2821	-0-	-629	-0-	381	1	2132	3	N	280	346	1	5	8	47
							308	9									
05	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	463	1	2355	3	N	229	174	1			102
							252	9									
06	3240	X	2553	-0-	-687	-0-	428	1	1915	3	N	191	169	1			124
							210	9									
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	423	1	4172	3	N	262	169	1			217
							288	9									
*08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	369	1	6406	3	N	287	338	1	2	8	164
							316	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					122
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					122
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					122
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					122
*08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	53	-0-	-6364	-0-	53	3			N	-0-					31
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					31
05	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					31
06	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					31
07	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					31
08	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20181	X	4337	-0-	-15844	-0-	539	1	3047	3	N	683	716	1			190
							751	9									
04	19530	X	11728	-0-	-7802	-0-	545	1	10230	3	N	866	701	1	1	8	354
							953	9									
05	13299	X	12554	-0-	-745	-0-	552	1	11143	3	N	781	875	1	1	8	259
							859	9									
06	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	524	1	10675	3	N	705	853	1			111
							776	9									
07	12121	X	11210	-0-	-911	-0-	553	1	9927	3	N	664	507	1			268
							730	9									
08	12555	X	6765	-0-	-5790	-0-	569	1	5587	3	N	554	700	1	2	8	120
							609	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	128	1	6978	3	N	108	184	1			62
							119	9									
04	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	163	1	7300	3	N	101					163
							111	9									
05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	135	1	7335	3	N	91	175	1			79
							100	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	221	1	5776	3	N	81					160
							89	9									
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	255	1	6292	3	N	75	173	1			62
							83	9									
08	5735	X	5121	-0-	-614	-0-	221	1	4832	3	N	62					124
							68	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	197	1	4777	3	N	126	184	1			176
							139	9									
04	9240	X	1377	-0-	-7863	-0-	304	1	954	3	N	108	175	1			109
							119	9									
05	9548	X	5869	-0-	-3679	-0-	380	1	5353	3	N	124	176	1			57
							136	9									
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	177	1	11460	3	N	132	168	1			21
							145	9									
07	9548	X	312	-0-	-9236	-0-	204	1	88	3	N	18					39
							20	9									
08	5859	X	307	-0-	-5552	-0-	283	1	24	9	N	22					61

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	202	1	8062	3	N	71	174	1			14
							78	9									
04	10290	X	5902	-0-	-4388	-0-	311	1	5530	3	N	55	1	8			68
							61	9									
05	10695	X	1781	-0-	-8914	-0-	271	1	1419	3	N	83	1	8			150
							91	9									
06	10350	X	916	-0-	-9434	-0-	267	1	636	3	N	12					162
							13	9									
07	10695	X	1355	-0-	-9340	-0-	333	1	989	3	N	30					192
							33	9									
08	8339	X	2265	-0-	-6074	-0-	335	1	1853	3	N	70	164	1	3	8	95
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

03	8463	X	59	-0-	-8404	-0-	59	3			N	-0-					80
04	8190	X	12	-0-	-8178	-0-	12	3			N	-0-					80
05	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					80
06	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					80
07	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					80
08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					80

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

03		14B2 EXT	78	-0-	78	84888	78	3			N	-0-					116
04	84943	X	55	-0-	-84888	-0-	55	3			N	-0-					116
05	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					116
06	90	X	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					116
07	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					116
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	8	121	1			3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	248	1	6063	3	N	200	366	1			56
							220	9									
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	133	1	8756	3	N	202	173	1			85
							222	9									
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	105	1	9180	3	N	186	178	1			93
							205	9									
06	5490	X	5413	-0-	-77	-0-	191	1	5075	3	N	134	173	1			54
							147	9									
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	161	1	9075	3	N	158	174	1			38
							174	9									
*08	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	116	1	10919	3	N	159	1	8			196
							175	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5121	3	131	9	N	119	175	1			100
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5094	3	113	9	N	103	1	8			202
05	6913	X	6162	-0-	-751	-0-	6041	3	121	9	N	110	171	1			141
06	6090	X	5165	-0-	-925	-0-	492	1	4574	3	N	90	167	1			64
							99	9									
07	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	548	1	4320	3	N	95					159
							105	9									
08	6169	X	4722	-0-	-1447	-0-	547	1	4076	3	N	90	170	1	1	8	78
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8766	3	87	9	N	79					183
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7078	3	65	9	N	59	174	1	1	8	67
05	9734	X	7004	-0-	-2730	-0-	6935	3	69	9	N	63					130
06	8760	X	8358	-0-	-402	-0-	312	1	7970	3	N	69	168	1			31
							76	9									
07	10509	X	8232	-0-	-2277	-0-	286	1	7874	3	N	65					96
							72	9									
08	8866	X	7454	-0-	-1412	-0-	285	1	7100	3	N	63	1	8			158
							69	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4401	3	118	9	N	107					163
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3323	3	83	9	N	75	1	8			237
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3816	3	105	9	N	95	180	1			152
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3372	3	77	9	N	70	168	1			54
07	4526	X	3411	-0-	-1115	-0-	3326	3	85	9	N	77					131
08	4526	X	3379	-0-	-1147	-0-	3305	3	74	9	N	67					198

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17004	3	52	9	N	47					188
04	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15931	3	35	9	N	32	175	1	1	8	44
05	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14212	3	58	9	N	53	20	1			77
06	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14801	3	18	9	N	16					93
*07	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14899	3	7	9	N	6					99
*08	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13960	3	25	9	N	23	1	8			121

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	44	1	10288	3	N	85	178	1			134
							94	9									
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	311	1	8388	3	N	49	1	8			182
							54	9									
05	9610	X	9366	-0-	-244	-0-	232	1	9066	3	N	62	173	1	1	8	70
							68	9									
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	78	1	9265	3	N	62					132
							68	9									
07	11098	X	9548	-0-	-1550	-0-	66	1	9420	3	N	56					188
							62	9									
08	10416	X	9524	-0-	-892	-0-	29	1	9425	3	N	64	169	1	3	8	80
							70	9									

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15082	3	62	9	N	56	181	1			65
04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14014	3	67	9	N	61					126
05	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14553	3	74	9	N	67	30	5			163
06	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14030	3	28	9	N	25	108	1			80
07	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14233	3	41	9	N	37					117
*08	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14158	3	34	9	N	31					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	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
03	15686	X	3786	-0-		-11900	-0-	618	1	3093	3	N	68					171
								75	9									
04	3870	X	3654	-0-		-216	-0-	600	1	2982	3	N	65	179	1	1	8	56
								72	9									
05	3627	X	3068	-0-		-559	-0-	618	1	2415	3	N	32	1	8			87
								35	9									
06	3660	X	2357	-0-		-1303	-0-	599	1	1724	3	N	31					118
								34	9									
07	4585	X	4585	-0-		-0-	-0-	577	1	3963	3	N	41					159
								45	9									
*08	6619	X	6619	-0-		-0-	-0-	620	1	5957	3	N	38	4	8			193
								42	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	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
03	5604	X	5604	-0-		-0-	-0-	467	1	4735	3	N	365	367	1			226
								402	9									
04	5974	X	5974	-0-		-0-	-0-	289	1	5324	3	N	328	351	1			203
								361	9									
05	5363	X	5195	-0-		-168	-0-	260	1	4632	3	N	275	181	1			297
								303	9									
06	5430	X	823	-0-		-4607	-0-	572	1	251	9	N	228	349	1			176
07	6169	X	4108	-0-		-2061	-0-	567	1	3223	3	N	289	337	1			128
								318	9									
08	6169	X	2534	-0-		-3635	-0-	699	1	1591	3	N	222	176	1	1	8	173
								244	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	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
03	14010	X	14010	-0-		-0-	-0-	392	1	13161	3	N	415	533	1			89
								457	9									
04	14250	X	9401	-0-		-4849	-0-	383	1	8719	3	N	272	167	1	1	8	193
								299	9									
05	14725	X	6564	-0-		-8161	-0-	408	1	5943	3	N	194	169	1	1	8	217
								213	9									
06	14250	X	7430	-0-		-6820	-0-	410	1	6777	3	N	221	344	1			94
								243	9									
07	14725	X	10262	-0-		-4463	-0-	399	1	9487	3	N	342	349	1			87
								376	9									
08	14012	X	11003	-0-		-3009	-0-	398	1	10228	3	N	343	345	1	3	8	82
								377	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	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
03	8207	X	8207	-0-		-0-	-0-	386	1	7655	3	N	151	181	1			181
								166	9									
04	13050	X	7765	-0-		-5285	-0-	600	1	6998	3	N	152	176	1			157
								167	9									
05	11904	X	8097	-0-		-3807	-0-	265	1	7688	3	N	131	174	1			114
								144	9									
06	11400	X	8922	-0-		-2478	-0-	256	1	8526	3	N	127	178	1			63
								140	9									
07	9114	X	8476	-0-		-638	-0-	312	1	8041	3	N	112					175
								123	9									
*08	8375	X	8375	-0-		-0-	-0-	318	1	7928	3	N	117	178	1			114
								129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		14461	-0-	14461	477274	14303	3	158	9	N	144	182	1	2	8	133
04	14B2 EXT		13777	-0-	13777	491051	13616	3	161	9	N	146	182	1	2	8	95
05	14B2 EXT		12140	-0-	12140	503191	12009	3	131	9	N	119					214
06	515248	X	12057	-0-	-503191	-0-	11916	3	141	9	N	128	172	1	1	8	169
07	14B2 EXT		11735	-0-	11735	11735	11596	3	139	9	N	126	169	1	1	8	125
08	14B2 EXT		11661	-0-	11661	23396	11519	3	142	9	N	129	172	1	1	8	81

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

03	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14547	3	180	9	N	164	180	1			56
04	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	13927	3	151	9	N	137					193
05	15345	X	14596	-0-	-749	-0-	14462	3	134	9	N	122	182	1			133
06	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14823	3	136	9	N	124	184	1			73
07	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15018	3	140	9	N	127					200
*08	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	14990	3	131	9	N	119	178	1			141

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

03	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	18697	3	399	9	N	363	365	1			175
04	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	17920	3	371	9	N	337	361	1			151
05	18538	X	18323	-0-	-215	-0-	17957	3	366	9	N	333	179	1			305
06	18480	X	17126	-0-	-1354	-0-	16799	3	327	9	N	297	343	1	1	8	258
07	19096	X	17506	-0-	-1590	-0-	17155	3	351	9	N	319	346	1	1	8	230
08	19096	X	17553	-0-	-1543	-0-	17236	3	317	9	N	288	343	1	1	8	174

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	134	1	12373	3	N	657	544	1			192
							723	9									
04	10260	X	8552	-0-	-1708	-0-	131	1	7826	3	N	541	527	1	1	8	205
							595	9									
05	10602	X	9646	-0-	-956	-0-	112	1	8912	3	N	565	695	1	1	8	74
							622	9									
06	10260	X	9416	-0-	-844	-0-	134	1	8713	3	N	517	351	1			240
							569	9									
07	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	59	1	13316	3	N	565	525	1			280
							622	9									
*08	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	15269	3	694	9	N	631	700	1	1	8	210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	397	1	7842	3	N	41					181
							45	9									
04	12360	X	8130	-0-	-4230	-0-	572	1	7506	3	N	47	170	1	3	8	55
							52	9									
05	11377	X	4829	-0-	-6548	-0-	434	1	4360	3	N	32					87
							35	9									
06	10500	X	9209	-0-	-1291	-0-	487	1	8686	3	N	33	71	1			49
							36	9									
07	8401	X	4273	-0-	-4128	-0-	473	1	3766	3	N	31					80
							34	9									
08	8401	X	5123	-0-	-3278	-0-	607	1	4488	3	N	25	1	8			104
							28	9									

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	332	1	11288	3	N	1209	1265	1			129
							1330	9									
04	10920	X	9620	-0-	-1300	-0-	320	1	8205	3	N	995	858	1	1	8	265
							1095	9									
05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	356	1	8449	3	N	934	1030	1	1	8	168
							1027	9									
06	12540	X	4632	-0-	-7908	-0-	289	1	3531	3	N	738	681	1			225
							812	9									
07	12958	X	1100	-0-	-11858	-0-	393	1	707	9	N	643	694	1			174
08	12958	X	2924	-0-	-10034	-0-	443	1	1643	3	N	762	684	1	2	8	250
							838	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					5
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					5
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14456	3	229	9	N	208	178	1			147
04	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13468	3	194	9	N	176	179	1	1	8	143
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	279	1	5963	3	N	107	182	1			68
							118	9									
06	13590	X	7565	-0-	-6025	-0-	344	1	7063	3	N	144					212
							158	9									
07	14043	X	8278	-0-	-5765	-0-	308	1	7818	3	N	138	180	1			170
							152	9									
08	14043	X	8125	-0-	-5918	-0-	302	1	7678	3	N	132	181	1	1	8	120
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	9933	-0-	-855	-0-	530	1	7752	3	N	1501	1465	1			228
							1651	9									
04	10440	X	7842	-0-	-2598	-0-	521	1	5825	3	N	1360	1400	1	2	8	186
							1496	9									
05	10788	X	7348	-0-	-3440	-0-	537	1	5404	3	N	1279	1215	1	1	8	249
							1407	9									
06	9960	X	6725	-0-	-3235	-0-	517	1	4903	3	N	1186	1203	1			232
							1305	9									
07	9982	X	7287	-0-	-2695	-0-	520	1	5480	3	N	1170	1043	1			359
							1287	9									
08	9920	X	8363	-0-	-1557	-0-	509	1	6632	3	N	1111	1231	1	4	8	235
							1222	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	421	1	5168	3	N	366	363	1			178
							403	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	419	1	3392	3	N	303	349	1			132
							333	9									
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	160	1	9922	3	N	327	350	1			109
							360	9									
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	39	1	10632	3	N	290	348	1			51
							319	9									
07	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	10956	3	344	9	N	313	177	1			187
*08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11138	3	314	9	N	285	347	1	1	8	124

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14328	3	275	9	N	250	362	1			65
04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10585	3	189	9	N	172	178	1			59
05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10872	3	193	9	N	175	177	1			57
06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11228	3	182	9	N	165	177	1			45
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13030	3	176	9	N	160	168	1			37
*08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	13971	3	175	9	N	159	169	1			27

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	14931	-0-	-1654	-0-	14768	3	163	9	N	148	180	1	2	8	161
04	16050	X	14155	-0-	-1895	-0-	14026	3	129	9	N	117	176	1	1	8	101
05	15872	X	14358	-0-	-1514	-0-	14231	3	127	9	N	115					216
06	15120	X	13633	-0-	-1487	-0-	13521	3	112	9	N	102	1	8			317
07	15531	X	13743	-0-	-1788	-0-	13669	3	74	9	N	67	348	1	1	8	35
08	14942	X	13528	-0-	-1414	-0-	13418	3	110	9	N	100					135

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	199	1	7114	3	N	437	362	1			274
							481	9									
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	180	1	6824	3	N	374	513	1			135
							411	9									
05	6169	X	698	-0-	-5471	-0-	460	1	238	9	N	216	168	1			183
06	5970	X	739	-0-	-5231	-0-	529	1	210	9	N	191	340	1			34
07	6169	X	804	-0-	-5365	-0-	605	1	199	9	N	181	173	1			42
08	6169	X	751	-0-	-5418	-0-	620	1	131	9	N	119	1	8			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21731	X	4250	-0-	-17481	-0-	667	1	2429	3	N	1049	1090	1			162
							1154	9									
04	21030	X	6082	-0-	-14948	-0-	614	1	4257	3	N	1101	1042	1	3	8	218
							1211	9									
05	5828	X	5494	-0-	-334	-0-	614	1	3884	3	N	905	858	1	2	8	263
							996	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	631	1	3076	3	N	873	1033	1			103
							960	9									
07	6293	X	3855	-0-	-2438	-0-	663	1	2255	3	N	852	692	1			263
							937	9									
08	6293	X	3200	-0-	-3093	-0-	646	1	1694	3	N	782	864	1	6	8	175
							860	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19778	X	12019	-0-	-7759	-0-	350	1	10239	3	N	1300	1284	1			201
							1430	9									
04	19140	X	9961	-0-	-9179	-0-	359	1	8285	3	N	1197	1043	1	2	8	353
							1317	9									
05	19778	X	10363	-0-	-9415	-0-	368	1	8689	3	N	1187	1350	1	1	8	189
							1306	9									
06	13470	X	8849	-0-	-4621	-0-	385	1	7275	3	N	1081	1043	1			227
							1189	9									
07	13919	X	7211	-0-	-6708	-0-	384	1	5728	3	N	999	1020	1			206
							1099	9									
08	12028	X	5335	-0-	-6693	-0-	394	1	3971	3	N	882	876	1	2	8	210
							970	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25017	X	15045	-0-	-9972	-0-	216	1	14037	3	N	720	701	1			201
							792	9									
04	24210	X	12560	-0-	-11650	-0-	207	1	11690	3	N	603	698	1	1	8	105
							663	9									
05	25017	X	12668	-0-	-12349	-0-	223	1	11790	3	N	595	529	1	1	8	170
							655	9									
06	14550	X	11630	-0-	-2920	-0-	239	1	10816	3	N	523	523	1			170
							575	9									
07	15035	X	11901	-0-	-3134	-0-	289	1	11058	3	N	504	517	1			157
							554	9									
08	15035	X	10364	-0-	-4671	-0-	279	1	9605	3	N	436	347	1	2	8	244
							480	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	8863	3	229	9	N	208	351	1			55
*04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	315	1	1592	3	N	156	168	1	1	8	42
							172	9									
*05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	417	1	3217	3	N	178	1	8			219
							196	9									
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	177	1	4113	3	N	148	341	1			26
							163	9									
07	14B2 EXT		5398	-0-	5398	5398	187	1	5084	3	N	115					141
							127	9									
08	14B2 EXT		4534	-0-	4534	9932	247	1	4181	3	N	96	169	1	1	8	67
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	16185	3	25	9	N	23	37	1			110
04	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15843	3	26	9	N	24	1	8			133
05	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15982	3	30	9	N	27	131	1	1	8	28
06	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14982	3	23	9	N	21					49
07	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14764	3	20	9	N	18					67
*08	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14489	3	21	9	N	19					86

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

03	24614	X	13338	-0-	-11276	-0-	153	1	13141	3	N	40					158
							44	9									
04	23820	X	15855	-0-	-7965	-0-	11	1	15829	3	N	14	1	8			171
							15	9									
05	24614	X	10714	-0-	-13900	-0-	43	1	10613	3	N	53	167	1			57
							58	9									
06	23820	X	14041	-0-	-9779	-0-	14017	3	24	9	N	22					79
07	18166	X	15224	-0-	-2942	-0-	15209	3	15	9	N	14					93
08	16399	X	14439	-0-	-1960	-0-	14415	3	24	9	N	22	63	5			52

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

03	16089	X	8347	-0-	-7742	-0-	197	1	8012	3	N	125					184
							138	9									
04	15570	X	7130	-0-	-8440	-0-	497	1	6557	3	N	69	171	1	1	8	81
							76	9									
05	16089	X	7143	-0-	-8946	-0-	577	1	6502	3	N	58	1	8			138
							64	9									
06	15570	X	6537	-0-	-9033	-0-	710	1	5746	3	N	74					212
							81	9									
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	755	1	5409	3	N	74	176	1			110
							81	9									
08	8339	X	6394	-0-	-1945	-0-	779	1	5536	3	N	72	3	8			179
							79	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

03	279447	X	591	-0-	-278856	-0-	426	1	155	3	N	9					162
							10	9									
04	7350	X	4104	-0-	-3246	-0-	427	1	3583	3	N	85	174	1	2	8	71
							94	9									
05	7595	X	607	-0-	-6988	-0-	438	1	161	3	N	7	1	8			77
							8	9									
06	7350	X	876	-0-	-6474	-0-	547	1	274	3	N	50					127
							55	9									
07	7595	X	854	-0-	-6741	-0-	817	1	37	9	N	34					161
08	4247	X	1540	-0-	-2707	-0-	1143	1	362	3	N	32	6	8			187
							35	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

03	0	W	13986	-0-	13986	293700	400	1	13560	3	N	24					170
							26	9									
04	0	W	12561	-0-	12561	306261	362	1	12176	3	N	21	2	8			189
							23	9									
05	0	W	13534	-0-	13534	319795	375	1	13158	3	N	1	1	8			189
							1	9									
06	0	W	16712	-0-	16712	336507	259	1	16435	3	N	16	173	1			32
							18	9									
07	0	W	18917	-0-	18917	355424	11	1	18886	3	N	18					50
							20	9									
08	0	W	16296	-0-	16296	371720	16276	3	20	9	N	18	6	8			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	13532	-0-	-3146	-0-	13424	3	108	9	N	98	179	1	1	8	90
04	16140	X	12919	-0-	-3221	-0-	12823	3	96	9	N	87	1	8			176
05	16678	X	13243	-0-	-3435	-0-	13151	3	92	9	N	84	175	1			85
06	16140	X	11687	-0-	-4453	-0-	11619	3	68	9	N	62					147
07	14105	X	11871	-0-	-2234	-0-	11809	3	62	9	N	56	174	1			29
08	13547	X	11521	-0-	-2026	-0-	11462	3	59	9	N	54					83

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	371	1	6213	3	N	42	175	1			62
							46	9									
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	370	1	5393	3	N	158	179	1			41
							174	9									
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	349	1	5809	3	N	68					109
							75	9									
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	336	1	5608	3	N	60					169
							66	9									
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	361	1	4853	3	N	47	172	1			44
							52	9									
08	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	435	1	2887	3	N	33					77
							36	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30659	X	14157	-0-	-16502	-0-	620	1	13217	3	N	291	359	1	4	8	103
							320	9									
04	29670	X	12670	-0-	-17000	-0-	600	1	11772	3	N	271	183	1	2	8	189
							298	9									
05	30659	X	12040	-0-	-18619	-0-	620	1	11127	3	N	266	177	1	1	8	277
							293	9									
06	29670	X	12321	-0-	-17349	-0-	584	1	11476	3	N	237	1	8			513
							261	9									
07	14167	X	11699	-0-	-2468	-0-	541	1	10896	3	N	238	526	1	2	8	223
							262	9									
08	14167	X	11232	-0-	-2935	-0-	611	1	10379	3	N	220	170	1	1	8	272
							242	9									

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92726	X	6458	-0-	-86268	-0-	341	1	6066	3	N	46	188	1			76
							51	9									
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	273	1	5296	3	N	70					146
							77	9									
05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	242	1	5875	3	N	141	170	1			117
							155	9									
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	236	1	5730	3	N	66					183
							73	9									
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	243	1	5747	3	N	91	172	1			102
							100	9									
*08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	235	1	6639	3	N	149	171	1	1	8	79
							164	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117169	X	6230	-0-		-110939	-0-		150	1	5990	3	N	82	175	1			54
									90	9									
04	5929	X	5929	-0-		-0-	-0-		144	1	5705	3	N	73					127
									80	9									
05	6279	X	6279	-0-		-0-	-0-		156	1	6036	3	N	79	172	1			34
									87	9									
06	6064	X	6064	-0-		-0-	-0-		161	1	5836	3	N	61					95
									67	9									
07	6040	X	6040	-0-		-0-	-0-		179	1	5794	3	N	61					156
									67	9									
*08	5782	X	5782	-0-		-0-	-0-		182	1	5532	3	N	62	172	1	1	8	45
									68	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251895	X	8538	-0-		-243357	-0-		390	1	7988	3	N	145	179	1			112
									160	9									
04	8303	X	8303	-0-		-0-	-0-		374	1	7801	3	N	116					228
									128	9									
05	8536	X	8536	-0-		-0-	-0-		375	1	8036	3	N	114	179	1			163
									125	9									
06	6730	X	6730	-0-		-0-	-0-		389	1	6236	3	N	95	169	1			89
									105	9									
07	7950	X	7950	-0-		-0-	-0-		382	1	7451	3	N	106					195
									117	9									
*08	7676	X	7676	-0-		-0-	-0-		386	1	7182	3	N	98	172	1	1	8	120
									108	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423646	X	6829	-0-		-416817	-0-		620	1	5847	3	N	329	329	1			59
									362	9									
04	9270	X	5188	-0-		-4082	-0-		597	1	4225	3	N	333	330	1			62
									366	9									
05	9579	X	6182	-0-		-3397	-0-		276	1	5611	3	N	268	170	1			160
									295	9									
06	9270	X	5921	-0-		-3349	-0-		515	1	5100	3	N	278	339	1			99
									306	9									
07	9579	X	6547	-0-		-3032	-0-		617	1	5636	3	N	267	171	1			195
									294	9									
08	6820	X	6753	-0-		-67	-0-		620	1	5807	3	N	296	330	1	1	8	160
									326	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362691	X	7702	-0-		-354989	-0-		227	1	7339	3	N	124	172	1			108
									136	9									
04	10050	X	4223	-0-		-5827	-0-		248	1	3862	3	N	103	1	8			210
									113	9									
05	10385	X	2673	-0-		-7712	-0-		322	1	2275	3	N	69	172	1	1	8	106
									76	9									
06	10050	X	2608	-0-		-7442	-0-		236	1	2307	3	N	59					165
									65	9									
07	10385	X	7296	-0-		-3089	-0-		165	1	7019	3	N	102	175	1			92
									112	9									
08	7688	X	5498	-0-		-2190	-0-		243	1	5134	3	N	110	3	8			199
									121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166018	X	10461	-0-	-155557	-0-	652	1	9228	3	N	528	523	1			89
							581	9									
04	16770	X	9445	-0-	-7325	-0-	602	1	8380	3	N	421	346	1			164
							463	9									
05	17329	X	9001	-0-	-8328	-0-	527	1	8060	3	N	376	338	1			202
							414	9									
06	16770	X	8716	-0-	-8054	-0-	530	1	7866	3	N	291	351	1			142
							320	9									
07	17329	X	8030	-0-	-9299	-0-	571	1	7210	3	N	226	174	1			194
							249	9									
08	10447	X	7577	-0-	-2870	-0-	570	1	6807	3	N	182	173	1			203
							200	9									

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		11594	-0-	11594	166373	673	1	10566	3	N	323	349	1			86
							355	9									
04	177714	X	11341	-0-	-166373	-0-	598	1	10413	3	N	300	177	1	1	8	208
							330	9									
05	35557	X	11813	-0-	-23744	-0-	502	1	10996	3	N	286	350	1	1	8	143
							315	9									
06	34410	X	10955	-0-	-23455	-0-	535	1	10135	3	N	259	175	1			227
							285	9									
07	35557	X	10980	-0-	-24577	-0-	568	1	10159	3	N	230	348	1			109
							253	9									
08	35557	X	10860	-0-	-24697	-0-	573	1	10036	3	N	228	177	1	1	8	159
							251	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		10230	-0-	10230	191090	677	1	9396	3	N	143	169	1			30
							157	9									
04	200711	X	9621	-0-	-191090	-0-	600	1	8893	3	N	116					146
							128	9									
05	28272	X	10212	-0-	-18060	-0-	469	1	9614	3	N	117	173	1			90
							129	9									
06	27360	X	10578	-0-	-16782	-0-	432	1	10030	3	N	105					195
							116	9									
07	28272	X	10405	-0-	-17867	-0-	421	1	9865	3	N	108	173	1			130
							119	9									
08	28272	X	9958	-0-	-18314	-0-	426	1	9408	3	N	113	165	1	1	8	77
							124	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		9129	-0-	9129	154260	183	1	8176	3	N	700	703	1			143
							770	9									
04	162200	X	7940	-0-	-154260	-0-	202	1	7043	3	N	632	692	1			83
							695	9									
05	23033	X	9629	-0-	-13404	-0-	212	1	8700	3	N	652	530	1			205
							717	9									
06	22290	X	9385	-0-	-12905	-0-	206	1	8520	3	N	599	694	1			110
							659	9									
07	23033	X	9757	-0-	-13276	-0-	188	1	8886	3	N	621	523	1			208
							683	9									
08	23033	X	7870	-0-	-15163	-0-	165	1	7140	3	N	514	518	1	1	8	203
							565	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		13312	-0-	13312	359277	12927	3	385	9	N	350	479	1			81
10	0		13194	-0-	13194	372471	12849	3	345	9	N	314	231	1			164
11	0		11535	-0-	11535	384006	11229	3	306	9	N	278	360	1			82
12	0		7332	-0-	7332	391338	49	1	7129	3	N	140					222
							154	9									
01	0		13007	-0-	13007	404345	12671	3	336	9	N	305	350	1			177
02	0		11091	-0-	11091	415436	10779	3	312	9	N	284	349	1			112
*03	426884	X	11448	-0-	-415436	-0-	11133	3	315	9	N	286	360	1			38
*04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10465	3	284	9	N	258	169	1			127
*05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10281	3	241	9	N	219	172	1	1	8	173
*06	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10083	3	251	9	N	228	323	1	1	8	77
*07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9200	3	205	9	N	186	167	1	1	8	95
*08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	217	1	9140	3	N	154	168	1	1	8	80
							169	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		10033	-0-	10033	272258	9725	3	308	9	N	280	403	1	1	8	150
10	0		10166	-0-	10166	282424	9871	3	295	9	N	268	290	1			128
11	0		9552	-0-	9552	291976	9289	3	263	9	N	239	177	1			190
12	0		10312	-0-	10312	302288	10051	3	261	9	N	237	354	1			73
01	0		10136	-0-	10136	312424	9855	3	281	9	N	255	175	1			153
02	0		9196	-0-	9196	321620	8945	3	251	9	N	228	348	1			33
03	0		9770	-0-	9770	331390	9493	3	277	9	N	252	181	1			104
04	0		9085	-0-	9085	340475	8858	3	227	9	N	206	178	1			132
*05	348331	X	7856	-0-	-340475	-0-	7688	3	168	9	N	153	176	1	1	8	108
*06	14100	X	8920	-0-	-5180	-0-	8710	3	210	9	N	191	165	1	2	8	132
*07	14570	X	8878	-0-	-5692	-0-	8666	3	212	9	N	193	160	1	2	8	163
*08	14570	X	9352	-0-	-5218	-0-	9126	3	226	9	N	205	167	1	1	8	200

CARNEGIE UNIT WELL #: RRCID -> 280269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		10808	-0-	10808	10808	10453	3	355	9	N	323	350	1			176
08	0		10811	-0-	10811	21619	10477	3	334	9	N	304	349	1			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		7158	-0-	7158	92998	183 1034	1 9	5941	3	N	940	860	1	1	8	316
10	0		12062	-0-	12062	105060	234 1057	1 9	10771	3	N	961	1030	1			247
11	0		10331	-0-	10331	115391	239 667	1 9	9425	3	N	606	689	1			164
12	0		8789	-0-	8789	124180	231 705	1 9	7853	3	N	641	517	1			288
01	0		692	-0-	692	124872	377 233	1 9	82	3	N	212	350	1	1	8	149
02	0		5086	-0-	5086	129958	384 690	1 9	4012	3	N	627	689	1	1	8	86
03	0		1096	-0-	1096	131054	426 251	1 9	419	3	N	228	179	1			135
04	0		722	-0-	722	131776	505	1	217	9	N	197	177	1			155
*05	132350	X	574	-0-	-131776	-0-	510	1	64	9	N	58					213
06	24870	X	594	-0-	-24276	-0-	503	1	91	9	N	83	176	1			120
07	25699	X	542	-0-	-25157	-0-	432	1	110	9	N	100	176	1			44
08	25699	X	5704	-0-	-19995	-0-	407 570	1 9	4727	3	N	518	352	1	2	8	208

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12789	3	153	9	N	139	143	1			37
04	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12000	3	141	9	N	128					165
05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11378	3	136	9	N	124	175	1			114
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	10984	3	129	9	N	117	177	1			54
07	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11078	3	122	9	N	111					165
08	11129	X	10994	-0-	-135	-0-	10875	3	119	9	N	108	174	1	1	8	98

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		11619	-0-	11619	208673	392 68	1 9	11159	3	N	62					122
10	0		11573	-0-	11573	220246	401 100	1 9	11072	3	N	91					213
11	0		11150	-0-	11150	231396	467 72	1 9	10611	3	N	65	180	1			98
12	0		11633	-0-	11633	243029	225 77	1 9	11331	3	N	70					168
01	0		11961	-0-	11961	254990	241 83	1 9	11637	3	N	75	181	1	1	8	61
02	0		8714	-0-	8714	263704	237 92	1 9	8385	3	N	84	1	8			144
03	0		11518	-0-	11518	275222	335 40	1 9	11143	3	N	36					180
04	0		12335	-0-	12335	287557	228 53	1 9	12054	3	N	48	180	1	1	8	47
*05	298650	X	11093	-0-	-287557	-0-	222 42	1 9	10829	3	N	38	1	8			84
*06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	256 32	1 9	9042	3	N	29					113
*07	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	302 36	1 9	9867	3	N	33					146
*08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	246 35	1 9	8780	3	N	32	2	8			176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

03	310 N	272	-0-	-38	-0-	216	2	56	9	N	51	180	1			111
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	233	2	17	9	N	15					126
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	238	2	6	9	N	5					131
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	125	2	6	9	N	5					136
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	256	2	228	9	N	207	173	1			170
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	274	2	39	9	N	35					205

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 10487 - 10769

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

03	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9555	-0-	-1078	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9445	-0-	-845	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9557	-0-	-1076	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8682	-0-	-618	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
*08	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	2	9	9	N	8					71
04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1334	2	9	9	N	8					79
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1407	2	18	9	N	16					95
06	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	1244	2	8	9	N	7					102
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1217	2	4	9	N	4					106
08	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1190	2	9	9	N	8	99	1			15

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					110
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					110
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					110
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					115
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					115
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					51
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					51
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					51
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					130
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1117	2	9	9	N	8					138
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					138
06	1410	N	729	-0-	-681	-0-	728	2	1	9	N	1					139
07	1178	N	763	-0-	-415	-0-	760	2	3	9	N	3					142
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-	79	1			63

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6236	-0-	-212	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5832	-0-	-408	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6181	-0-	-236	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13189	-0-	-1391	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
05	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12152	-0-	-3748	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	12936	-0-	-3494	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	11501	-0-	-6200	-0-	11501	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1592	-0-	-898	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2185	-0-	-388	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1894	-0-	-679	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

03	19344	X	14864	-0-	-4480	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	13096	-0-	-5624	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	13671	-0-	-5673	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	8825	-0-	-7675	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	10373	-0-	-6677	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	10913	-0-	-3936	-0-	10913	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

03	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
05	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					8052
*08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					8052

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
*08	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

03	12276	X	12162	-0-	-114	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	11410	-0-	-2450	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	8625	-0-	-5697	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	6762	-0-	-7098	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	7269	-0-	-6216	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	5986	-0-	-6166	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26598	X	21402	-0-	-5196	-0-	21402	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	19278	-0-	-6462	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	4828	-0-	-21770	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	9668	-0-	-11662	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	16312	-0-	-5264	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
*08	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

03	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	234	1	4052	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4051	-0-	-299	-0-	239	1	3812	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3834	-0-	-661	-0-	225	1	3609	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	233	1	3751	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	218	1	3738	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	216	1	4015	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

03	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	234	1	3416	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3432	-0-	-138	-0-	237	1	3195	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	226	1	2746	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	234	1	3020	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	220	1	3014	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	215	1	2974	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	234	1	3674	3	N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	237	1	3385	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	226	1	3200	3	N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	234	1	3303	3	N	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	220	1	3412	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	215	1	3461	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	234	1	6211	3	N	-0-					-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	237	1	5585	3	N	-0-					-0-
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	226	1	5439	3	N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	234	1	5390	3	N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	220	1	5310	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	5871	-0-	-577	-0-	215	1	5656	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	491 13	1 9	4943	3	N	12	12	8			73
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	480 1	1 9	5275	3	N	1	1	8			73
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	496 2	1 9	5363	3	N	2	2	8			73
06	2610	X	2358	-0-	-252	-0-	430	1	1928	3	N	-0-					73
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	679	1	3754	3	N	-0-					73
*08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	680	1	4132	3	N	-0-					73

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	380 3	1 9	3037	3	N	3	3	8			59
04	3450	X	3261	-0-	-189	-0-	365	1	2896	3	N	-0-					59
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	478	1	2991	3	N	-0-					59
06	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	432	1	2916	3	N	-0-					59
07	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	681	1	2754	3	N	-0-					59
08	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	571	1	2719	3	N	-0-					59

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1432	-0-	-25	-0-	247 1	1 9	1184	3	Y	1	1	8			45
04	1410	X	517	-0-	-893	-0-	237	1	280	3	Y	-0-					45
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	243 84	1 9	1253	3	Y	76	87	1			34
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	240	1	1069	3	Y	-0-					34
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	338	1	1053	3	Y	-0-					34
*08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	335	1	2600	3	Y	-0-					34

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	13236	-0-	-32	-0-	13236	3			Y	-0-					29
04	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3			Y	-0-					29
05	13268	X	12431	-0-	-837	-0-	12310	3	121	9	Y	110	73	1			66
06	15390	X	10445	-0-	-4945	-0-	10445	3			Y	-0-					66
07	14539	X	10304	-0-	-4235	-0-	10304	3			Y	-0-					66
*08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14062	3	47	9	Y	43	72	1			37

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	5321	-0-	-5529	-0-	5319	3	2	9	Y	2	2	8			38
04	3870	X	2620	-0-	-1250	-0-	2620	3			Y	-0-					38
05	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8341	3	162	9	Y	147	97	1			88
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					88
07	5332	X	2126	-0-	-3206	-0-	2126	3			Y	-0-					88
08	8494	X	93	-0-	-8401	-0-	29	3	64	9	Y	58	96	1			50

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	701	-0-	-291	-0-	479	1	222	9	Y	202	155	1	92	8	69
04	960	X	758	-0-	-202	-0-	479	1	279	9	Y	254	254	8			69
05	992	X	760	-0-	-232	-0-	486	1	274	9	Y	249	76	1	101	8	141
06	7890	X	505	-0-	-7385	-0-	479	1	26	9	Y	24	152	1			13
07	8153	X	771	-0-	-7382	-0-	682	1	89	9	Y	81	74	1			20
*08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	682	1	110	9	Y	100	76	1			44

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	6098	-0-	-2861	-0-	6098	3			Y	-0-					28
04	7230	X	5809	-0-	-1421	-0-	5809	3			Y	-0-					28
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7232	3	74	9	Y	67	90	1			5
06	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6901	3	46	9	Y	42					47
07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			Y	-0-					47
*08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	3			Y	-0-					47

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	12776	-0-	-2197	-0-	12773	3	3	9	Y	3	3	8			45
04	13560	X	12767	-0-	-793	-0-	12767	3			Y	-0-					45
05	13485	X	12027	-0-	-1458	-0-	11942	3	85	9	Y	77	87	1	1	8	34
06	13050	X	11114	-0-	-1936	-0-	11114	3			Y	-0-					34
07	13485	X	7523	-0-	-5962	-0-	7523	3			Y	-0-					34
08	13206	X	6370	-0-	-6836	-0-	221	1	6149	3	Y	-0-					34

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14004	X	10052	-0-	-3952	-0-	495	1	9550	3	Y	6	6	8			25
							7	9									
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	361	1	8608	3	Y	2	25	1	2	8	-0-
							2	9									
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	482	1	13778	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	473	1	12736	3	Y	-0-					-0-
07	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	645	1	9743	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	10777	-0-	-1096	-0-	660	1	10117	3	Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10657	X	7966	-0-	-2691	-0-	493	1	7463	3	Y	9	9	8			29
							10	9									
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	394	1	9002	3	Y	578	113	1	351	8	143
							636	9									
05	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	478	1	13584	3	Y	2	2	8			143
							2	9									
06	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	475	1	14320	3	Y	-0-					143
07	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	681	1	11848	3	Y	-0-					143
*08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	677	1	9788	3	Y	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	495 272	1 9	17131	3	Y	247	197	1	108	8	87
04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	480 278	1 9	12515	3	Y	253	253	8			87
05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	488 351	1 9	13453	3	Y	319	97	1	129	8	180
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	475 33	1 9	11210	3	Y	30	194	1			16
07	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	682 113	1 9	13561	3	Y	103	94	1			25
*08	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	682 140	1 9	14534	3	Y	127	97	1			55

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					56
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	72	72	8			56
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

03	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	336 4	1 9	13223	3	Y	4	4	8			112
04	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	379	1	17311	3	Y	-0-					112
05	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	262 1	1 9	16674	3	Y	1	1	8			112
06	16950	X	16217	-0-	-733	-0-	434	1	15783	3	Y	-0-					112
07	18290	X	18248	-0-	-42	-0-	18248	3			Y	-0-					112
08	18290	X	17418	-0-	-872	-0-	17418	3			Y	-0-					112

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

03	T. A.		7345	-0-	7345	11159	443 9	1 9	6893	3	Y	8	8	8			25
04	22067	X	10908	-0-	-11159	-0-	422 1	1 9	10485	3	Y	1	25	1	1	8	-0-
05	3100	N	14476	-0-	11376	11376	492 1	1 9	13983	3	Y	1	1	8			-0-
06	27172	X	15796	-0-	-11376	-0-	474	1	15322	3	Y	-0-					-0-
07	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	679	1	12366	3	Y	-0-					-0-
*08	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	679	1	12887	3	Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					39
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					39
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	164 199	1 9	5844	3	Y	181	171	1	3	8	67
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	152	1	6279	3	Y	-0-					67
05	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	164 448	1 9	9952	3	Y	407	359	1	1	8	114
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	158 160	1 9	8849	3	Y	145	175	1			84
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	223	1	5498	3	Y	-0-					84
08	5642	X	2760	-0-	-2882	-0-	219	1	2541	3	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7473	-0-	-1672	-0-	169	1	7301	3	Y	3	5	1	3	8	-0-
							3	9									
04	8190	X	6566	-0-	-1624	-0-	157	1	6409	3	Y	-0-					-0-
05	8463	X	6853	-0-	-1610	-0-	169	1	6684	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5707	-0-	-863	-0-	163	1	5544	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	4124	-0-	-2665	-0-	226	1	3898	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	2422	-0-	-4367	-0-	230	1	2192	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	496	1	15013	3	Y	166	171	1	5	8	94
							183	9									
04	11880	X	10973	-0-	-907	-0-	478	1	10340	3	Y	141	172	1			63
							155	9									
05	12276	X	8681	-0-	-3595	-0-	496	1	8039	3	Y	133	87	1	1	8	108
							146	9									
06	16590	X	8839	-0-	-7751	-0-	479	1	8228	3	Y	120	173	1			55
							132	9									
07	17143	X	6031	-0-	-11112	-0-	642	1	5280	3	Y	99	83	1			71
							109	9									
08	15686	X	4295	-0-	-11391	-0-	670	1	3520	3	Y	95	85	1			81
							105	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	266	-0-	-44	-0-	263	1	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	495	1	13877	3	Y	110	124	1	2	8	182
							121	9									
04	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	468	1	12918	3	Y	97	124	1			155
							107	9									
05	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	496	1	12821	3	Y	96	123	1	1	8	127
							106	9									
06	13380	X	12062	-0-	-1318	-0-	479	1	11480	3	Y	94	119	1			102
							103	9									
07	13826	X	10291	-0-	-3535	-0-	682	1	9529	3	Y	73					175
							80	9									
08	13826	X	9554	-0-	-4272	-0-	678	1	8796	3	Y	73	113	1			135
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	495	1	7117	3	Y	48	53	1	2	8	78
							53	9									
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	480	1	6325	3	Y	41	53	1			66
							45	9									
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	496	1	6327	3	Y	41	53	1			54
							45	9									
06	7020	X	6123	-0-	-897	-0-	478	1	5600	3	Y	41	51	1			44
							45	9									
07	7254	X	6183	-0-	-1071	-0-	681	1	5468	3	Y	31					75
							34	9									
08	7254	X	6442	-0-	-812	-0-	682	1	5726	3	Y	31	48	1			58
							34	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	495	1	1897	3	Y	510	175	1	345	8	202
							561	9									
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	466	1	1342	3	Y	148	167	1			183
							163	9									
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	496	1	1850	3	Y	140	47	8			276
							154	9									
06	2130	X	1403	-0-	-727	-0-	469	1	752	3	Y	165	175	1			266
							182	9									
07	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	673	1	1224	3	Y	196	168	1			294
							216	9									
*08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	675	1	1517	3	Y	253	338	1			209
							278	9									

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

03	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	239	1	15279	3	Y	43	12	8			119
							47	9									
04	12480	X	256	-0-	-12224	-0-	237	1	19	9	Y	17					136
05	12679	X	6006	-0-	-6673	-0-	245	1	5742	3	Y	17	103	1	2	8	48
							19	9									
06	12240	X	10126	-0-	-2114	-0-	238	1	9845	3	Y	39					87
							43	9									
07	15562	X	6501	-0-	-9061	-0-	340	1	6124	3	Y	34					121
							37	9									
08	15562	X	3181	-0-	-12381	-0-	304	1	2838	3	Y	35	112	1			44
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	37	67	1			30
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					30
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	166	1	7558	3	Y	-0-	36	1			23
04	3000	N	5600	-0-	2600	2600	152	1	5448	3	Y	-0-	18	1			5
05	10544	X	7944	-0-	-2600	-0-	166	1	7777	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
06	6480	X	5375	-0-	-1105	-0-	162	1	5213	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	4859	-0-	-2860	-0-	232	1	4627	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	3892	-0-	-4044	-0-	232	1	3660	3	Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	14672	-0-	-332	-0-	147	1	14441	3	Y	76	94	1	1	8	136
							84	9									
04	14940	X	8554	-0-	-6386	-0-	127	1	8336	3	Y	83	108	1			111
							91	9									
05	15438	X	8435	-0-	-7003	-0-	161	1	7959	3	Y	286	263	1			134
							315	9									
06	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	156	1	15042	3	Y	85	130	1			89
							94	9									
07	15748	X	15315	-0-	-433	-0-	224	1	15026	3	Y	59					148
							65	9									
08	14663	X	14387	-0-	-276	-0-	225	1	14093	3	Y	63					211
							69	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5416	-0-	-1249	-0-	491	1	4742	3	Y	166	171	1	5	8	94
							183	9									
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	477	1	8150	3	Y	141	172	1			63
							155	9									
05	6665	X	5698	-0-	-967	-0-	482	1	5070	3	Y	133	87	1	1	8	108
							146	9									
06	6300	X	3536	-0-	-2764	-0-	479	1	2925	3	Y	120	173	1			55
							132	9									
07	6510	X	2784	-0-	-3726	-0-	575	1	2100	3	Y	99	83	1			71
							109	9									
08	6510	X	4557	-0-	-1953	-0-	554	1	3898	3	Y	95	85	1			81
							105	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

03	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17389	3	3	9	Y	3	5	1	3	8	-0-
04	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			Y	-0-					-0-
05	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16105	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	16980	X	15000	-0-	-1980	-0-	15000	3			Y	-0-					-0-
07	17546	X	16828	-0-	-718	-0-	16828	3			Y	-0-					-0-
08	17391	X	17386	-0-	-5	-0-	17386	3			Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

03	8339	X	7119	-0-	-1220	-0-	495	1	6466	3	N	144	27	8			171
							158	9									
04	8070	X	7427	-0-	-643	-0-	479	1	6791	3	N	143	172	1	16	8	126
							157	9									
05	8339	X	8002	-0-	-337	-0-	495	1	7301	3	N	187	179	1	23	8	111
							206	9									
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	479	1	7751	3	N	108					219
							119	9									
07	7874	X	7374	-0-	-500	-0-	681	1	6609	3	N	76	169	1			126
							84	9									
08	7967	X	6554	-0-	-1413	-0-	672	1	5796	3	N	78					204
							86	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	37	67	1			30
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	19	34	1			15
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					15
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14601	3	30	9	Y	27	38	1	5	8	47
04	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14257	3	28	9	Y	25	37	1			35
05	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15338	3	95	9	Y	86	80	1	1	8	40
06	14910	X	13571	-0-	-1339	-0-	13542	3	29	9	Y	26	39	1			27
07	15407	X	13893	-0-	-1514	-0-	13874	3	19	9	Y	17					44
08	15407	X	13610	-0-	-1797	-0-	13589	3	21	9	Y	19					63

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	493	1	3291	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	443	1	3563	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	495	1	2863	3	Y	134	150	1			10
							147	9									
06	4110	X	3060	-0-	-1050	-0-	451	1	2517	3	Y	84					94
							92	9									
07	4247	X	3351	-0-	-896	-0-	681	1	2670	3	Y	-0-					94
08	4154	X	3321	-0-	-833	-0-	682	1	2639	3	Y	-0-					94

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016 - PLUGGED 07/26/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

03	5859	X	604	-0-	-5255	-0-	492	1	112	9	N	102	167	1	19	8	132
04	3540	X	2958	-0-	-582	-0-	480	1	2226	3	N	229	169	1	26	8	166
							252	9									
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	495	1	4814	3	N	147	174	1	18	8	121
							162	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	462	1	3483	3	N	123					244
							135	9									
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	677	1	3877	3	N	105	173	1			176
							116	9									
08	5456	X	3812	-0-	-1644	-0-	679	1	3015	3	N	107	176	1			107
							118	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - PLUGGED 08/10/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2016 - P/A 08/17/16

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

03	11935	X	10697	-0-	-1238	-0-	238	1	10376	3	Y	75	111	1	7	8	134
							83	9									
04	10710	X	9835	-0-	-875	-0-	237	1	9523	3	Y	68					202
							75	9									
05	10881	X	9975	-0-	-906	-0-	247	1	9659	3	Y	63	148	1	1	8	116
							69	9									
06	9210	X	8307	-0-	-903	-0-	238	1	8006	3	Y	57					173
							63	9									
07	10416	X	8927	-0-	-1489	-0-	340	1	8524	3	Y	57					230
							63	9									
08	10416	X	8603	-0-	-1813	-0-	340	1	8200	3	Y	57					287
							63	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

03	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	238	1	11071	3	Y	2	59	1	2	8	35
							2	9									
04	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	231	1	9679	3	Y	-0-					35
05	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	247	1	9971	3	Y	1	26	1			10
							1	9									
06	11880	X	9470	-0-	-2410	-0-	238	1	9232	3	Y	-0-					10
07	11315	X	9973	-0-	-1342	-0-	340	1	9633	3	Y	-0-					10
08	11315	X	9692	-0-	-1623	-0-	340	1	9352	3	Y	-0-					10

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	495	1	14472	3	N	69	5	8			176
							76	9									
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	478	1	12255	3	N	88	170	1			94
							97	9									
05	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	490	1	11072	3	N	81	1	8			174
							89	9									
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	479	1	11529	3	N	66	171	1			69
							73	9									
07	12338	X	11516	-0-	-822	-0-	682	1	10751	3	N	75					144
							83	9									
08	12338	X	10239	-0-	-2099	-0-	679	1	9471	3	N	81	171	1			54
							89	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	450	-0-	-3053	-0-	248	1	202	9	Y	184	105	1	4	8	180
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	240	1	4108	3	Y	225	211	1			194
							248	9									
05	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	248	1	10528	3	Y	89	211	1	2	8	70
							98	9									
06	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	239	1	10149	3	Y	263	198	1			135
							289	9									
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	341	1	10714	3	Y	74	107	1			102
							81	9									
*08	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	340	1	10158	3	Y	279	214	1			167
							307	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6150	-0-	3050	3050	495	1	5467	3	Y	171	256	1	10	8	109
							188	9									
04	3000	N	1154	-0-	-1846	1204	478	1	570	3	Y	96	83	1	1	8	121
							106	9									
05	2734	X	1530	-0-	-1204	-0-	496	1	957	3	Y	70	86	1	2	8	103
							77	9									
06	4170	X	4114	-0-	-56	-0-	479	1	3526	3	Y	99	84	1			118
							109	9									
07	6138	X	1420	-0-	-4718	-0-	682	1	651	3	Y	79	85	1			112
							87	9									
08	6138	X	1274	-0-	-4864	-0-	681	1	506	3	Y	79	83	1			108
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	496	1	22233	3	Y	166	256	1	5	8	109
							183	9									
04	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	468	1	21021	3	Y	96	83	1	1	8	121
							106	9									
05	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	496	1	19521	3	Y	69	86	1	1	8	103
							76	9									
06	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	479	1	20584	3	Y	99	84	1			118
							109	9									
07	22010	X	20625	-0-	-1385	-0-	682	1	19856	3	Y	79	85	1			112
							87	9									
08	22010	X	21120	-0-	-890	-0-	681	1	20352	3	Y	79	83	1			108
							87	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	245	1	8647	3	Y	121	67	1	6	8	115
							133	9									
04	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	239	1	10282	3	Y	144	135	1			124
							158	9									
05	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	248	1	11713	3	Y	56	135	1			45
							62	9									
06	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	239	1	10843	3	Y	168	127	1			86
							185	9									
07	11036	X	10767	-0-	-269	-0-	341	1	10373	3	Y	48	69	1			65
							53	9									
*08	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	340	1	11540	3	Y	179	137	1			107
							197	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6351	-0-	-1678	-0-	489	1	5848	3	N	13	7	8			62
							14	9									
04	7770	X	6593	-0-	-1177	-0-	477	1	6075	3	N	37					99
							41	9									
05	8029	X	1976	-0-	-6053	-0-	493	1	1481	3	N	2	2	8			99
							2	9									
06	7620	X	1077	-0-	-6543	-0-	473	1	604	3	N	-0-					99
07	7440	X	675	-0-	-6765	-0-	675	1			N	-0-					99
08	6820	X	4724	-0-	-2096	-0-	678	1	4046	3	N	-0-					99

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	556	-0-	-10604	-0-	495	1	61	9	N	55	23	8			177
04	10800	X	7064	-0-	-3736	-0-	478	1	6246	3	N	309	325	1	6	8	155
							340	9									
05	4712	X	496	-0-	-4216	-0-	24	1	448	3	N	22	167	1			10
							24	9									
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					10
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					10
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	11652	-0-	-6452	-0-	245 129	1 9	11278	3	Y	117	175	1	2	8	107
04	14610	X	13611	-0-	-999	-0-	236 111	1 9	13264	3	Y	101					208
05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	248 131	1 9	11604	3	Y	119	173	1	2	8	152
06	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	240 90	1 9	10736	3	Y	82					234
07	14074	X	7283	-0-	-6791	-0-	340 66	1 9	6877	3	Y	60	172	1			122
08	14074	X	7240	-0-	-6834	-0-	340 65	1 9	6835	3	Y	59					181

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	493 119	1 9	4306	3	N	108	170	1	20	8	137
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	479 87	1 9	4211	3	N	79	9	8			207
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	496 110	1 9	3475	3	N	100	168	1	12	8	127
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	471 63	1 9	1624	3	N	57					184
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	679 53	1 9	1690	3	N	48					232
08	1984	X	692	-0-	-1292	-0-	680	1	12	9	N	11	174	1			69

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	495 103	1 9	4219	3	N	94	3	8			167
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	471 80	1 9	4054	3	N	73	176	1			64
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	496 89	1 9	3792	3	N	81					145
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	479 90	1 9	4624	3	N	82	176	1			51
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	681 81	1 9	5272	3	N	74					125
*08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	682 87	1 9	5337	3	N	79	172	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	477 121	1 9	13133	3	N	110	172	1	4	8	101
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	480 109	1 9	11776	3	N	99	173	1			27
05	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	496 85	1 9	11719	3	N	77	1	8			103
06	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	478 81	1 9	10307	3	N	74					177
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	682 70	1 9	9764	3	N	64	182	1			59
*08	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	681 76	1 9	9245	3	N	69					128

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

03	12493	X	3502	-0-	-8991	-0-	3502	3			N	-0-					62
04	12090	X	5910	-0-	-6180	-0-	5867	3	43	9	N	39					101
05	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17054	3	9	9	N	8					109
06	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14114	3	35	9	N	32					141
07	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	3			N	-0-					141
*08	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13621	3	85	9	N	77					218

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

03	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-	492 273	1 9	28965	3	N	248	342	1	3	8	225
04	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	479 257	1 9	19676	3	N	234	345	1	1	8	113
05	14508	X	740	-0-	-13768	-0-	495	1	245	9	N	223	174	1	1	8	161
06	14040	X	13382	-0-	-658	-0-	479 226	1 9	12677	3	N	205	168	1			198
07	15686	X	13703	-0-	-1983	-0-	681 221	1 9	12801	3	N	201	169	1			230
08	15686	X	13655	-0-	-2031	-0-	681 217	1 9	12757	3	N	197	348	1			79

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

03	5115	X	4673	-0-	-442	-0-	496 116	1 9	4061	3	Y	105	168	1	15	8	128
04	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	476 91	1 9	4345	3	Y	83	3	8			208
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	496 83	1 9	4944	3	Y	75	174	1	5	8	104
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	480 88	1 9	4385	3	Y	80					184
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	682 74	1 9	4225	3	Y	67	177	1			74
08	4681	X	4304	-0-	-377	-0-	681 81	1 9	3542	3	Y	74					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	17051	-0-	-2169	-0-	16924	3	127	9	N	115	176	1	5	8	107
04	18600	X	17054	-0-	-1546	-0-	17019	3	35	9	N	32					139
05	18104	X	17405	-0-	-699	-0-	17315	3	90	9	N	82	165	1	1	8	55
06	17520	X	15808	-0-	-1712	-0-	15800	3	8	9	N	7					62
07	17608	X	15982	-0-	-1626	-0-	15883	3	99	9	N	90					152
08	17608	X	16482	-0-	-1126	-0-	16461	3	21	9	N	19					171

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	496	1	3729	3	Y	128	167	1	21	8	116
							141	9									
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	479	1	3170	3	Y	93	4	8			205
							102	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	495	1	3007	3	Y	76	174	1	5	8	102
							84	9									
06	5250	X	3159	-0-	-2091	-0-	480	1	2583	3	Y	87					189
							96	9									
07	5425	X	3502	-0-	-1923	-0-	680	1	2728	3	Y	85	177	1			97
							94	9									
*08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	682	1	3760	3	Y	89					186
							98	9									

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	4452	-0-	-10149	-0-	242	1	4164	3	Y	42	164	1	2	8	132
							46	9									
04	14130	X	887	-0-	-13243	-0-	222	1	544	3	Y	110	170	1			72
							121	9									
05	14601	X	10655	-0-	-3946	-0-	247	1	10145	3	Y	239	171	1	1	8	139
							263	9									
06	14760	X	10131	-0-	-4629	-0-	239	1	9690	3	Y	184	174	1			149
							202	9									
07	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	331	1	13034	3	Y	187	172	1			164
							206	9									
*08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	338	1	10815	3	Y	156	174	1			146
							172	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	10832	-0-	-3118	-0-	10825	3	7	9	Y	6	1	8			154
04	13200	X	11568	-0-	-1632	-0-	11568	3			Y	-0-					154
05	13640	X	12929	-0-	-711	-0-	12929	3			Y	-0-					154
06	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	3			Y	-0-					154
07	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	3			Y	-0-					154
*08	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			Y	-0-					154

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24025	X	5054	-0-	-18971	-0-	240	1	4790	3	Y	22	7	8			80
							24	9									
04	21120	X	16511	-0-	-4609	-0-	208	1	16294	3	Y	8					88
							9	9									
05	21824	X	11591	-0-	-10233	-0-	245	1	11335	3	Y	10	67	1	2	8	29
							11	9									
06	21120	X	17230	-0-	-3890	-0-	238	1	16971	3	Y	19					48
							21	9									
07	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	340	1	16827	3	Y	17					65
							19	9									
08	17050	X	15502	-0-	-1548	-0-	334	1	15149	3	Y	17	60	1			22
							19	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	8525	-0-	-2108	-0-	476	1	8001	3	Y	44	178	1	3	8	128
							48	9									
04	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	471	1	10927	3	Y	50					178
							55	9									
05	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	493	1	12856	3	Y	59	1	8			236
							65	9									
06	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	310	1	13405	3	Y	40	169	1			107
							44	9									
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	43	1	13456	3	Y	41					148
							45	9									
*08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	307	1	11421	3	Y	48					196
							53	9									

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	13053	-0-	-2850	-0-	394	1	12539	3	N	109	177	1	4	8	64
							120	9									
04	15210	X	14605	-0-	-605	-0-	480	1	13945	3	N	164	179	1	5	8	44
							180	9									
05	16306	X	12674	-0-	-3632	-0-	418	1	12043	3	N	194	165	1	6	8	67
							213	9									
06	15780	X	12852	-0-	-2928	-0-	466	1	12233	3	N	139	172	1			34
							153	9									
07	16306	X	13495	-0-	-2811	-0-	682	1	12671	3	N	129					163
							142	9									
08	15097	X	12874	-0-	-2223	-0-	681	1	11939	3	N	231	174	1			220
							254	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	489 59	1 9	2689	3	N	54	175	1	7	8	55
04	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	472 63	1 9	2514	3	N	57	53	1			59
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	495 59	1 9	2761	3	N	54	1	8			112
06	3150	X	2607	-0-	-543	-0-	480 52	1 9	2075	3	N	47					159
07	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	681 42	1 9	1860	3	N	38	165	1			32
08	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	676 41	1 9	2194	3	N	37					69

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5874	-0-	-109	-0-	247 582	1 9	5045	3	N	529	537	1	18	8	188
04	5790	X	5415	-0-	-375	-0-	237 460	1 9	4718	3	N	418	519	1	11	8	76
05	5983	X	5217	-0-	-766	-0-	248 407	1 9	4562	3	N	370	340	1	12	8	94
06	5760	X	4778	-0-	-982	-0-	238 509	1 9	4031	3	N	463	346	1			211
07	5952	X	2970	-0-	-2982	-0-	340 376	1 9	2254	3	N	342	350	1			203
08	5859	X	2451	-0-	-3408	-0-	341 373	1 9	1737	3	N	339	346	1			196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	17855	-0-	-2171	-0-	17552	3	303	9	N	275	179	1	9	8	223
04	19350	X	17240	-0-	-2110	-0-	16910	3	330	9	N	300	342	1	8	8	173
05	18011	X	16888	-0-	-1123	-0-	16648	3	240	9	N	218	352	1	7	8	32
06	17460	X	16232	-0-	-1228	-0-	16002	3	230	9	N	209	177	1			64
07	18042	X	17021	-0-	-1021	-0-	16823	3	198	9	N	180	177	1			67
08	17856	X	16826	-0-	-1030	-0-	16575	3	251	9	N	228	174	1			121

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	6890	-0-	-8858	-0-	198	1	6673	3	N	17	2	8			133
							19	9									
04	15240	X	12295	-0-	-2945	-0-	145	1	12130	3	N	18					151
							20	9									
05	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	291	1	24189	3	N	9	1	8			159
							10	9									
06	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	321	1	13290	3	N	-0-					159
07	15314	X	13960	-0-	-1354	-0-	445	1	13513	3	N	2					161
							2	9									
08	15748	X	12081	-0-	-3667	-0-	447	1	11634	3	N	-0-					161

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	2316	-0-	-4442	-0-	326	1	1832	3	N	144	176	1	3	8	66
							158	9									
04	6540	X	3360	-0-	-3180	-0-	316	1	2804	3	N	218	1	8			283
							240	9									
05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	327	1	7424	3	N	137	353	1			67
							151	9									
06	6540	X	5066	-0-	-1474	-0-	308	1	4616	3	N	129					196
							142	9									
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	448	1	4817	3	N	118	170	1			144
							130	9									
08	6758	X	782	-0-	-5976	-0-	450	1	216	3	N	105	172	1			77
							116	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8601	3	1	9	Y	1	1	8			30
04	8130	X	7376	-0-	-754	-0-	7376	3			Y	-0-					30
05	8401	X	6916	-0-	-1485	-0-	6842	3	74	9	Y	67	92	1			5
06	7860	X	6058	-0-	-1802	-0-	6012	3	46	9	Y	42					47
07	8122	X	6421	-0-	-1701	-0-	6421	3			Y	-0-					47
08	8122	X	6225	-0-	-1897	-0-	6225	3			Y	-0-					47

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	13311	-0-	-267	-0-	13258	3	53	9	Y	48	53	1			12
04	13140	X	12458	-0-	-682	-0-	12428	3	30	9	Y	27	18	1			21
05	12865	X	12807	-0-	-58	-0-	12781	3	26	9	Y	24	35	1			10
06	12360	X	10842	-0-	-1518	-0-	10813	3	29	9	Y	26	18	1			18
07	12772	X	11369	-0-	-1403	-0-	11340	3	29	9	Y	26	34	1			10
08	12772	X	11092	-0-	-1680	-0-	11064	3	28	9	Y	25	18	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	494	1	14574	3	Y	88	5	8			149
							97	9									
04	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	326	1	17511	3	Y	68	178	1			39
							75	9									
05	10757	X	2195	-0-	-8562	-0-	470	1	1682	3	Y	39	1	8			77
							43	9									
06	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	479	1	12128	3	Y	79					156
							87	9									
07	17763	X	11355	-0-	-6408	-0-	681	1	10586	3	Y	80	177	1			59
							88	9									
08	17763	X	9543	-0-	-8220	-0-	682	1	8776	3	Y	77					136
							85	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	4479	-0-	-4728	-0-	494	1	3844	3	Y	128	174	1	6	8	154
							141	9									
04	8910	X	531	-0-	-8379	-0-	480	1	51	9	Y	46	176	1			24
05	9207	X	6713	-0-	-2494	-0-	491	1	5987	3	Y	214	173	1	1	8	64
							235	9									
06	7020	X	2863	-0-	-4157	-0-	479	1	2305	3	Y	72					136
							79	9									
07	6076	X	682	-0-	-5394	-0-	682	1			Y	-0-					136
08	6727	X	681	-0-	-6046	-0-	681	1			Y	-0-					136

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	4643	-0-	-6455	-0-	328	1	4304	3	N	10	2	8			30
							11	9									
04	9780	X	9263	-0-	-517	-0-	319	1	8913	3	N	28	1	8			57
							31	9									
05	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	330	1	20680	3	N	29					86
							32	9									
06	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	320	1	11786	3	N	20					106
							22	9									
07	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	439	1	11419	3	N	20					126
							22	9									
*08	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	443	1	12880	3	N	21					147
							23	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19526	3	131	9	Y	119	161	1			143
04	18690	X	18163	-0-	-527	-0-	18028	3	135	9	Y	123	126	1			140
05	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	18956	3	116	9	Y	105	118	1			127
06	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17577	3	102	9	Y	93	119	1			101
07	17360	X	16518	-0-	-842	-0-	16460	3	58	9	Y	53	115	1			39
*08	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18025	3	109	9	Y	99					138

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	161	1	6915	3	Y	54	55	1			78
							59	9									
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	154	1	7318	3	Y	83	54	1			107
							91	9									
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	164	1	6536	3	Y	52	55	1			104
							57	9									
06	7050	X	6726	-0-	-324	-0-	157	1	6511	3	Y	53	56	1			101
							58	9									
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	225	1	7140	3	Y	42	55	1			88
							46	9									
08	7285	X	6634	-0-	-651	-0-	216	1	6376	3	Y	38	54	1			72
							42	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	8254	-0-	-2100	-0-	161	1	8028	3	Y	59	59	1	1	8	83
							65	9									
04	10020	X	7730	-0-	-2290	-0-	152	1	7481	3	Y	88	57	1			114
							97	9									
05	10354	X	8281	-0-	-2073	-0-	164	1	8055	3	Y	56	59	1			111
							62	9									
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	157	1	7459	3	Y	55	59	1			107
							61	9									
07	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	223	1	7303	3	Y	46	59	1			94
							51	9									
*08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	215	1	7352	3	Y	40	58	1			76
							44	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980	X	15726	-0-	-2254	-0-	15306	3	420	9	Y	382	425	1			96
04	17400	X	14932	-0-	-2468	-0-	14697	3	235	9	Y	214	144	1			166
05	17980	X	15503	-0-	-2477	-0-	15292	3	211	9	Y	192	280	1			78
06	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	14885	3	230	9	Y	209	144	1			143
07	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	14807	3	235	9	Y	214	275	1			82
*08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14570	3	212	9	Y	193	142	1			133

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	4357	3	64	9	Y	58	18	1			61
04	4710	X	4001	-0-	-709	-0-	3934	3	67	9	Y	61	54	1			68
05	4526	X	3474	-0-	-1052	-0-	3418	3	56	9	Y	51	57	1			62
06	3930	X	3172	-0-	-758	-0-	3120	3	52	9	Y	47	59	1			50
07	4092	X	3190	-0-	-902	-0-	3162	3	28	9	Y	25	56	1			19
08	4092	X	3588	-0-	-504	-0-	3534	3	54	9	Y	49					68

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	8460	-0-	-6203	-0-	8407	3	53	9	Y	48	53	1			12
04	14190	X	5524	-0-	-8666	-0-	5494	3	30	9	Y	27	18	1			21
05	14291	X	8366	-0-	-5925	-0-	8340	3	26	9	Y	24	35	1			10
06	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13608	3	29	9	Y	26	18	1			18
07	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13244	3	29	9	Y	26	34	1			10
*08	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12854	3	28	9	Y	25	18	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	102	1	4534	3	Y	64	64	1			91
							70	9									
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	123	1	5414	3	Y	95	62	1			124
							105	9									
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	157	1	8950	3	Y	61	64	1			121
							67	9									
06	8700	X	7924	-0-	-776	-0-	18	1	7839	3	Y	61	65	1			117
							67	9									
07	8990	X	8179	-0-	-811	-0-	8125	3	54	9	Y	49	64	1			102
08	8990	X	3134	-0-	-5856	-0-	118	1	2968	3	Y	44	63	1			83
							48	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	316	1	6871	3	N	315	352	1	22	8	119
							347	9									
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	315	1	6742	3	N	225	177	1	13	8	154
							248	9									
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	327	1	5846	3	N	231	169	1	15	8	201
							254	9									
06	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	317	1	6121	3	N	199	346	1			54
							219	9									
07	7533	X	2591	-0-	-4942	-0-	448	1	2007	3	N	124					178
							136	9									
08	7564	X	472	-0-	-7092	-0-	450	1	22	9	N	20					198

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5526	-0-	-1697	-0-	496	1	4973	3	Y	52	13	8			101
							57	9									
04	5640	X	3890	-0-	-1750	-0-	480	1	3387	3	Y	21	1	8			121
							23	9									
05	6076	X	2890	-0-	-3186	-0-	495	1	2358	3	Y	34	3	8			152
							37	9									
06	5850	X	4122	-0-	-1728	-0-	480	1	3625	3	Y	15					167
							17	9									
07	6045	X	3814	-0-	-2231	-0-	681	1	3115	3	Y	16					183
							18	9									
08	5518	X	3714	-0-	-1804	-0-	682	1	3026	3	Y	5					188
							6	9									

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	6887	-0-	-1359	-0-	495	1	6269	3	N	112	10	8			166
							123	9									
04	7200	X	4752	-0-	-2448	-0-	480	1	4206	3	N	60	170	1	1	8	55
							66	9									
05	7440	X	5009	-0-	-2431	-0-	494	1	4465	3	N	45	3	8			97
							50	9									
06	6930	X	5198	-0-	-1732	-0-	479	1	4490	3	N	208	173	1			132
							229	9									
07	7161	X	4633	-0-	-2528	-0-	682	1	3859	3	N	84					216
							92	9									
08	6882	X	4883	-0-	-1999	-0-	681	1	4123	3	N	72	174	1			114
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15329	3	69	9	Y	63					165
04	14040	X	12027	-0-	-2013	-0-	11974	3	53	9	Y	48	168	1			45
05	14508	X	11350	-0-	-3158	-0-	13	1	11274	3	Y	57					102
							63	9									
06	13530	X	7307	-0-	-6223	-0-	292	1	6965	3	Y	45					147
							50	9									
07	13981	X	6357	-0-	-7624	-0-	445	1	5860	3	Y	47					194
							52	9									
08	13981	X	6157	-0-	-7824	-0-	387	1	5734	3	Y	33					227
							36	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	370	1	7556	3	Y	363	351	1	16	8	174
							399	9									
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	360	1	6439	3	Y	152	177	1	3	8	146
							167	9									
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	371	1	6170	3	Y	124	170	1	3	8	97
							136	9									
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	360	1	2495	3	Y	104					201
							114	9									
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	511	1	10294	3	Y	157	175	1			183
							173	9									
*08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	501	1	8359	3	Y	106	172	1			117
							117	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	20602	-0-	-1222	-0-	19962	3	640	9	Y	582	524	1	1	8	261
04	20160	X	17472	-0-	-2688	-0-	17052	3	420	9	Y	382	511	1			132
05	20119	X	18749	-0-	-1370	-0-	18287	3	462	9	Y	420	346	1			206
06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19016	3	451	9	Y	410	345	1			271
07	20088	X	16766	-0-	-3322	-0-	16443	3	323	9	Y	294	510	1			55
08	20088	X	18746	-0-	-1342	-0-	18383	3	363	9	Y	330	341	1			44

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	22314	3	61	9	Y	55	8	8			151
04	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	19998	3	24	9	Y	22					173
05	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17915	3	47	9	Y	43	168	1	1	8	47
06	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18608	3	28	9	Y	25					72
07	21328	X	18997	-0-	-2331	-0-	18965	3	32	9	Y	29					101
08	21328	X	18436	-0-	-2892	-0-	18405	3	31	9	Y	28					129

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	10948	-0-	-305	-0-	368	1	10524	3	Y	51	9	8			126
							56	9									
04	10890	X	723	-0-	-10167	-0-	359	1	350	3	Y	13	3	8			136
							14	9									
05	11253	X	344	-0-	-10909	-0-	327	1	17	9	Y	15	2	8			149
06	13620	X	317	-0-	-13303	-0-	315	1	2	9	Y	2					151
07	14074	X	474	-0-	-13600	-0-	450	1	24	9	Y	22					173
08	10943	X	479	-0-	-10464	-0-	450	1	29	9	Y	26					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15381	3	232	9	Y	211	120	1	2	8	199
04	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14788	3	156	9	Y	142	245	1			96
05	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14782	3	146	9	Y	133	120	1			109
06	13740	X	12591	-0-	-1149	-0-	12449	3	142	9	Y	129	227	1			11
07	14198	X	8934	-0-	-5264	-0-	8934	3			Y	-0-					11
08	14198	X	7500	-0-	-6698	-0-	7333	3	167	9	Y	152	117	1			46

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	495 867	1 9	9570	3	N	788	700	1	40	8	195
04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	473 833	1 9	10149	3	N	757	703	1	27	8	222
05	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	492 820	1 9	10549	3	N	745	868	1	29	8	70
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	467 617	1 9	8486	3	N	561	337	1			294
07	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	682 641	1 9	10095	3	N	583	690	1			187
*08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	680 603	1 9	8762	3	N	548	526	1			209

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	496 788	1 9	12264	3	N	716	696	1	13	8	532
04	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	478 735	1 9	12549	3	N	668	702	1	9	8	489
05	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	486 614	1 9	10177	3	N	558	518	1	10	8	519
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	463 644	1 9	10161	3	N	585	509	1			595
07	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	677 517	1 9	10737	3	N	470	516	1			549
*08	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	674 495	1 9	10290	3	N	450	519	1			480

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	307 179	1 9	12955	3	N	163	173	1	12	8	157
04	12570	X	12064	-0-	-506	-0-	457 143	1 9	11464	3	N	130	172	1	8	8	107
05	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	259 149	1 9	13885	3	N	135	173	1	9	8	60
06	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	133 138	1 9	13884	3	N	125					185
07	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15387	3	143	9	N	130	173	1			142
*08	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	637 117	1 9	13650	3	N	106	171	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	480	1	2821	3	Y	113	22	8			218
							124	9									
04	3150	X	2114	-0-	-1036	-0-	470	1	1568	3	Y	69	170	1	3	8	114
							76	9									
05	3255	X	2380	-0-	-875	-0-	481	1	1812	3	Y	79	5	8			188
							87	9									
06	3900	X	2794	-0-	-1106	-0-	480	1	2256	3	Y	53	174	1			67
							58	9									
07	4030	X	2726	-0-	-1304	-0-	681	1	1955	3	Y	82					149
							90	9									
*08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	682	1	2710	3	Y	87					236
							96	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	113	1	6543	3	Y	419	337	1	15	8	277
							461	9									
04	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	9697	3	372	9	Y	338	499	1	1	8	115
05	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12198	3	376	9	Y	342	342	1	1	8	114
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13204	3	303	9	Y	275	169	1			220
07	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	12711	3	316	9	Y	287	345	1			162
08	10757	X	6474	-0-	-4283	-0-	191	1	6110	3	Y	157	169	1			150
							173	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	490	1	10990	3	N	854	689	1	50	8	356
							939	9									
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	428	1	7856	3	N	691	877	1	29	8	141
							760	9									
05	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	486	1	8314	3	N	690	513	1	30	8	288
							759	9									
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	433	1	2631	3	N	492	688	1			92
							541	9									
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	657	1	5030	3	N	501	340	1			253
							551	9									
*08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	681	1	4179	3	N	436	515	1			174
							480	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	617	-0-	-11876	-0-	582	3	35	9	Y	32	18	1	1	8	29
04	12090	X	384	-0-	-11706	-0-	361	3	23	9	Y	21	36	1			14
05	12276	X	369	-0-	-11907	-0-	347	3	22	9	Y	20	18	1			16
06	11430	X	8845	-0-	-2585	-0-	8824	3	21	9	Y	19	33	1			2
07	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3			Y	-0-					2
*08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13186	3	24	9	Y	22	17	1			7

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	10501	-0-	-1000	-0-	10425	3	76	9	Y	69	39	1	2	8	64
04	10740	X	10729	-0-	-11	-0-	10678	3	51	9	Y	46	79	1			31
05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10988	3	47	9	Y	43	39	1			35
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10201	3	46	9	Y	42	73	1			4
07	10013	X	9792	-0-	-221	-0-	9792	3			Y	-0-					4
08	10013	X	9609	-0-	-404	-0-	9555	3	54	9	Y	49	38	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	444	-0-	-2470	-0-	123	1	311	3	N	9	160	1	9	8	20
							10	9									
04	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	8	8			141
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4503	-0-	-798	-0-	241	1	4098	3	Y	149	177	1	7	8	97
							164	9									
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	240	1	3825	3	Y	101	4	8			194
							111	9									
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	246	1	3995	3	Y	93	176	1	4	8	107
							102	9									
06	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	239	1	2992	3	Y	86					193
							95	9									
07	4495	X	2955	-0-	-1540	-0-	339	1	2542	3	Y	67	168	1			92
							74	9									
08	4495	X	2652	-0-	-1843	-0-	338	1	2235	3	Y	72					164
							79	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	494	-0-	-12867	-0-	358	1	136	9	Y	124	7	8			218
04	12930	X	824	-0-	-12106	-0-	355	1	382	3	Y	79	172	1	1	8	124
							87	9									
05	13361	X	9318	-0-	-4043	-0-	370	1	8848	3	Y	91	1	8			214
							100	9									
06	T. A.		11596	-0-	11596	11596	359	1	11130	3	Y	97	177	1			134
							107	9									
07	T. A.		10656	-0-	10656	22252	512	1	10065	3	Y	72					206
							79	9									
08	T. A.		7878	-0-	7878	30130	451	1	7385	3	Y	38	177	1			67
							42	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21731	X	19485	-0-	-2246	-0-	19165	3	320	9	Y	291	344	1			193
04	19710	X	17940	-0-	-1770	-0-	17653	3	287	9	Y	261	352	1			102
05	18879	X	18081	-0-	-798	-0-	17818	3	263	9	Y	239	172	1			169
06	18270	X	17263	-0-	-1007	-0-	17011	3	252	9	Y	229	168	1			230
07	19003	X	16724	-0-	-2279	-0-	16523	3	201	9	Y	183	336	1			77
08	19003	X	15449	-0-	-3554	-0-	15272	3	177	9	Y	161	171	1			67

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	331	1	3232	3	Y	10	4	8			63
							11	9									
04	2190	X	347	-0-	-1843	-0-	318	1	29	9	Y	26	43	1			46
05	2263	X	357	-0-	-1906	-0-	332	1	25	9	Y	23	1	8			68
06	9960	X	322	-0-	-9638	-0-	322	1			Y	-0-					68
07	8680	X	3763	-0-	-4917	-0-	457	1	3255	3	Y	46	69	1			45
							51	9									
*08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	457	1	8776	3	Y	17					62
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	89	1	14744	3	Y	309	355	1	16	8	59
							340	9									
04	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15293	3	290	9	Y	264	180	1	11	8	132
05	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15489	3	253	9	Y	230	172	1	11	8	179
06	15030	X	10801	-0-	-4229	-0-	135	1	10495	3	Y	155	180	1			154
							171	9									
07	15531	X	10714	-0-	-4817	-0-	151	1	10394	3	Y	154	176	1			132
							169	9									
08	15531	X	11224	-0-	-4307	-0-	210	1	10790	3	Y	204	177	1			159
							224	9									

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12743	3	207	9	Y	188	172	1	5	8	165
04	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11565	3	273	9	Y	248	169	1	2	8	242
05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11330	3	218	9	Y	198	339	1	2	8	99
06	12000	X	11062	-0-	-938	-0-	10835	3	227	9	Y	206	168	1			137
07	12400	X	11036	-0-	-1364	-0-	10867	3	169	9	Y	154	172	1			119
08	12400	X	10859	-0-	-1541	-0-	10629	3	230	9	Y	209	169	1			159

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	248	1	216	9	Y	196	347	1	10	8	164
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	240	1	184	9	Y	167	165	1	1	8	165
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	248	1	146	9	Y	133	175	1	1	8	122
06	T. A.		347	-0-	347	347	240	1	107	9	Y	97					219
07	T. A.		398	-0-	398	745	335	1	63	9	Y	57	174	1			102
08	T. A.		592	-0-	592	1337	340	1	252	9	Y	229	169	1			162

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15129	3	144	9	Y	131	176	1	4	8	141
04	13680	X	13198	-0-	-482	-0-	13080	3	118	9	Y	107	170	1			78
05	14570	X	12004	-0-	-2566	-0-	11883	3	121	9	Y	110	1	8			187
06	15180	X	3780	-0-	-11400	-0-	42	1	3683	3	Y	50	174	1			63
							55	9									
07	15686	X	136	-0-	-15550	-0-	136	1			Y	-0-					63
08	15283	X	119	-0-	-15164	-0-	119	1			Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382	X	17214	-0-	-5168	-0-	16786	3	428	9	Y	389	345	1	20	8	161
04	21660	X	14565	-0-	-7095	-0-	11	1	14196	3	Y	325	347	1	13	8	126
							358	9									
05	20708	X	11760	-0-	-8948	-0-	148	1	11296	3	Y	287	171	1	14	8	228
							316	9									
06	16020	X	15339	-0-	-681	-0-	14957	3	382	9	Y	347	352	1			223
07	17205	X	14147	-0-	-3058	-0-	43	1	13798	3	Y	278	347	1			154
							306	9									
08	17205	X	14403	-0-	-2802	-0-	29	1	14047	3	Y	297	354	1			97
							327	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	6935	-0-	-2985	-0-	245	1	6330	3	Y	327	350	1	15	8	183
							360	9									
04	9600	X	9213	-0-	-387	-0-	240	1	8637	3	Y	305	352	1	12	8	124
							336	9									
05	9920	X	7135	-0-	-2785	-0-	247	1	6591	3	Y	270	172	1	11	8	211
							297	9									
06	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	240	1	9190	3	Y	285	338	1			158
							314	9									
07	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	340	1	8920	3	Y	260	342	1			76
							286	9									
08	9517	X	8535	-0-	-982	-0-	338	1	7907	3	Y	264	176	1			164
							290	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	6789	-0-	-3379	-0-	312	1	5961	3	Y	469	512	1	33	8	117
							516	9									
04	9840	X	7758	-0-	-2082	-0-	319	1	6945	3	Y	449	331	1	27	8	208
							494	9									
05	10168	X	7989	-0-	-2179	-0-	329	1	7118	3	Y	493	520	1	32	8	149
							542	9									
06	6930	X	6701	-0-	-229	-0-	322	1	5980	3	Y	363	351	1			161
							399	9									
07	7998	X	5877	-0-	-2121	-0-	454	1	5005	3	Y	380	353	1			188
							418	9									
08	8029	X	6073	-0-	-1956	-0-	449	1	5257	3	Y	334	338	1			184
							367	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	637	-0-	-355	-0-	309	1	328	9	Y	298	352	1	16	8	27
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	320	1	264	3	Y	302	178	1	12	8	139
							332	9									
05	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	330	1	578	3	Y	212	172	1	10	8	169
							233	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	320	1	130	9	Y	118	170	1			117
07	930	N	630	-0-	-300	-0-	232	1	398	9	Y	362	355	1			124
08	1116	N	436	-0-	-680	-0-	231	1	205	9	Y	186	178	1			132

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	243	1	8108	3	Y	399	353	1	21	8	104
							439	9									
04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	238	1	7255	3	Y	349	343	1	14	8	96
							384	9									
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	248	1	7237	3	Y	321	171	1	15	8	231
							353	9									
06	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	232	1	7493	3	Y	326	522	1			35
							359	9									
07	8804	X	7959	-0-	-845	-0-	334	1	7320	3	Y	277	173	1			139
							305	9									
08	8804	X	7545	-0-	-1259	-0-	341	1	6898	3	Y	278	341	1			76
							306	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15260	3	216	9	N	196	173	1	6	8	174
04	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14836	3	158	9	N	144	175	1	4	8	139
05	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14695	3	129	9	N	117	4	8			252
06	14160	X	12799	-0-	-1361	-0-	12680	3	119	9	N	108	175	1			185
07	14632	X	13004	-0-	-1628	-0-	12906	3	98	9	N	89	172	1			102
08	14632	X	13702	-0-	-930	-0-	13525	3	177	9	N	161	179	1			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	368	1	1633	3	Y	30	10	8			136
							33	9									
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	359	1	2797	3	Y	31	1	8			166
							34	9									
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	328	1	3626	3	Y	23	1	8			188
							25	9									
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	320	1	2462	3	Y	15	173	1			30
							17	9									
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	457	1	6699	3	Y	30					60
							33	9									
*08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	455	1	6748	3	Y	24					84
							26	9									

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	96	1	5536	3	Y	108	166	1	1	8	135
							119	9									
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	94	1	4632	3	Y	69					204
							76	9									
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	49	1	8661	3	Y	120	174	1	2	8	148
							132	9									
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9844	3	63	9	Y	57					205
07	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10728	3	77	9	Y	70	176	1			99
*08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9457	3	73	9	Y	66					165

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4400	-0-	-1397	-0-	246	1	3705	3	N	408	519	1	10	8	124
							449	9									
04	5010	X	3755	-0-	-1255	-0-	238	1	3114	3	N	366	347	1	6	8	137
							403	9									
05	4061	X	2531	-0-	-1530	-0-	247	1	1895	3	N	354	356	1	5	8	130
							389	9									
06	3930	X	1758	-0-	-2172	-0-	239	1	1027	3	N	447	528	1			49
							492	9									
07	4402	X	1044	-0-	-3358	-0-	341	1	329	3	N	340	175	1			214
							374	9									
08	4402	X	989	-0-	-3413	-0-	340	1	253	3	N	360	524	1			50
							396	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	328	-0-	-5004	-0-	319	1	9	9	Y	8	2	8			140
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	316	1	5374	3	Y	17	96	1			61
							19	9									
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	311	1	5163	3	Y	23	2	8			82
							25	9									
06	T. A.		317	-0-	317	317	317	1			Y	-0-					82
07	T. A.		945	-0-	945	1262	449	1	451	3	Y	41	82	1			41
							45	9									
08	T. A.		912	-0-	912	2174	450	1	444	3	Y	16					57
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	3126	-0-	-3508	-0-	331	1	2784	3	Y	10	8	8			57
							11	9									
04	6420	X	4774	-0-	-1646	-0-	321	1	4451	3	Y	2	39	1			20
							2	9									
05	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	331	1	9629	3	Y	6	1	8			25
							7	9									
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	322	1	8549	3	Y	-0-					25
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	457	1	10717	3	Y	10	25	1			10
							11	9									
*08	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	457	1	11876	3	Y	3					13
							3	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5124	-0-	-1014	-0-	487	1	4572	3	Y	59	9	8			149
							65	9									
04	5940	X	4475	-0-	-1465	-0-	476	1	3937	3	Y	56	172	1	3	8	30
							62	9									
05	6138	X	4927	-0-	-1211	-0-	496	1	4375	3	Y	51	2	8			79
							56	9									
06	5520	X	4690	-0-	-830	-0-	479	1	4167	3	Y	40					119
							44	9									
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	682	1	5624	3	Y	40					159
							44	9									
*08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	682	1	5585	3	Y	38					197
							42	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	12098	-0-	-3774	-0-	490	1	11495	3	Y	103	174	1	10	8	23
							113	9									
04	13380	X	11329	-0-	-2051	-0-	477	1	10728	3	Y	113	1	8			135
							124	9									
05	12710	X	11201	-0-	-1509	-0-	480	1	10619	3	Y	93	178	1	1	8	49
							102	9									
06	11670	X	10391	-0-	-1279	-0-	479	1	9812	3	Y	91					140
							100	9									
07	12059	X	10484	-0-	-1575	-0-	681	1	9715	3	Y	80	170	1			50
							88	9									
08	12059	X	10685	-0-	-1374	-0-	679	1	9910	3	Y	87					137
							96	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8861	-0-	-780	-0-	491	1	8225	3	Y	132	171	1	16	8	132
							145	9									
04	9330	X	8557	-0-	-773	-0-	475	1	7866	3	Y	196	180	1	3	8	145
							216	9									
05	9641	X	8000	-0-	-1641	-0-	496	1	7396	3	Y	98	178	1	3	8	62
							108	9									
06	8490	X	6697	-0-	-1793	-0-	479	1	6113	3	Y	95					157
							105	9									
07	8773	X	5049	-0-	-3724	-0-	678	1	4286	3	Y	77	172	1			62
							85	9									
08	8773	X	4510	-0-	-4263	-0-	662	1	3762	3	Y	78					140
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	15245	-0-	-379	-0-	493	1	14738	3	Y	13	13	8			15
							14	9									
04	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	476	1	14040	3	Y	86	1	8			100
							95	9									
05	15190	X	13816	-0-	-1374	-0-	496	1	13314	3	Y	5	3	8			102
							6	9									
06	14460	X	13800	-0-	-660	-0-	477	1	13323	3	Y	-0-					102
07	14942	X	13951	-0-	-991	-0-	641	1	13310	3	Y	-0-					102
08	14942	X	11907	-0-	-3035	-0-	681	1	11170	3	Y	51					153
							56	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980	X	15564	-0-	-2416	-0-	15554	3	10	9	Y	9	9	8			118
04	16590	X	14615	-0-	-1975	-0-	14614	3	1	9	Y	1	1	8			118
05	17143	X	14651	-0-	-2492	-0-	1	1	14643	3	Y	6	1	8			123
							7	9									
06	16230	X	13843	-0-	-2387	-0-	13653	3	190	9	Y	173	174	1			122
07	16771	X	13471	-0-	-3300	-0-	13468	3	3	9	Y	3					125
08	15562	X	13195	-0-	-2367	-0-	13193	3	2	9	Y	2					127

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13868	3	103	9	Y	94	175	1	6	8	140
04	12450	X	11978	-0-	-472	-0-	11897	3	81	9	Y	74	1	8			213
05	12865	X	9390	-0-	-3475	-0-	9307	3	83	9	Y	75	175	1	1	8	112
06	11160	X	8867	-0-	-2293	-0-	8795	3	72	9	Y	65					177
07	11532	X	9077	-0-	-2455	-0-	9030	3	47	9	Y	43	176	1			44
08	11532	X	9051	-0-	-2481	-0-	8985	3	66	9	Y	60					104

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	148	1	16602	3	Y	80	22	8			158
							88	9									
04	13380	X	1452	-0-	-11928	-0-	157	1	1200	3	Y	86	177	1	18	8	49
							95	9									
05	13826	X	871	-0-	-12955	-0-	160	1	627	3	Y	76	20	8			105
							84	9									
06	15810	X	213	-0-	-15597	-0-	158	1	55	9	Y	50					155
07	16337	X	280	-0-	-16057	-0-	225	1	55	9	Y	50					205
08	16337	X	14483	-0-	-1854	-0-	224	1	14241	3	Y	16	174	1			47
							18	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	144	-0-	-4785	-0-	142	1	2	9	Y	2	1	8			128
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	141	1	9851	3	Y	9	2	8			135
							10	9									
05	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	102	1	12479	3	Y	-0-					135
06	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	158	1	9570	3	Y	3					138
							3	9									
07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	225	1	13350	3	Y	-0-					138
08	2542	X	1135	-0-	-1407	-0-	224	1	847	3	Y	58	171	1			25
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	3706	-0-	-8477	-0-	3699	3	7	9	N	6	6	8			115
04	11790	X	10218	-0-	-1572	-0-	10210	3	8	9	N	7	7	8			115
05	12183	X	11816	-0-	-367	-0-	11786	3	30	9	N	27	7	8			135
06	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14780	3	25	9	N	23					158
07	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14261	3	22	9	N	20					178
08	11811	X	8291	-0-	-3520	-0-	8276	3	15	9	N	14	167	1			25

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	18423	3	89	9	Y	81	13	8			150
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	3			Y	-0-					150
05	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	108	1	12866	3	Y	-0-					150
06	16290	X	15030	-0-	-1260	-0-	15030	3			Y	-0-					150
07	17856	X	14742	-0-	-3114	-0-	14742	3			Y	-0-					150
08	17856	X	15135	-0-	-2721	-0-	15135	3			Y	-0-					150

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	6569	-0-	-1739	-0-	300	1	6190	3	Y	72	170	1	12	8	52
							79	9									
04	8040	X	7749	-0-	-291	-0-	321	1	7404	3	Y	22	20	8			54
							24	9									
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	324	1	9852	3	Y	80	19	8			115
							88	9									
06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	321	1	9508	3	Y	20					135
							22	9									
07	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	457	1	9837	3	Y	74					209
							81	9									
08	10230	X	9783	-0-	-447	-0-	452	1	9322	3	Y	8	170	1			47
							9	9									

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	14204	-0-	-1141	-0-	327	1	13799	3	N	71	16	8			110
							78	9									
04	13950	X	13123	-0-	-827	-0-	317	1	12733	3	N	66	11	8			165
							73	9									
05	15500	X	11427	-0-	-4073	-0-	326	1	11007	3	N	85	175	1	5	8	70
							94	9									
06	15000	X	9940	-0-	-5060	-0-	316	1	9578	3	N	42					112
							46	9									
07	15500	X	9980	-0-	-5520	-0-	449	1	9481	3	N	45					157
							50	9									
08	14198	X	9754	-0-	-4444	-0-	433	1	9275	3	N	42					199
							46	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5349	-0-	-727	-0-	229	1	5029	3	Y	83	171	1	2	8	122
							91	9									
04	5880	X	5840	-0-	-40	-0-	240	1	5504	3	Y	87	2	8			207
							96	9									
05	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	248	1	5437	3	Y	90	177	1	1	8	119
							99	9									
06	5490	X	5484	-0-	-6	-0-	240	1	5153	3	Y	83					202
							91	9									
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	232	1	5917	3	Y	52	169	1			85
							57	9									
*08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	71	1	6377	3	Y	64					149
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	4632	-0-	-7024	-0-	332	1	4162	3	Y	125	2	8			202
							138	9									
04	11280	X	4134	-0-	-7146	-0-	318	1	3686	3	Y	118	173	1	2	8	145
							130	9									
05	11656	X	4042	-0-	-7614	-0-	315	1	3629	3	Y	89	176	1	1	8	57
							98	9									
06	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	321	1	2735	3	Y	98					155
							108	9									
07	3782	X	3068	-0-	-714	-0-	457	1	2520	3	Y	83	172	1			66
							91	9									
08	3782	X	2970	-0-	-812	-0-	456	1	2413	3	Y	92					158
							101	9									

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9033	-0-	-1197	-0-	8811	3	222	9	Y	202	172	1	3	8	185
04	8880	X	8495	-0-	-385	-0-	8285	3	210	9	Y	191	173	1	3	8	200
05	9300	X	8478	-0-	-822	-0-	8291	3	187	9	Y	170	170	1	3	8	197
06	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	7472	3	173	9	Y	157	174	1			180
07	8463	X	7991	-0-	-472	-0-	7831	3	160	9	Y	145	173	1			152
08	8463	X	7525	-0-	-938	-0-	7368	3	157	9	Y	143	170	1			125

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16450	3	15	9	N	14	12	8			177
04	13260	X	11550	-0-	-1710	-0-	250	1	11293	3	N	6	3	8			180
							7	9									
05	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19350	3	36	9	N	33	1	8			212
06	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17701	3	84	9	N	76	168	1			120
07	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17377	3	35	9	N	32					152
*08	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	16750	3	30	9	N	27					179

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	291	-0-	-11861	-0-	98	1	193	9	Y	175	176	1	7	8	152
04	11760	X	3264	-0-	-8496	-0-	96	1	2919	3	Y	226	170	1	3	8	205
							249	9									
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	99	1	8940	3	Y	248	340	1	2	8	111
							273	9									
06	T. A.		7387	-0-	7387	7387	95	1	7101	3	Y	174	171	1			114
							191	9									
07	T. A.		9144	-0-	9144	16531	136	1	8745	3	Y	239	175	1			178
							263	9									
08	T. A.		9058	-0-	9058	25589	132	1	8728	3	Y	180	175	1			183
							198	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	269	-0-	-1002	-0-	263	1	6	9	Y	5					160
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	68					228
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	169	1			59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9644	3	299	9	Y	272	176	1	7	8	210
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8348	3	292	9	Y	265	344	1	1	8	130
05	9424	X	6587	-0-	-2837	-0-	46	1	6273	3	Y	244	175	1			199
							268	9									
06	9120	X	4793	-0-	-4327	-0-	94	1	4344	3	Y	323	347	1			175
							355	9									
07	9765	X	5698	-0-	-4067	-0-	136	1	5234	3	Y	298	175	1			298
							328	9									
08	9765	X	5254	-0-	-4511	-0-	134	1	4846	3	Y	249	350	1			197
							274	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	493	1	10503	3	Y	191	176	1	23	8	205
							210	9									
04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	479	1	7883	3	Y	155	177	1	3	8	180
							171	9									
05	7905	X	6467	-0-	-1438	-0-	495	1	5838	3	Y	122	168	1	4	8	130
							134	9									
06	9660	X	6788	-0-	-2872	-0-	479	1	6175	3	Y	122					252
							134	9									
07	10726	X	7516	-0-	-3210	-0-	681	1	6682	3	Y	139	169	1			222
							153	9									
08	10726	X	7847	-0-	-2879	-0-	681	1	7033	3	Y	121	171	1			172
							133	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	10703	-0-	-2751	-0-	10469	3	234	9	Y	213	174	1	4	8	139
04	9810	X	9731	-0-	-79	-0-	9533	3	198	9	Y	180	178	1	4	8	137
05	11253	X	9792	-0-	-1461	-0-	9533	3	259	9	Y	235	177	1	3	8	192
06	10230	X	8811	-0-	-1419	-0-	8647	3	164	9	Y	149	176	1			165
07	10571	X	8863	-0-	-1708	-0-	8712	3	151	9	Y	137	173	1			129
08	10571	X	5115	-0-	-5456	-0-	225	1	4763	3	Y	115	175	1			69
							127	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9352	3	133	9	Y	121	177	1	2	8	88
04	8640	X	8484	-0-	-156	-0-	16	1	8343	3	Y	114	2	8			200
							125	9									
05	8928	X	8771	-0-	-157	-0-	8653	3	118	9	Y	107	178	1	1	8	128
06	9510	X	7737	-0-	-1773	-0-	7597	3	140	9	Y	127	177	1			78
07	9827	X	8316	-0-	-1511	-0-	8195	3	121	9	Y	110					188
08	9486	X	8328	-0-	-1158	-0-	8227	3	101	9	Y	92	172	1			108

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7561	3	129	9	Y	117	2	8			156
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7384	3	118	9	Y	107	170	1	2	8	91
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7375	3	121	9	Y	110	1	8			200
06	7440	X	6240	-0-	-1200	-0-	6156	3	84	9	Y	76	180	1			96
07	7688	X	6249	-0-	-1439	-0-	7	1	6146	3	Y	87					183
							96	9									
08	7688	X	6237	-0-	-1451	-0-	6154	3	83	9	Y	75	172	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	9158	-0-	-2064	-0-	9014	3	144	9	Y	131	174	1	3	8	47
04	8640	X	7821	-0-	-819	-0-	55	1	7647	3	Y	108	2	8			153
							119	9									
05	9703	X	8228	-0-	-1475	-0-	16	1	8078	3	Y	122	169	1	2	8	104
							134	9									
06	8700	X	7673	-0-	-1027	-0-	7543	3	130	9	Y	118	178	1			44
07	8990	X	7933	-0-	-1057	-0-	7803	3	130	9	Y	118					162
08	8990	X	7648	-0-	-1342	-0-	7545	3	103	9	Y	94	167	1			89

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	11243	-0-	-2893	-0-	272	1	10200	3	Y	701	860	1	50	8	56
							771	9									
04	9840	X	9176	-0-	-664	-0-	319	1	8256	3	Y	546	344	1	33	8	225
							601	9									
05	11129	X	10376	-0-	-753	-0-	322	1	9438	3	Y	560	687	1	36	8	62
							616	9									
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	322	1	9932	3	Y	499	350	1			211
							549	9									
07	10478	X	9913	-0-	-565	-0-	456	1	8950	3	Y	461	523	1			149
							507	9									
08	10478	X	8612	-0-	-1866	-0-	457	1	7713	3	Y	402	353	1			198
							442	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	12576	-0-	-5342	-0-	17	1	12306	3	Y	230	175	1	12	8	145
							253	9									
04	14760	X	12472	-0-	-2288	-0-	22	1	12177	3	Y	248	344	1	10	8	39
							273	9									
05	15097	X	13346	-0-	-1751	-0-	13026	3	320	9	Y	291	171	1	14	8	145
06	12990	X	12559	-0-	-431	-0-	12357	3	202	9	Y	184	172	1			157
07	13423	X	12467	-0-	-956	-0-	12241	3	226	9	Y	205	170	1			192
08	13330	X	12456	-0-	-874	-0-	12205	3	251	9	Y	228	353	1			67

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	9949	-0-	-870	-0-	248	1	9239	3	N	420	510	1	31	8	112
							462	9									
04	9420	X	9245	-0-	-175	-0-	239	1	8656	3	N	318	355	1	20	8	55
							350	9									
05	9734	X	8650	-0-	-1084	-0-	224	1	8121	3	N	277	176	1	22	8	134
							305	9									
06	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	238	1	8482	3	N	304	343	1			95
							334	9									
07	9951	X	7830	-0-	-2121	-0-	341	1	7205	3	N	258	174	1			179
							284	9									
08	9951	X	7025	-0-	-2926	-0-	341	1	6466	3	N	198	173	1			204
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	5278	-0-	-5262	-0-	63	1	5042	3	Y	157	175	1	7	8	155
							173	9									
04	9120	X	479	-0-	-8641	-0-	93	1	195	3	Y	174	171	1	1	8	157
							191	9									
05	8711	X	3489	-0-	-5222	-0-	84	1	3228	3	Y	161	169	1	1	8	148
							177	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	95	1	3323	3	Y	404	350	1			202
							444	9									
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	135	1	4969	3	Y	243	174	1			271
							267	9									
08	5270	X	4223	-0-	-1047	-0-	134	1	3817	3	Y	247	351	1			167
							272	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	232	1	5655	3	N	262	354	1	2	8	105
							288	9									
04	5700	X	5648	-0-	-52	-0-	237	1	5154	3	N	234	180	1	2	8	157
							257	9									
05	6479	X	5152	-0-	-1327	-0-	238	1	4677	3	N	215	170	1	2	8	200
							237	9									
06	6270	X	5043	-0-	-1227	-0-	232	1	4593	3	N	198	174	1			224
							218	9									
07	6479	X	4658	-0-	-1821	-0-	320	1	4136	3	N	184	174	1			234
							202	9									
08	6169	X	5572	-0-	-597	-0-	338	1	5043	3	N	174	349	1			59
							191	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	234	1	9910	3	N	344	350	1	9	8	287
							378	9									
04	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	237	1	7501	3	N	306	356	1	8	8	229
							337	9									
05	9517	X	8630	-0-	-887	-0-	238	1	8052	3	N	309	356	1	7	8	175
							340	9									
06	9210	X	8570	-0-	-640	-0-	218	1	8041	3	N	283	173	1			285
							311	9									
07	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	13940	3	392	9	N	356	352	1			289
*08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11500	3	292	9	N	265	339	1			215

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	20271	3	109	9	Y	99	83	1	1	8	108
04	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	24296	3	86	9	Y	78	83	1			103
05	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	22878	3	32	9	Y	29	1	8			131
06	18450	X	14831	-0-	-3619	-0-	135	1	14677	3	Y	17					148
							19	9									
07	22723	X	20296	-0-	-2427	-0-	148	1	20057	3	Y	83	169	1			62
							91	9									
*08	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	24300	3	20	9	Y	18					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8464	-0-	-1301	-0-	327	1	7731	3	Y	369	176	1	5	8	212
							406	9									
04	8550	X	7479	-0-	-1071	-0-	313	1	6883	3	Y	257	345	1	4	8	120
							283	9									
05	8680	X	5824	-0-	-2856	-0-	310	1	5222	3	Y	265	171	1	4	8	210
							292	9									
06	7560	X	6001	-0-	-1559	-0-	316	1	5465	3	Y	200	344	1			66
							220	9									
07	7812	X	5874	-0-	-1938	-0-	450	1	5187	3	Y	215	173	1			108
							237	9									
08	7812	X	7223	-0-	-589	-0-	449	1	6537	3	Y	215	177	1			146
							237	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30132	X	26590	-0-	-3542	-0-	26483	3	107	9	Y	97	178	1	18	8	95
04	29160	X	2950	-0-	-26210	-0-	413	1	2512	3	Y	23	3	8			115
							25	9									
05	30132	X	1537	-0-	-28595	-0-	233	1	1293	3	Y	10	5	8			120
							11	9									
06	30930	X	502	-0-	-30428	-0-	236	1	264	3	Y	2					122
							2	9									
07	30194	X	609	-0-	-29585	-0-	340	1	269	3	Y	-0-					122
08	26598	X	2190	-0-	-24408	-0-	340	1	1837	3	Y	12					134
							13	9									

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					52
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	9482	-0-	-6483	-0-	231	1	9138	3	Y	103	84	1	4	8	109
							113	9									
04	9480	X	9262	-0-	-218	-0-	240	1	8936	3	Y	78	83	1	1	8	103
							86	9									
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	247	1	13734	3	Y	29	1	8			131
							32	9									
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	237	1	12968	3	Y	17					148
							19	9									
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	338	1	10586	3	Y	83	169	1			62
							91	9									
08	13702	X	9008	-0-	-4694	-0-	340	1	8648	3	Y	18					80
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	459	1	20386	3	Y	164	165	1	4	8	95
							180	9									
04	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	480	1	19857	3	Y	153	168	1	1	8	79
							168	9									
05	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	496	1	18790	3	Y	129	2	8			206
							142	9									
06	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	480	1	18215	3	Y	115	169	1			152
							127	9									
07	16771	X	15956	-0-	-815	-0-	674	1	15161	3	Y	110	177	1			85
							121	9									
08	16771	X	16229	-0-	-542	-0-	682	1	15451	3	Y	87					172
							96	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	8629	-0-	-7181	-0-	496	1	7935	3	Y	180	165	1	12	8	80
							198	9									
04	15300	X	10284	-0-	-5016	-0-	480	1	9603	3	Y	183	167	1	2	8	94
							201	9									
05	15810	X	5543	-0-	-10267	-0-	496	1	4853	3	Y	176	166	1	2	8	102
							194	9									
06	15300	X	493	-0-	-14807	-0-	480	1	13	9	Y	12					114
07	10912	X	743	-0-	-10169	-0-	680	1	63	9	Y	57	144	1			27
08	10633	X	2422	-0-	-8211	-0-	675	1	1616	3	Y	119					146
							131	9									

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	13397	-0-	-770	-0-	247	1	12770	3	N	345	344	1	26	8	99
							380	9									
04	13710	X	12780	-0-	-930	-0-	238	1	12302	3	N	218	175	1	17	8	125
							240	9									
05	14167	X	13219	-0-	-948	-0-	247	1	12646	3	N	296	178	1	19	8	224
							326	9									
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	236	1	12003	3	N	165	345	1			44
							182	9									
07	13392	X	12864	-0-	-528	-0-	341	1	12310	3	N	194	171	1			67
							213	9									
08	13392	X	12472	-0-	-920	-0-	341	1	11834	3	N	270	172	1			165
							297	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	2	1	25691	3	Y	296	179	1	14	8	262
							326	9									
04	22707	X	22707	-0-	-0-	-0-	138	1	22270	3	Y	272	337	1	3	8	194
							299	9									
05	20181	X	10287	-0-	-9894	-0-	154	1	9968	3	Y	150	170	1	2	8	172
							165	9									
06	21150	X	15929	-0-	-5221	-0-	105	1	15557	3	Y	243	170	1			245
							267	9									
07	26009	X	24844	-0-	-1165	-0-	24557	3	287	9	Y	261	349	1			157
08	26009	X	24835	-0-	-1174	-0-	24572	3	263	9	Y	239	171	1			225

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	25268	3	110	9	N	100	173	1	2	8	101
04	25200	X	23758	-0-	-1442	-0-	23714	3	44	9	N	40					141
05	26040	X	23595	-0-	-2445	-0-	23434	3	161	9	N	146	180	1	1	8	106
06	25200	X	20105	-0-	-5095	-0-	20069	3	36	9	N	33					139
07	26040	X	20424	-0-	-5616	-0-	20343	3	81	9	N	74	164	1			49
08	25389	X	20126	-0-	-5263	-0-	20092	3	34	9	N	31					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19778	X	6012	-0-	-13766	-0-	234 1 449 9		5329	3	N	408	355	1	43	8	175
04	19140	X	6059	-0-	-13081	-0-	212 1 273 9		5574	3	N	248	351	1	23	8	49
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	245 1 284 9		4854	3	N	258	175	1	26	8	106
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	238 1 213 9		5303	3	N	194	175	1			125
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	296 1 167 9		6090	3	N	152	177	1			100
*08	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	4 1 264 9		17460	3	N	240	178	1			162

LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2016 - P/A 08/17/16

LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16

DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16

DENNIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277307 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

03	18259	X	8780	-0-	-9479	-0-	492	1	8194	3	N	85	8	8			157
							94	9									
04	11010	X	3273	-0-	-7737	-0-	477	1	2752	3	N	40	171	1	1	8	25
							44	9									
05	11284	X	6673	-0-	-4611	-0-	495	1	6127	3	N	46	2	8			69
							51	9									
06	9450	X	8288	-0-	-1162	-0-	448	1	7788	3	N	47					116
							52	9									
07	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	682	1	9420	3	N	63	162	1			17
							69	9									
*08	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	681	1	9000	3	N	30					47
							33	9									

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

03	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	8	1	15245	3	N	677	683	1	71	8	192
							745	9									
04	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	14724	3	553	9	N	503	523	1	46	8	126
05	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15124	3	586	9	N	533	527	1	53	8	79
06	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	14874	3	404	9	N	367	348	1			98
07	5580	X	1749	-0-	-3831	-0-	207	1	1400	3	N	129	173	1			54
							142	9									
*08	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	340	1	15684	3	N	729	522	1			261
							802	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

03	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	5	1	20573	3	Y	56	175	1	3	8	25
							62	9									
04	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	19218	3	59	9	Y	54					79
05	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	17890	3	39	9	Y	35					114
06	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	18409	3	35	9	Y	32	136	1			10
07	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19320	3	37	9	Y	34					44
08	18662	X	18526	-0-	-136	-0-	18487	3	39	9	Y	35					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-		317 1 568 9		5498 3		N	516	516 1		30 8		81
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-		309 1 542 9		5888 3		N	493	350 1		25 8		199
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-		323 1 417 9		5446 3		N	379	350 1		19 8		209
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-		299 1 372 9		6019 3		N	338	347 1				200
07	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-		412 1 429 9		8285 3		N	390	349 1				241
*08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-		422 1 426 9		8441 3		N	387	522 1				106

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-		12630 3		823 9		Y	748	874 1		43 8		385
04	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-		68 1 700 9		10172 3		Y	636	526 1		32 8		463
05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-		130 1 672 9		10577 3		Y	611	696 1		31 8		347
06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-		11685 3		431 9		Y	392	528 1				211
07	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-		13033 3		529 9		Y	481	512 1				180
*08	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-		17007 3		486 9		Y	442	531 1				91

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	5096	-0-	-4483	-0-		321 1 443 9		4332 3		Y	403	349 1		23 8		152
04	9270	X	5516	-0-	-3754	-0-		294 1 341 9		4881 3		Y	310	345 1		16 8		101
05	9579	X	5473	-0-	-4106	-0-		329 1 342 9		4802 3		Y	311	172 1		16 8		224
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-		321 1 356 9		5414 3		Y	324	353 1				195
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-		449 1 299 9		5271 3		Y	272	337 1				130
*08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-		442 1 256 9		4607 3		Y	233	176 1				187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	10457	-0-	-4671	-0-	10011	3	446	9	Y	405	347	1	23	8	351
04	14640	X	9958	-0-	-4682	-0-	9684	3	274	9	Y	249	332	1	12	8	256
05	15128	X	10381	-0-	-4747	-0-	10030	3	351	9	Y	319	175	1	16	8	384
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9427	3	348	9	Y	316	519	1			181
07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10538	3	297	9	Y	270	173	1			278
*08	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	14910	3	395	9	Y	359	355	1			282

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

03	7192	X	6068	-0-	-1124	-0-	236	1	5157	3	N	614	696	1	64	8	56
							675	9									
04	6960	X	6789	-0-	-171	-0-	212	1	5898	3	N	617	517	1	56	8	100
							679	9									
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	244	1	6744	3	N	656	517	1	65	8	174
							722	9									
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	238	1	6685	3	N	494	520	1			148
							543	9									
07	6944	X	6409	-0-	-535	-0-	310	1	5638	3	N	419	346	1			221
							461	9									
*08	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	340	1	10122	3	N	575	696	1			100
							633	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

03	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	12	1	14944	3	N	756	700	1	79	8	115
							832	9									
04	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15254	3	613	9	N	557	528	1	51	8	93
05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	15730	3	551	9	N	501	350	1	50	8	194
06	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15270	3	375	9	N	341	343	1			192
07	13268	X	12599	-0-	-669	-0-	151	1	12163	3	N	259	333	1			118
							285	9									
*08	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	22480	3	417	9	N	379	349	1			148

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

03	12617	X	11745	-0-	-872	-0-	211	1	11201	3	Y	303	345	1	3	8	199
							333	9									
04	12210	X	11718	-0-	-492	-0-	239	1	11229	3	Y	227	350	1			76
							250	9									
05	12617	X	10917	-0-	-1700	-0-	245	1	10465	3	Y	188	175	1	1	8	88
							207	9									
06	11880	X	9436	-0-	-2444	-0-	239	1	9012	3	Y	168	173	1			83
							185	9									
07	12276	X	8739	-0-	-3537	-0-	341	1	8208	3	Y	173	173	1			83
							190	9									
08	12121	X	8301	-0-	-3820	-0-	339	1	7798	3	Y	149	171	1			61
							164	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

03	9579	X	5153	-0-	-4426	-0-	322	1	4321	3	Y	464	514	1	27	8	87
							510	9									
04	9270	X	5457	-0-	-3813	-0-	311	1	4730	3	Y	378	347	1	19	8	99
							416	9									
05	9579	X	5326	-0-	-4253	-0-	329	1	4611	3	Y	351	173	1	18	8	259
							386	9									
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	319	1	6197	3	Y	341	528	1			72
							375	9									
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	447	1	7817	3	Y	321	168	1			225
							353	9									
*08	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	454	1	15910	3	Y	384	529	1			80
							422	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	N	5					174
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10					184
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5					189
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					189
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15					204
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					25
04	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	3			N	-0-					25
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					25
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					25
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	123	3	19	9	N	17					37
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	3	9	9	N	8					45
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	3	8	9	N	7					52
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	7	9	N	6					58
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	N	5					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

03	16616	X	13826	-0-	-2790	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	10100	-0-	-5980	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	11236	-0-	-3427	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	9227	-0-	-4963	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9300	-0-	-5363	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11281	-0-	-2545	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

03	36084	X	31177	-0-	-4907	-0-	31177	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	24189	-0-	-10521	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
05	35867	X	19664	-0-	-16203	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
06	32310	X	31213	-0-	-1097	-0-	31213	2			N	-0-					-0-
07	32147	X	30744	-0-	-1403	-0-	30744	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	23837	-0-	-7349	-0-	23837	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

03	23994	X	22660	-0-	-1334	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	14556	-0-	-8664	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	19983	-0-	-4011	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19702	-0-	-3158	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	19724	-0-	-3402	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	18674	-0-	-3987	-0-	18674	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

03	44392	X	35680	-0-	-8712	-0-	35680	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	35056	-0-	-5534	-0-	35056	2			N	-0-					-0-
05	41943	X	36619	-0-	-5324	-0-	36619	2			N	-0-					-0-
06	38670	X	35296	-0-	-3374	-0-	35296	2			N	-0-					-0-
07	39215	X	31833	-0-	-7382	-0-	31833	2			N	-0-					-0-
08	36611	X	34592	-0-	-2019	-0-	34592	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

03	61938	X	56055	-0-	-5883	-0-	56055	2			N	-0-					-0-
04	59940	X	53273	-0-	-6667	-0-	53273	2			N	-0-					-0-
05	60543	X	55446	-0-	-5097	-0-	55446	2			N	-0-					-0-
06	59002	X	59002	-0-	-0-	-0-	59002	2			N	-0-					-0-
07	60265	X	60265	-0-	-0-	-0-	60265	2			N	-0-					-0-
*08	60345	X	60345	-0-	-0-	-0-	60345	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

03	21142	X	4124	-0-	-17018	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
05	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
06	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26433	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	19499	-0-	-2728	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
*08	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	23570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33852	X	32821	-0-	-1031	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	28139	-0-	-4621	-0-	28139	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	29897	-0-	-3831	-0-	29897	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	26981	-0-	-4789	-0-	26981	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	28120	-0-	-4709	-0-	28120	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	30412	-0-	-2417	-0-	30412	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

03	46407	X	38130	-0-	-8277	-0-	38130	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	36331	-0-	-8579	-0-	36331	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	35205	-0-	-11202	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	31790	-0-	-9190	-0-	31790	2			N	-0-					-0-
07	38130	X	30298	-0-	-7832	-0-	30298	2			N	-0-					-0-
08	38130	X	30206	-0-	-7924	-0-	30206	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

03	52948	X	45132	-0-	-7816	-0-	45132	2			N	-0-					-0-
04	48930	X	40790	-0-	-8140	-0-	40790	2			N	-0-					-0-
05	50561	X	46178	-0-	-4383	-0-	46178	2			N	-0-					-0-
06	47280	X	42321	-0-	-4959	-0-	42321	2			N	-0-					-0-
07	46717	X	42045	-0-	-4672	-0-	42045	2			N	-0-					-0-
08	46190	X	37491	-0-	-8699	-0-	37491	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

03	70091	X	60945	-0-	-9146	-0-	60945	2			N	-0-					-0-
04	67830	X	58229	-0-	-9601	-0-	58229	2			N	-0-					-0-
05	67828	X	59194	-0-	-8634	-0-	59194	2			N	-0-					-0-
06	63240	X	55818	-0-	-7422	-0-	55818	2			N	-0-					-0-
07	63705	X	56461	-0-	-7244	-0-	56461	2			N	-0-					-0-
08	60946	X	54003	-0-	-6943	-0-	54003	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

03	107136	X	96034	-0-	-11102	-0-	96034	2			N	-0-					-0-
04	103680	X	89721	-0-	-13959	-0-	89721	2			N	-0-					-0-
05	104718	X	90755	-0-	-13963	-0-	90755	2			N	-0-					-0-
06	98790	X	85672	-0-	-13118	-0-	85672	2			N	-0-					-0-
07	98797	X	86698	-0-	-12099	-0-	86698	2			N	-0-					-0-
08	96038	X	84538	-0-	-11500	-0-	84538	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	4031	-0-	-4249	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	1871	-0-	-6592	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
07	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	2878	-0-	-8065	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

03	33356	X	29722	-0-	-3634	-0-	29722	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	27406	-0-	-3764	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	22583	-0-	-11207	-0-	22583	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	15412	-0-	-17288	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	23293	-0-	-10497	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	16714	-0-	-13015	-0-	16714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45818	X	41543	-0-	-4275	-0-	41543	2			N	-0-					-0-
04	42900	X	40138	-0-	-2762	-0-	40138	2			N	-0-					-0-
05	44330	X	41008	-0-	-3322	-0-	41008	2			N	-0-					-0-
06	41730	X	35688	-0-	-6042	-0-	35688	2			N	-0-					-0-
07	41540	X	38617	-0-	-2923	-0-	38617	2			N	-0-					-0-
08	41540	X	38082	-0-	-3458	-0-	38082	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54127	X	54127	-0-	-0-	-0-	54127	2			N	-0-					-0-
04	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	54164	2			N	-0-					-0-
05	56556	X	56556	-0-	-0-	-0-	56556	2			N	-0-					-0-
06	56080	X	56080	-0-	-0-	-0-	56080	2			N	-0-					-0-
07	53769	X	53769	-0-	-0-	-0-	53769	2			N	-0-					-0-
*08	54937	X	54937	-0-	-0-	-0-	54937	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95232	X	84739	-0-	-10493	-0-	84739	2			N	-0-					-0-
04	89940	X	79065	-0-	-10875	-0-	79065	2			N	-0-					-0-
05	90892	X	80420	-0-	-10472	-0-	80420	2			N	-0-					-0-
06	85410	X	77521	-0-	-7889	-0-	77521	2			N	-0-					-0-
07	87234	X	79026	-0-	-8208	-0-	79026	2			N	-0-					-0-
08	84754	X	77524	-0-	-7230	-0-	77524	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23064	X	5425	-0-	-17639	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	5489	-0-	-12061	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	4952	-0-	-13183	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	3349	-0-	-14201	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	7722	-0-	-3655	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1098	-0-	-4575	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41447	X	37168	-0-	-4279	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	33965	-0-	-6145	-0-	33965	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	34457	-0-	-3053	-0-	34457	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	30175	-0-	-6125	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	16726	-0-	-20784	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
08	37169	X	1769	-0-	-35400	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46376	X	38543	-0-	-7833	-0-	38543	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	34119	-0-	-10761	-0-	34119	2			N	-0-					-0-
05	45229	X	32184	-0-	-13045	-0-	32184	2			N	-0-					-0-
06	42330	X	21867	-0-	-20463	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
07	41385	X	15520	-0-	-25865	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
08	38533	X	19716	-0-	-18817	-0-	19716	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63364	X	46761	-0-	-16603	-0-	46761	2			N	-0-					-0-
04	56820	X	43637	-0-	-13183	-0-	43637	2			N	-0-					-0-
05	52824	X	43389	-0-	-9435	-0-	43389	2			N	-0-					-0-
06	49350	X	40888	-0-	-8462	-0-	40888	2			N	-0-					-0-
07	48515	X	41166	-0-	-7349	-0-	41166	2			N	-0-					-0-
08	46748	X	38366	-0-	-8382	-0-	38366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62837	X	51969	-0-	-10868	-0-	51969	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	50030	-0-	-7420	-0-	50030	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	49291	-0-	-8121	-0-	49291	2			N	-0-					-0-
06	54030	X	45967	-0-	-8063	-0-	45967	2			N	-0-					-0-
07	55211	X	45910	-0-	-9301	-0-	45910	2			N	-0-					-0-
08	51956	X	47729	-0-	-4227	-0-	47729	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47554	X	40069	-0-	-7485	-0-	40069	2			N	-0-					-0-
04	46020	X	38553	-0-	-7467	-0-	38553	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	37995	-0-	-6924	-0-	37995	2			N	-0-					-0-
06	41910	X	34936	-0-	-6974	-0-	34936	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	34640	-0-	-6621	-0-	34640	2			N	-0-					-0-
08	40083	X	32929	-0-	-7154	-0-	32929	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52483	X	38502	-0-	-13981	-0-	38502	2			N	-0-					-0-
04	50790	X	37749	-0-	-13041	-0-	37749	2			N	-0-					-0-
05	49817	X	40899	-0-	-8918	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	36015	-0-	-8265	-0-	36015	2			N	-0-					-0-
07	40610	X	35089	-0-	-5521	-0-	35089	2			N	-0-					-0-
08	40889	X	35865	-0-	-5024	-0-	35865	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27993	X	1193	-0-	-26800	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	693	-0-	-26397	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	10883	-0-	-17110	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	665	-0-	-513	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10626	-0-	-255	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57195	X	41269	-0-	-15926	-0-	41269	2			N	-0-					-0-
04	55350	X	40470	-0-	-14880	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
05	57195	X	49781	-0-	-7414	-0-	49781	2			N	-0-					-0-
06	51270	X	41800	-0-	-9470	-0-	41800	2			N	-0-					-0-
07	42129	X	34994	-0-	-7135	-0-	34994	2			N	-0-					-0-
08	49786	X	31276	-0-	-18510	-0-	31276	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	10503	-0-	-7415	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	8443	-0-	-8897	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	2215	-0-	-15703	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	686	-0-	-9484	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	405	-0-	-10104	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56854	X	47193	-0-	-9661	-0-	47193	2			N	-0-					-0-
04	55020	X	43404	-0-	-11616	-0-	43404	2			N	-0-					-0-
05	53785	X	43035	-0-	-10750	-0-	43035	2			N	-0-					-0-
06	50130	X	39462	-0-	-10668	-0-	39462	2			N	-0-					-0-
07	49290	X	39089	-0-	-10201	-0-	39089	2			N	-0-					-0-
08	47182	X	37755	-0-	-9427	-0-	37755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54901	X	45098	-0-	-9803	-0-	45098	2			N	-0-					-0-
04	51660	X	42454	-0-	-9206	-0-	42454	2			N	-0-					-0-
05	51584	X	44008	-0-	-7576	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
06	47610	X	41510	-0-	-6100	-0-	41510	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	40906	-0-	-6834	-0-	40906	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	39067	-0-	-6038	-0-	39067	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	54	1	1237	2	N	-0-					95
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	36	1	1319	2	N	-0-					95
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	44	1	1281	2	N	-0-					95
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					95
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					95
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			N	-0-					95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	59	1	1336	2	N	-0-					85
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	37	1	1339	2	N	-0-					85
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					85
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					85
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					85
08	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
04	5040	X	491	-0-	-4549	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*05	4650	X	41	-0-	-4609	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

03	24614	X	23758	-0-	-856	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	23073	-0-	-537	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	23288	-0-	-1543	-0-	23288	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	21527	-0-	-2503	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	21887	-0-	-2944	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	20988	-0-	-2851	-0-	20988	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
04	720	N	186	-0-	-534	-0-	186	3			N	-0-					32
05	806	N	380	-0-	-426	-0-	380	3			N	-0-					32
06	510	N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-					32
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					32
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					32

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					190
*03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					190
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					190
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					190
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					190
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	179	1			11
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					74
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					74
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					74
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					74
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					74
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					74

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					59
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					59
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					59
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					59
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					59
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					59

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	769	-0-	-750	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	593	-0-	-647	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

03	2852	X	1717	-0-	-1135	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	689	-0-	-2071	-0-	611	3	78	9	N	71	71	1			-0-
05	2294	X	328	-0-	-1966	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	307	-0-	-1913	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	713	N	193	-0-	-520	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3326	3	24	9	N	22					66
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3166	3	52	9	N	47	113	1			-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3290	3	22	9	N	20					20
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3063	3	145	9	N	132	152	1			-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
*08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2032	-0-	2032	10548	2032	2			N	-0-					-0-
04	12684	X	2136	-0-	-10548	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1897	-0-	-923	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

03	930	N	926	-0-	-4	-0-	72	1	833	2	N	19					113
							21	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	20					133
							22	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	869	2	N	17					150
							19	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	N	4	119	1			35
							4	9									
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	78	1	901	2	N	1					36
							1	9									
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	N	2					38
							2	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	Y	5					45
04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1277	2	1	9	Y	1					46
05	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	1251	2	2	9	Y	2					48
06	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	1079	2	12	9	Y	11	44	1			15
07	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1193	2	1	9	Y	1					16
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1189	2	1	9	Y	1					17

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2534	2	33	9	Y	30	71	1			3
04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	2030	2	6	9	Y	5					8
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2384	2	10	9	Y	9					17
06	2400	N	2144	-0-	-256	-0-	2135	2	9	9	Y	8					25
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2384	2	11	9	Y	10					35
08	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2284	2	1	9	Y	1					36

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1994	2	6	9	Y	5	38	1			67
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	Y	2					69
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1					70
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2094	2	24	9	Y	22	19	1			73
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	Y	1					74
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	Y	1					75

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	Y	5	38	1			48
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1					49
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7					56
06	1170	N	839	-0-	-331	-0-	830	2	9	9	Y	8					64
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	Y	10					74
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1075	2	2	9	Y	2					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	Y	9	39	1			4
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1669	2	20	9	Y	18					22
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2					24
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1270	2	3	9	Y	3					27
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1310	2	1	9	Y	1					28
08	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			Y	-0-					28

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	1381	2	13	9	Y	12	39	1			8
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1737	2	20	9	Y	18					26
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y	2					28
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	Y	3					31
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	Y	1					32
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					32

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			72

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1819	2	3	9	N	3					55
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					55
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					55
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					55
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					55
08	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					55

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7					136
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1201	2	18	9	N	16					152
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1227	2	9	9	N	8					160
06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1144	2	11	9	N	10					170
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1246	2	9	9	N	8					178
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1222	2	6	9	N	5					183

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2194	2	8	9	N	7					75
04	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	2002	2	3	9	N	3					78
05	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2041	2	3	9	N	3					81
06	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	1962	2	6	9	N	5					86
07	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2002	2	6	9	N	5					91
08	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1899	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2599	2	17	9	N	15					64
04	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2492	2	14	9	N	13					77
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2644	2	40	9	N	36					113
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2546	2	73	9	N	66					179
07	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	2551	2	18	9	N	16	149	1			46
08	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2536	2	14	9	N	13					59

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1053	-0-	-5	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6388	-0-	-152	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
06	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	3			N	-0-					-0-
07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	3			N	-0-					-0-
*08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	7950	-0-	-8418	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	11045	-0-	-1645	-0-	11045	3			N	-0-					-0-
05	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	3			N	-0-					-0-
06	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	3			N	-0-					-0-
07	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	3			N	-0-					-0-
*08	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

03	7533	X	5172	-0-	-2361	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5827	-0-	-773	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
05	6093	X	5908	-0-	-185	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
*08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

03	9145	X	8073	-0-	-1072	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	7332	-0-	-1518	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
05	7648	X	6921	-0-	-727	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6880	-0-	-470	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
*08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

03	2876	N	-0-	-0-	-2876	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

03	12958	X	11365	-0-	-1593	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11383	-0-	-1157	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
05	12262	X	11638	-0-	-624	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	10079	-0-	-931	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
07	11749	X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	9169	-0-	-2580	-0-	9169	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

03	4216	X	2557	-0-	-1659	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	35	-0-	-4045	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	558	-0-	-2728	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	494	-0-	-2656	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	279	-0-	-2976	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	286	-0-	-2256	-0-	286	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

03	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	25812	3			N	-0-					-0-
04	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	24261	3			N	-0-					-0-
05	25110	X	24487	-0-	-623	-0-	24487	3			N	-0-					-0-
06	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	24332	3			N	-0-					-0-
07	25141	X	24594	-0-	-547	-0-	24594	3			N	-0-					-0-
08	25141	X	24529	-0-	-612	-0-	24529	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

03	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

03	21049	X	16511	-0-	-4538	-0-	16511	3			N	-0-					-0-
04	18450	X	14829	-0-	-3621	-0-	14829	3			N	-0-					-0-
05	16879	X	13683	-0-	-3196	-0-	13683	3			N	-0-					-0-
06	16200	X	13197	-0-	-3003	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
07	16740	X	12784	-0-	-3956	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	14283	-0-	-2240	-0-	14283	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	25937	3			N	-0-					-0-
04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	25040	3			N	-0-					-0-
05	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	25860	3			N	-0-					-0-
06	25200	X	24625	-0-	-575	-0-	24625	3			N	-0-					-0-
07	26040	X	24438	-0-	-1602	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
08	25947	X	23821	-0-	-2126	-0-	23821	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	3			N	-0-					-0-
04	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	16035	3			N	-0-					-0-
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16678	3			N	-0-					-0-
06	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	3			N	-0-					-0-
07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	16007	3			N	-0-					-0-
*08	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	3			N	-0-					-0-

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	580 7	1 9	2093	3	N	6					68
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	500 4	1 9	1736	3	N	4					72
05	2914	N	2320	-0-	-594	-0-	203 4	1 9	2113	3	N	4					76
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	189 6	1 9	2343	3	N	5					81
*07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	217 7	1 9	2812	3	N	6					87
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					87

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	450 3	1 9	2090	3	N	3					32
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	420 4	1 9	1895	3	N	4					36
05	3100	N	3306	-0-	206	206	435 6	1 9	2865	3	N	5					41
06	3000	N	3049	-0-	49	255	450 6	1 9	2593	3	N	5					46
*07	3100	N	2872	-0-	-228	27	450 6	1 9	2416	3	N	5					51
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					51

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	465 4	1 9	1287	3	N	4					38
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	1284	3	N	2					40
05	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	465 2	1 9	1169	3	N	2					42
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	450 1	1 9	937	3	N	1					43
07	1798	N	1143	-0-	-655	-0-	405 1	1 9	737	3	N	1					44
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	435	1 9	1126	3	N	1					21
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	420	1 9	1094	3	N	1					22
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	450	1 9	1973	3	N	2					24
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	420	1 9	782	3	N	1					25
07	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	375	1 9	1019	3	N	2					27
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					27

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	350	1			233
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	327					560
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	290	1			302
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	363	1			230
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	370	1			180
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					8
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					8
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					8
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					8
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					43
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					43
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	8			43
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			43
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	N	1	1	8			41
04	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1740	2			N	-0-					41
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			41
06	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			41
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					46
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					46
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					46
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					46
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4061	-0-	1061	1061	4061	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2920	-0-	-180	881	2920	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2510	-0-	-218	-0-	282	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	259	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2420	-0-	-215	-0-	271	1	2149	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	238	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	249	1	2066	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	247	1	2047	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	394	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	320	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	345	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1648	-0-	-1142	-0-	191	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1550	-0-	-1333	-0-	179	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	292	1	2223	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	248	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	225	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	238	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	216	1	1802	2	N	-0-					-0-
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	231	1	1914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					193
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					193
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2841	3	10	9	N	9					202
06	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					202
07	2170	X	1828	-0-	-342	-0-	1828	3			N	-0-	150	1			52
*08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					52

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2435	-0-	-55	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

03	3069	X	2391	-0-	-678	-0-	268	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	245	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	258	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2319	-0-	-21	-0-	249	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	238	1	1972	2	N	-0-					-0-
*08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	249	1	2072	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	849	-0-	-639	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	744	N	96	-0-	-648	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	282	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	258	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	268	1	2120	2	N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	276	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	257	1	2134	2	N	-0-					-0-
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	259	1	2149	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					75
04	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4886	3			N	-0-					75
05	5115	X	5011	-0-	-104	-0-	5011	3			N	-0-					75
06	4950	X	4811	-0-	-139	-0-	4811	3			N	-0-					75
07	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	4792	3			N	-0-					75
08	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	4558	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1249	-0-	-641	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	993	-0-	-836	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1958	3			N	-0-					35
04	2010	N	1483	-0-	-527	-0-	1483	3			N	-0-					35
05	2108	N	1082	-0-	-1026	-0-	1082	3			N	-0-					35
06	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	3			N	-0-					35
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					35
*08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					55
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					55
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					55
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1379	-0-	-1752	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3116	-0-	-697	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3039	-0-	-774	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	422	1	3148	2	N	-0-					10
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	357	1	2662	2	N	-0-					10
05	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	394	1	2936	2	N	-0-					10
06	3270	X	1850	-0-	-1420	-0-	215	1	1635	2	N	-0-					10
07	3379	X	1845	-0-	-1534	-0-	214	1	1631	2	N	-0-					10
08	3379	X	2829	-0-	-550	-0-	328	1	2501	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	4373	3			N	-0-					3
04	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	4079	3			N	-0-					3
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					3
06	4440	X	4279	-0-	-161	-0-	4279	3			N	-0-					3
07	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	4376	3			N	-0-					3
*08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	737	-0-	-410	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	992	N	632	-0-	-360	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	220	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	240	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	123	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	223	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	264	1	4391	2	N	-0-					-0-
*08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	363	1	6037	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	17	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	800	-0-	-250	-0-	11	1	789	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	675	-0-	-689	-0-	9	1	666	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	635	-0-	-605	-0-	9	1	626	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1281	-0-	-1695	-0-	1281	3			N	-0-					145
04	2430	X	1724	-0-	-706	-0-	1724	3			N	-0-					145
05	2852	N	1333	-0-	-1519	-0-	1333	3			N	-0-					145
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					145
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					145
*08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					145

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3560	3			N	-0-					30
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					30
05	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3684	3			N	-0-					30
06	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	3542	3			N	-0-					30
07	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	3564	3			N	-0-					30
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	72	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	78	1	928	2	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	84	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	992	N	831	-0-	-161	-0-	65	1	766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	837	N	99	-0-	-738	-0-	99	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5148	-0-	-122	-0-	5127	3	21	9	N	19					312
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4631	3	29	9	N	26					338
05	4743	X	4132	-0-	-611	-0-	4132	3			N	-0-					338
06	4980	X	3644	-0-	-1336	-0-	3636	3	8	9	N	7	180	1			165
07	5146	X	3586	-0-	-1560	-0-	3586	3			N	-0-					165
08	5146	X	3444	-0-	-1702	-0-	3444	3			N	-0-					165

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					75
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					75
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					75
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	3			N	-0-					75
07	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			N	-0-					75
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					30
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					30
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					30
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					30
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					30
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2792	-0-	-122	-0-	2792	3			N	-0-					102
04	2820	N	2400	-0-	-420	-0-	2397	3	3	9	N	3					105
05	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			N	-0-					105
06	2700	N	2614	-0-	-86	-0-	2614	3			N	-0-					105
07	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	3			N	-0-					105
*08	3236	X	3100	-0-	-136	-0-	3100	3			N	-0-					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					112
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			N	-0-					112
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					112
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					112
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					112
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					38
04	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	3020	3			N	-0-					38
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3067	3			N	-0-					38
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			N	-0-					38
07	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	3			N	-0-					38
08	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2977	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*08	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					68
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					68
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					68
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					68
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					68
*08	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	567	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	533	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	546	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	376	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	513	1	4256	2	N	-0-					-0-
*08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	506	1	4196	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					152
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					152
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					152
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					152
07	2914	X	41	-0-	-2873	-0-	41	3			N	-0-					152
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					152

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2656	3	28	9	N	25					152
04	2580	N	1829	-0-	-751	-0-	1829	3			N	-0-					152
05	2697	N	2232	-0-	-465	-0-	2232	3			N	-0-					152
06	2610	N	2033	-0-	-577	-0-	2033	3			N	-0-					152
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					152
08	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	1843	3			N	-0-					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					2
04	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3020	3			N	-0-					2
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					2
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					2
07	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	3			N	-0-					2
08	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2977	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					286
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5171	3	7	9	N	6					292
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5314	3	18	9	N	16					308
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	3	20	9	N	18					326
07	4588	X	987	-0-	-3601	-0-	986	3	1	9	N	1	188	1			139
*08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4682	3	7	9	N	6					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					8
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					8
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					8
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					8
07	1519	N	899	-0-	-620	-0-	899	3			N	-0-					8
08	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					227
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3062	3	12	9	N	11					238
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3256	3	15	9	N	14					252
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					252
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					252
08	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2743	3			N	-0-					252

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1699	-0-	-471	-0-	1699	3			N	-0-					95
04	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1683	3	17	9	N	15					110
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					120
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					120
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					120
08	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1624	3	13	9	N	12					132

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					35
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					35
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					35
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					35
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					35
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2510	-0-	-250	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2308	-0-	-482	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1874	-0-	-1164	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2178	-0-	-860	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4672	-0-	-1156	-0-	485	1	4187	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4615	-0-	-575	-0-	479	1	4136	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4948	-0-	-415	-0-	514	1	4434	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4699	-0-	-491	-0-	466	1	4233	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3931	-0-	-1339	-0-	390	1	3541	2	N	-0-					-0-
*08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	522	1	4735	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	3			N	-0-					185
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					185
05	1984	N	916	-0-	-1068	-0-	916	3			N	-0-					185
06	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3			N	-0-					185
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					185
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9161	-0-	-2209	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	8104	-0-	-3769	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10191	-0-	-1299	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10356	-0-	-1517	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10299	-0-	-1450	-0-	10299	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6809	-0-	-259	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6714	-0-	-6	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6505	-0-	-377	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5650	-0-	-1010	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6796	-0-	-148	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					228
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					228
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					228
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					228
07	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					228
*08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					228

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	3			N	-0-					82
04	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	3			N	-0-					82
05	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	22675	3			N	-0-					82
06	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	3			N	-0-					82
07	22165	X	21414	-0-	-751	-0-	21414	3			N	-0-					82
08	22165	X	19263	-0-	-2902	-0-	19263	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	4630	3			N	-0-					8
04	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	4395	3			N	-0-					8
05	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	4461	3			N	-0-					8
06	4590	X	4292	-0-	-298	-0-	4292	3			N	-0-					8
07	4743	X	4468	-0-	-275	-0-	4468	3			N	-0-					8
08	4619	X	4395	-0-	-224	-0-	4395	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16774	3	76	9	N	69	186	1			315
04	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17147	3	84	9	N	76	186	1			205
05	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	20772	3	88	9	N	80					285
06	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	19927	3	81	9	N	74	181	1			178
07	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	3			N	-0-					178
*08	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18481	3	10	9	N	9					187

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	12326	-0-	-136	-0-	12278	3	48	9	N	44					350
04	11370	X	9764	-0-	-1606	-0-	9729	3	35	9	N	32	187	1			195
05	12214	X	7451	-0-	-4763	-0-	7451	3			N	-0-					195
06	11940	X	11254	-0-	-686	-0-	11254	3			N	-0-					195
07	12338	X	11430	-0-	-908	-0-	11430	3			N	-0-					195
08	12338	X	10574	-0-	-1764	-0-	10564	3	10	9	N	9					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8385	-0-	-1380	-0-	8371	3	14	9	N	13	189	1			18
04	9180	X	8262	-0-	-918	-0-	8208	3	54	9	N	49					67
05	8432	X	8222	-0-	-210	-0-	8189	3	33	9	N	30					97
06	8160	X	7885	-0-	-275	-0-	7800	3	85	9	N	77					174
07	8525	X	7536	-0-	-989	-0-	7510	3	26	9	N	24	182	1			16
08	8525	X	6731	-0-	-1794	-0-	6718	3	13	9	N	12					28

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	21982	3	34	9	N	31					303
04	19710	X	7867	-0-	-11843	-0-	7867	3			N	-0-					303
05	21948	X	17686	-0-	-4262	-0-	17664	3	22	9	N	20					323
06	21240	X	15692	-0-	-5548	-0-	15662	3	30	9	N	27					350
07	21948	X	15713	-0-	-6235	-0-	15713	3			N	-0-					350
08	21948	X	15655	-0-	-6293	-0-	15655	3			N	-0-					350

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	2270	-0-	-14160	-0-	2270	3			N	-0-					217
04	14400	X	6215	-0-	-8185	-0-	6215	3			N	-0-					217
05	14043	X	13845	-0-	-198	-0-	13836	3	9	9	N	8					225
06	13590	X	10070	-0-	-3520	-0-	10059	3	11	9	N	10					235
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	3			N	-0-					235
08	13857	X	8674	-0-	-5183	-0-	8674	3			N	-0-					235

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	19339	-0-	-5058	-0-	19211	3	128	9	N	116	189	1			482
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17973	3	139	9	N	126	190	1			418
05	20584	X	17993	-0-	-2591	-0-	17847	3	146	9	N	133					551
06	19920	X	17475	-0-	-2445	-0-	17331	3	144	9	N	131	186	1			496
07	20584	X	17672	-0-	-2912	-0-	17584	3	88	9	N	80	189	1			387
08	19344	X	17165	-0-	-2179	-0-	17147	3	18	9	N	16					403

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	10040	-0-	-2360	-0-	10026	3	14	9	N	13					461
04	12000	X	9465	-0-	-2535	-0-	9410	3	55	9	N	50	183	1			328
05	11098	X	9405	-0-	-1693	-0-	9370	3	35	9	N	32					360
06	10380	X	7803	-0-	-2577	-0-	7749	3	54	9	N	49					409
07	10323	X	4464	-0-	-5859	-0-	4464	3			N	-0-					409
08	10044	X	9763	-0-	-281	-0-	9763	3			N	-0-					409

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8059	-0-	-1272	-0-	7994	3	65	9	N	59					80
04	9030	X	6629	-0-	-2401	-0-	6618	3	11	9	N	10					90
05	9331	X	9297	-0-	-34	-0-	9206	3	91	9	N	83	161	1			12
06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10941	3	25	9	N	23					35
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10507	3	39	9	N	35					70
*08	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10018	3	127	9	N	115	179	1			6

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11201	3	121	9	N	110					120
04	10800	X	8406	-0-	-2394	-0-	8311	3	95	9	N	86	191	1			15
05	11160	X	10181	-0-	-979	-0-	10093	3	88	9	N	80					95
06	10950	X	8955	-0-	-1995	-0-	8855	3	100	9	N	91	178	1			8
07	11315	X	8483	-0-	-2832	-0-	8387	3	96	9	N	87					95
08	11315	X	8701	-0-	-2614	-0-	8596	3	105	9	N	95	182	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25389	X	21617	-0-	-3772	-0-	21582	3	35	9	N	32	186	1			539
04	22830	X	20082	-0-	-2748	-0-	20018	3	64	9	N	58					597
05	22847	X	20037	-0-	-2810	-0-	19991	3	46	9	N	42	190	1			449
06	22110	X	18622	-0-	-3488	-0-	18561	3	61	9	N	55	181	1			323
07	22847	X	18461	-0-	-4386	-0-	18442	3	19	9	N	17					340
08	21607	X	18010	-0-	-3597	-0-	18010	3			N	-0-					340

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					30
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					30
05	5270	X	2655	-0-	-2615	-0-	2591	2	64	9	N	58					88
06	4110	X	2549	-0-	-1561	-0-	2546	2	3	9	N	3					91
07	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					91
08	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			N	-0-					91

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7370	2	132	9	N	120					168
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6687	2	63	9	N	57	192	1			33
05	7440	X	4636	-0-	-2804	-0-	4578	2	58	9	N	53					86
06	7200	X	5759	-0-	-1441	-0-	5745	2	14	9	N	13					99
07	7440	X	6524	-0-	-916	-0-	6524	2			N	-0-					99
08	7440	X	6863	-0-	-577	-0-	6848	2	15	9	N	14					113

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1	9	N	1					146
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					146
05	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			N	-0-					146
06	3690	X	2749	-0-	-941	-0-	2749	2			N	-0-					146
07	3813	X	2873	-0-	-940	-0-	2873	2			N	-0-					146
08	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					146

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9707	2	51	9	N	46					179
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9516	2	58	9	N	53	185	1			47
05	9300	X	9279	-0-	-21	-0-	9218	2	61	9	N	55					102
06	9000	X	8982	-0-	-18	-0-	8979	2	3	9	N	3					105
07	9300	X	9215	-0-	-85	-0-	9200	2	15	9	N	14					119
08	9300	X	8961	-0-	-339	-0-	8955	2	6	9	N	5					124

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6657	2	1	9	N	1					210
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6105	2	1	9	N	1	167	1			44
05	7161	X	6998	-0-	-163	-0-	6994	2	4	9	N	4					48
06	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	6571	2	32	9	N	29					77
07	7068	X	4362	-0-	-2706	-0-	4353	2	9	9	N	8					85
*08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7145	2	22	9	N	20					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

03	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15884	2	42	9	N	38					165
04	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-	128	1			37
05	16802	X	16204	-0-	-598	-0-	16204	2			N	-0-					37
06	15600	X	14423	-0-	-1177	-0-	14423	2			N	-0-					37
07	15934	X	15370	-0-	-564	-0-	15370	2			N	-0-					37
08	16213	X	15094	-0-	-1119	-0-	15094	2			N	-0-					37

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2442	2	22	9	N	20	162	1			105
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	N	1					106
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					106
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1					107
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2					109
*08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2545	2	22	9	N	20					129

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

03	10207	X	4230	-0-	-5977	-0-	4229	2	1	9	N	1					189
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	N	1					190
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					190
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3770	2	51	9	N	46	176	1			60
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					62
*08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3525	2	6	9	N	5					67

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

03	0	W	13011	-0-	13011	930122	12971	2	40	9	N	36	181	1			58
04	0	W	12769	-0-	12769	942891	12739	2	30	9	N	27					85
05	0	W	11505	-0-	11505	954396	11477	2	28	9	N	25					110
06	0	W	12329	-0-	12329	966725	12297	2	32	9	N	29					139
07	980264	X	13539	-0-	-966725	-0-	13508	2	31	9	N	28					167
08	13206	X	13047	-0-	-159	-0-	13019	2	28	9	N	25					192

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2907	2	74	9	N	67	167	1			122
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3079	2	114	9	N	104	164	1			62
05	3999	X	3295	-0-	-704	-0-	3237	2	58	9	N	53					115
06	3870	X	2698	-0-	-1172	-0-	2630	2	68	9	N	62					177
07	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	2642	2	33	9	N	30	167	1			40
*08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7039	2	129	9	N	117					157

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
04	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	184	1	1730	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	174	1	1624	2	N	-0-			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	156	1	1402	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	160	1	1406	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	311	1	2923	2	N	-0-			-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	323	1	3017	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	286	1	2573	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	324	1	2840	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	430	1	2145	2	N	-0-			-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	426	1	2042	2	N	-0-			-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	448	1	2083	2	N	-0-			-0-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	444	1	2053	2	N	-0-			-0-
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	431	1	1949	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	1860	1	17770	2	N	-0-			-0-
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	566	1	5319	2	N	-0-			-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	571	1	5344	2	N	-0-			-0-
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	536	1	4831	2	N	-0-			-0-
*07	5208	X	4867	-0-	-341	-0-	498	1	4369	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	500	1	2499	2	N	-0-			-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	474	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	482	1	2242	2	N	-0-			-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	455	1	2104	2	N	-0-			-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	499	1	2256	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
04	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	219	1	2055	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	232	1	2167	2	N	-0-			-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	235	1	2122	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	239	1	2095	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
04	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	349	1	3274	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	367	1	3435	2	N	-0-			-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	391	1	3531	2	N	-0-			-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	423	1	3709	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	N	1780	-0-	-440	-0-	171	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	193	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	197	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	215	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5363	-0-	-527	-0-	5299	2	64	9	N	58	179	1			100
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5789	2	83	9	N	75					175
05	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	5836	2	89	9	N	81					256
06	5820	X	4187	-0-	-1633	-0-	4153	2	34	9	N	31	175	1			112
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6454	2	62	9	N	56					168
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					168

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7355	-0-	-767	-0-	7308	2	47	9	N	43	184	1			79
04	7860	X	7755	-0-	-105	-0-	7707	2	48	9	N	44					123
05	8122	X	8054	-0-	-68	-0-	8002	2	52	9	N	47					170
06	7650	X	5670	-0-	-1980	-0-	5615	2	55	9	N	50					220
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8834	2	46	9	N	42					262
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					262

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5618	-0-	-179	-0-	5556	2	62	9	N	56					161
04	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	5358	2	55	9	N	50					211
05	5797	X	5567	-0-	-230	-0-	5519	2	48	9	N	44					255
06	5490	X	4116	-0-	-1374	-0-	4068	2	48	9	N	44	184	1			115
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6650	2	52	9	N	47					162
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					162

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	13671	-0-	-1147	-0-	13522	2	149	9	N	135	186	1			235
04	14010	X	13194	-0-	-816	-0-	13058	2	136	9	N	124	173	1			186
05	14074	X	13575	-0-	-499	-0-	13446	2	129	9	N	117					303
06	13470	X	9793	-0-	-3677	-0-	9653	2	140	9	N	127	179	1			251
07	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15481	2	96	9	N	87	174	1			164
08	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					164

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	11145	-0-	-170	-0-	11027	2	118	9	N	107	186	1			193
04	10950	X	10824	-0-	-126	-0-	10723	2	101	9	N	92					285
05	11315	X	11094	-0-	-221	-0-	11021	2	73	9	N	66	182	1			169
06	10860	X	8168	-0-	-2692	-0-	8092	2	76	9	N	69					238
07	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12887	2	63	9	N	57	183	1			112
08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	168	-0-	-4916	-0-	167	2	1	9	N	1	181	1			56
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					56
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					56
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					56
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					56
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9205	-0-	-374	-0-	9163	2	42	9	N	38					244
04	9450	X	6692	-0-	-2758	-0-	6637	2	55	9	N	50	185	1			109
05	9765	X	7462	-0-	-2303	-0-	7459	2	3	9	N	3					112
06	9450	X	6342	-0-	-3108	-0-	6339	2	3	9	N	3					115
07	9579	X	9541	-0-	-38	-0-	9532	2	9	9	N	8					123
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					123

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7583	-0-	-539	-0-	7561	2	22	9	N	20					203
04	7770	X	6285	-0-	-1485	-0-	6276	2	9	9	N	8					211
05	8029	X	7751	-0-	-278	-0-	7742	2	9	9	N	8					219
06	7530	X	5467	-0-	-2063	-0-	5467	2			N	-0-					219
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8917	2	3	9	N	3					222
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					222

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	5586	2	36	9	N	33					180
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6272	2	43	9	N	39					219
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6295	2	40	9	N	36					255
06	5850	X	4675	-0-	-1175	-0-	4667	2	8	9	N	7	178	1			84
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7670	2	28	9	N	25					109
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					109

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9281	-0-	-639	-0-	9018	2	263	9	N	239	190	1			275
04	9450	X	8938	-0-	-512	-0-	8689	2	249	9	N	226	359	1			142
05	9889	X	9242	-0-	-647	-0-	8989	2	253	9	N	230					372
06	9570	X	6660	-0-	-2910	-0-	6433	2	227	9	N	206	348	1			230
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	9950	2	184	9	N	167	182	1			215
08	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

03	16151	X	15594	-0-	-557	-0-	283	1	15246	2	N	59	184	1			107
							65	9									
04	15630	X	14976	-0-	-654	-0-	156	1	14697	2	N	112	174	1			45
							123	9									
05	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	68	1	16203	2	N	75					120
							83	9									
06	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16080	2	70	9	N	64					184
07	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	146	1	15407	2	N	61	158	1			87
							67	9									
08	16368	X	16059	-0-	-309	-0-	15965	2	94	9	N	85					172

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

*12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	1481	2	4713	5	N	-0-					27
*01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	2	1	2011	2	N	-0-					27
							5841	5									
*02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	2	1	1037	2	N	-0-					27
							4084	5									
*03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	1684	2	4882	5	N	-0-					27
*04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2	1	316	2	N	-0-					27
							3442	5									
*05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					27
*06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					27
*07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	27	1			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9074	-0-	-691	-0-	679	1	8342	2	N	48	185	1			57
							53	9									
04	9450	X	8990	-0-	-460	-0-	728	1	8259	2	N	3					60
							3	9									
05	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	703	1	8391	2	N	10					70
							11	9									
06	9210	X	8763	-0-	-447	-0-	562	1	8151	2	N	45					115
							50	9									
07	9300	X	9290	-0-	-10	-0-	845	1	8432	2	N	12					127
							13	9									
08	9300	X	8838	-0-	-462	-0-	518	1	8306	2	N	13					140
							14	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	348	1	4276	2	N	23					183
							25	9									
04	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	356	1	4035	2	N	8					191
							9	9									
05	4836	X	4285	-0-	-551	-0-	331	1	3951	2	N	3					194
							3	9									
06	4500	X	4164	-0-	-336	-0-	267	1	3873	2	N	22					216
							24	9									
07	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	421	1	4201	2	N	4	171	1			49
							4	9									
08	4650	X	3436	-0-	-1214	-0-	201	1	3222	2	N	12					61
							13	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	43	1	1932	2	N	13					93
							14	9									
04	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	47	1	1967	2	N	7					100
							8	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	N	17					117
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	2	N	10					127
							11	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	2	6	9	N	5					132
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	43	1	2437	2	N	8					140
							9	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10346	-0-	-1403	-0-	188	1	10130	2	N	25					174
							28	9									
04	10890	X	10225	-0-	-665	-0-	106	1	10012	2	N	97	187	1			84
							107	9									
05	11253	X	10509	-0-	-744	-0-	44	1	10410	2	N	50					134
							55	9									
06	10230	X	9316	-0-	-914	-0-	9246	2	70	9	N	64					198
07	10571	X	10538	-0-	-33	-0-	99	1	10405	2	N	31	177	1			52
							34	9									
08	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10207	2	54	9	N	49					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3506	-0-	406	655	3506	2			N	-0-					1031
04	3000	N	3530	-0-	530	1185	3530	2			N	-0-					1031
05	4729	X	3544	-0-	-1185	-0-	3544	2			N	-0-					1031
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					1031
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					1031
*08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					46
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					46
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					46
06	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	1161	2			N	-0-					46
07	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1163	2			N	-0-					46
08	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1088	-0-	-322	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					74
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					74
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					74
06	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-					74
07	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	2			N	-0-					74
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					318
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					318
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					318
06	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	1880	2			N	-0-					318
07	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-					318
08	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1812	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					501
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					501
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					501
06	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	1880	2			N	-0-					501
07	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-					501
08	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					531
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					531
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					531
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					531
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					531
*08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					531

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6	1	8			103
04	810	N	11	-0-	-799	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8			103
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

03	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	2030	3	13	9	N	12					129
04	2550	X	1798	-0-	-752	-0-	1783	3	15	9	N	14	1	8			142
05	2635	X	2107	-0-	-528	-0-	2105	3	2	9	N	2	2	8			142
06	2190	X	1909	-0-	-281	-0-	1906	3	3	9	N	3					145
07	2201	X	375	-0-	-1826	-0-	375	3			N	-0-					145
08	2108	X	143	-0-	-1965	-0-	143	3			N	-0-					145

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

03	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3386	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1808	-0-	-952	-0-	1807	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	2858	3	32	9	N	29	1	8			28
08	3379	X	2859	-0-	-520	-0-	2834	3	25	9	N	23	1	8			50

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					44
04	3930	X	3456	-0-	-474	-0-	3456	3			N	-0-					44
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					44
06	3360	X	2360	-0-	-1000	-0-	2359	3	1	9	N	1	1	8			44
07	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	2859	3			N	-0-					44
08	3565	X	2970	-0-	-595	-0-	2970	3			N	-0-					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4504	3	2	9	N	2	2	8			26
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4177	3	6	9	N	5	5	8			26
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4181	3	18	9	N	16	16	8			26
06	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2974	3	6	9	N	5	5	8			26
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3775	3	4	9	N	4	4	8			26
*08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	3	3	9	N	3	3	8			26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1352	3	15	9	N	14	2	8			107
04	1440	N	246	-0-	-1194	-0-	246	3			N	-0-					107
05	1581	N	14	-0-	-1567	-0-	14	3			N	-0-					107
06	1320	N	10	-0-	-1310	-0-	10	3			N	-0-	61	1			46
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					46
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					46

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	1	61	1	1	8	5
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					5
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					5
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	367	-0-	-3663	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2929	-0-	-971	-0-	2928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	617	-0-	-2833	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1467	-0-	-1571	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1295	-0-	-689	-0-	1267	3	28	9	N	25	3	8			120
04	1950	X	158	-0-	-1792	-0-	158	3			N	-0-					120
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	45	165	1			-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	3	1	9	N	1	1	8			103
04	2670	X	1972	-0-	-698	-0-	1971	3	1	9	N	1	1	8			103
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					103
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					103
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					103
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					103

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	167	-0-	-1445	-0-	167	3			N	-0-	91	1			23
04	1140	N	130	-0-	-1010	-0-	130	3			N	-0-					23
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					23
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2616	3	25	9	N	23	1	8			178
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1755	3	23	9	N	21	166	1	2	8	31
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	2	2	8			31
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					31
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					4
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					4
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					4
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

03	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9601	3	10	9	N	9					82
04	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8526	3	21	9	N	19	1	8			100
05	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8062	3	59	9	N	54	2	8			152
06	9300 X	6204	-0-	-3096	-0-	6153	3	51	9	N	46	174	1	2	8	22
07	9610 X	7715	-0-	-1895	-0-	7682	3	33	9	N	30					52
08	9610 X	7217	-0-	-2393	-0-	7178	3	39	9	N	35					87

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

03	4805 X	3317	-0-	-1488	-0-	3297	3	20	9	N	18	169	1	4	8	122
04	4650 X	1722	-0-	-2928	-0-	1708	3	14	9	N	13	3	8			132
05	4495 X	299	-0-	-4196	-0-	265	3	34	9	N	31	28	8			135
06	4170 X	3056	-0-	-1114	-0-	3024	3	32	9	N	29	12	8			152
07	4309 X	3099	-0-	-1210	-0-	3055	3	44	9	N	40	8	8			184
*08	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5422	3	7	9	N	6	165	1	6	8	19

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

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

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

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

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

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

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

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

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

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

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

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

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	1951	-0-	1951	1951	1951	3			N	-0-					39
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT					39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1965	-0-	1965	7356	1965	2			N	-0-					46
04	DLQ G-10		1830	-0-	1830	9186	1830	2			N	-0-					46
05	11045	X	1859	-0-	-9186	-0-	1859	2			N	-0-					46
06	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	1669	2			N	-0-					46
07	1953	X	1762	-0-	-191	-0-	1762	2			N	-0-					46
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	2380	2	6	9	N	5					158
04	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	2281	2	7	9	N	6					164
05	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	2913	2	121	9	N	110					274
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					274
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					274
*08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3395	2	8	9	N	7					281

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	8551	-0-	-1183	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7352	-0-	-1018	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7843	-0-	-527	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
*07	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	443	1	5084	2	N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	313	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	346	1	5741	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	457	1	5363	2	N	-0-					-0-
*07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	436	1	5573	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6310	-0-	-944	-0-	506	1	5804	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	318	1	5390	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5757	-0-	-102	-0-	328	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4731	-0-	-1329	-0-	371	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	400	1	5114	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	434	1	4977	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	292	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	332	1	5508	2	N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	430	1	5054	2	N	-0-					-0-
*07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	419	1	5366	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5795	-0-	-870	-0-	465	1	5330	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5582	-0-	-268	-0-	311	1	5271	2	N	-0-			-0-
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	340	1	5635	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5485	-0-	-125	-0-	430	1	5055	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	416	1	5317	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1342	1	6323	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6603	-0-	-447	-0-	1383	1	5220	2	N	-0-			-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	1438	1	5768	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	4977	-0-	-1173	-0-	1494	1	3483	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	2296	-0-	-5361	-0-	2031	1	265	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3014	-0-	-2411	-0-	242	1	2772	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	3369	-0-	-1701	-0-	188	1	3181	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	3089	-0-	-2150	-0-	176	1	2913	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	2355	-0-	-1875	-0-	185	1	2170	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	2802	-0-	-1476	-0-	203	1	2599	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8094	-0-	-1082	-0-	649	1	7445	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7840	-0-	-1040	-0-	437	1	7403	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8092	-0-	-743	-0-	460	1	7632	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7694	-0-	-166	-0-	604	1	7090	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7939	-0-	-152	-0-	575	1	7364	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3603	-0-	-1326	-0-	212	1	3391	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	3490	-0-	-1280	-0-	194	1	3296	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	190	1	3151	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	244	1	2867	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	2271	-0-	-1387	-0-	165	1	2106	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3880	-0-	-832	-0-	311	1	3569	2	N	-0-			-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	280	1	4743	2	N	-0-			-0-
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	290	1	4806	2	N	-0-			-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	349	1	4101	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	335	1	4281	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					117
04	3000	N	3788	-0-	788	788	3788	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

03	883	N	266	-0-	-617	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	570	N	65	-0-	-505	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

03	1532	X	513	-0-	-1019	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370

KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	788	2	43	9	N	39	171	1			25
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	763	2	45	9	N	41					66
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	746	2	117	9	N	106	152	1			20
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	N	21					41
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7	9	N	6					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					34
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	637	2	18	9	N	16	11	1			64
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	604	2	131	9	N	119	153	1			30
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					30
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					30
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					30
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					30
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					30
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					22
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					22
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					18
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					18
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1	1	8			18
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					18
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					90
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					90
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					90
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					90
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	2	11	9	N	10	169	1			20
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1	1	8			20
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	9	N	14	1	8			33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			98
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					30
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	756	-0-	-577	-0-	754	2	2	9	N	2					35
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1					36
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					36
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1					37
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					53
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					53
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					53
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					32
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					32
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					32
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					32
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	N	4					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5	8	26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					71
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	327	2	1	9	N	1					72
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					72
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					72
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					134
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	793	2	1	9	N	1					135
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					135
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					135
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					57
04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					57
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					57
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					57
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					32
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					32
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					32
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					32
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					N	-0-					103
04	14B2 EXT		409	-0-	409	1102	409	2			N	-0-					103
05	14B2 EXT		384	-0-	384	1486	384	2			N	-0-					103
06	14B2 EXT		331	-0-	331	1817	331	2			N	-0-					103
07	14B2 EXT		225	-0-	225	2042	225	2			N	-0-					103
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2042					N	NO RPT					103

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					113
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					113
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					113
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					113
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					113
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

03	3100	N	126	-0-	-2974	88382	126	2			N	-0-					57
04	3000	N	439	-0-	-2561	85821	319	2	120	9	N	109					166
05	3100	N	17	-0-	-3083	82738	17	2			N	-0-	147	1			19
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	79738					N	-0-					19
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	76638					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	76638					N	NO RPT					19

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	21	2	33	9	N	30	1	8			111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	241	2	3	9	N	3					60
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	265	2	3	9	N	3					63
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					64
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					66
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	98862					N	-0-					192
04	3000	N	355	-0-	-2645	96217	355	2			N	-0-					192
05	3100	N	42	-0-	-3058	93159	42	2			N	-0-					192
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	90159					N	-0-					192
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	87059					N	-0-					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	87059					N	NO RPT					192

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	827	2	45	9	N	41	173	1	3	8	20
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	801	2	34	9	N	31					51
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	781	2	141	9	N	128	158	1	1	8	20
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	729	2	29	9	N	26					46
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	757	2	43	9	N	39					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	20	-0-	-3080	61823	20	2			N	-0-					53
04	3000	N	133	-0-	-2867	58956	59	2	74	9	N	67					120
05	3100	N	133	-0-	-2967	55989	57	2	76	9	N	69	169	1			20
06	3000	N	72	-0-	-2928	53061	27	2	45	9	N	41					61
*07	3100	N	93	-0-	-3007	50054	52	2	41	9	N	37					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	50054					N	NO RPT					98

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	555	-0-	-2545	100070	555	2			N	-0-					26
04	3000	N	460	-0-	-2540	97530	460	2			N	-0-					26
05	3100	N	462	-0-	-2638	94892	462	2			N	-0-					26
06	3000	N	450	-0-	-2550	92342	450	2			N	-0-					26
*07	3100	N	474	-0-	-2626	89716	474	2			N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	89716					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	395	-0-	-2705	105604	386	2	9	9	N	8					76
04	3000	N	376	-0-	-2624	102980	374	2	2	9	N	2					78
05	3100	N	331	-0-	-2769	100211	331	2			N	-0-					78
06	3000	N	315	-0-	-2685	97526	314	2	1	9	N	1					79
*07	3100	N	333	-0-	-2767	94759	327	2	6	9	N	5					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	94759					N	NO RPT					84

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	181580					N	-0-					48
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	178580					N	-0-					48
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	175480					N	-0-					48
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	172480					N	-0-					48
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	169380					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	169380					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					53
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					53
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					53
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					53
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	50278					N	-0-					110
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	47278					N	-0-					110
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	44178					N	-0-					110
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	41178					N	-0-					110
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	38078					N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38078					N	NO RPT					110

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	403	-0-	-2697	156474	403	2			N	-0-					58
04	3000	N	860	-0-	-2140	154334	860	2			N	-0-					58
05	3100	N	439	-0-	-2661	151673	439	2			N	-0-					58
06	3000	N	826	-0-	-2174	149499	826	2			N	-0-					58
*07	3100	N	655	-0-	-2445	147054	655	2			N	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	147054					N	NO RPT					58

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	158	-0-	-2942	115137	158	2			N	-0-					108
04	3000	N	138	-0-	-2862	112275	138	2			N	-0-					108
05	3100	N	175	-0-	-2925	109350	175	2			N	-0-					108
06	3000	N	177	-0-	-2823	106527	177	2			N	-0-					108
*07	3100	N	192	-0-	-2908	103619	192	2			N	-0-					108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	103619					N	NO RPT					108

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	42	-0-	-3058	109821	42	2			N	-0-					38
04	3000	N	35	-0-	-2965	106856	35	2			N	-0-					38
05	3100	N	36	-0-	-3064	103792	36	2			N	-0-					38
06	3000	N	34	-0-	-2966	100826	34	2			N	-0-					38
*07	3100	N	22	-0-	-3078	97748	22	2			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97748					N	NO RPT					38

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	745	-0-	-2355	174495	745	2			N	-0-					53
04	3000	N	658	-0-	-2342	172153	658	2			N	-0-					53
05	3100	N	181	-0-	-2919	169234	181	2			N	-0-					53
06	3000	N	1425	-0-	-1575	167659	1425	2			N	-0-					53
*07	3100	N	1364	-0-	-1736	165923	1364	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165923					N	NO RPT					53

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	129291					N	-0-					83
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	126291					N	-0-					83
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	123191					N	-0-					83
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	120191					N	-0-					83
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	117091					N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	117091					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	83892					N	-0-					30
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	80892					N	-0-					30
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	77792					N	-0-					30
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	74792					N	-0-					30
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	71692					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71692					N	NO RPT					30

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	478	-0-	-2622	134181	478	2			N	-0-					93
04	3000	N	458	-0-	-2542	131639	458	2			N	-0-					93
05	3100	N	487	-0-	-2613	129026	487	2			N	-0-					93
06	3000	N	503	-0-	-2497	126529	503	2			N	-0-					93
*07	3100	N	541	-0-	-2559	123970	541	2			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	123970					N	NO RPT					93

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	32	-0-	-3068	111928	32	2			N	-0-					63
04	3000	N	32	-0-	-2968	108960	32	2			N	-0-					63
05	3100	N	10	-0-	-3090	105870	10	2			N	-0-					63
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	102870					N	-0-					63
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	99770					N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	99770					N	NO RPT					63

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1035	-0-	-2065	172835	1032	2	3	9	N	3					57
04	3000	N	927	-0-	-2073	170762	924	2	3	9	N	3					60
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	167662					N	-0-					60
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	164662					N	-0-					60
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	161562					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161562					N	NO RPT					60

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	154	-0-	-2946	83232	154	2			N	-0-					30
04	3000	N	237	-0-	-2763	80469	237	2			N	-0-					30
05	3100	N	117	-0-	-2983	77486	117	2			N	-0-					30
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	74486					N	-0-					30
*07	3100	N	120	-0-	-2980	71506	120	2			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71506					N	NO RPT					30

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	116011					N	-0-					26
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	113011					N	-0-					26
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	109911					N	-0-					26
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	106911					N	-0-					26
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	103811					N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	103811					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	293	-0-	-2807	207444	293	2			N	-0-					170
04	3000	N	297	-0-	-2703	204741	297	2			N	-0-					170
05	3100	N	228	-0-	-2872	201869	228	2			N	-0-					170
06	3000	N	203	-0-	-2797	199072	203	2			N	-0-					170
*07	3100	N	191	-0-	-2909	196163	191	2			N	-0-					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	196163					N	NO RPT					170

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	215	-0-	-2885	155416	215	2			N	-0-					40
04	3000	N	699	-0-	-2301	153115	699	2			N	-0-					40
05	3100	N	650	-0-	-2450	150665	650	2			N	-0-					40
06	3000	N	605	-0-	-2395	148270	605	2			N	-0-					40
*07	3100	N	597	-0-	-2503	145767	596	2	1	9	N	1	1	8			40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	145767					N	NO RPT					40

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	904	-0-	904	37505	891	2	13	9	N	12					74
04	3000	N	869	-0-	-2131	35374	855	2	14	9	N	13					87
05	3100	N	835	-0-	-2265	33109	831	2	4	9	N	4					91
06	3000	N	791	-0-	-2209	30900	788	2	3	9	N	3					94
*07	3100	N	800	-0-	-2300	28600	797	2	3	9	N	3					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28600					N	NO RPT					97

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		180	-0-	180	97364	180	2			N	-0-					20
04	14B2 EXT		163	-0-	163	97527	148	2	15	9	N	14					34
05	14B2 EXT		262	-0-	262	97789	251	2	11	9	N	10					44
06	14B2 EXT		64	-0-	64	97853	64	2			N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	97853					N	-0-					44
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	97853					N	NO RPT					44

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	134	-0-	134	134260	134	2			N	-0-					128
04	0	W	-0-	-0-	-0-	134260					N	-0-					128
05	0	W	-0-	-0-	-0-	134260					N	-0-					128
06	0	W	30	-0-	30	134290	30	2			N	-0-					128
07	0	W	65	-0-	65	134355	65	2			N	-0-					128
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134355					N	NO RPT					128

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
04	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
05	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
06	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
07	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88051					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	1	1	8			82
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	1	1	8			82
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					82

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

03	4681	X	4670	-0-	-11	-0-	4670	2			N	-0-					50
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					50
05	4681	X	2417	-0-	-2264	-0-	2417	2			N	-0-					50
06	4530	X	2556	-0-	-1974	-0-	2556	2			N	-0-					50
07	4681	X	3462	-0-	-1219	-0-	3462	2			N	-0-					50
08	4681	X	3279	-0-	-1402	-0-	3279	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	N	11					111
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					111
05	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	1666	2			N	-0-					111
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					111
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			N	-0-					111
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					111

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					81
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					81
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					81
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1005	2	28	9	N	25					106
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1038	2	32	9	N	29					135
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-	118	1			17

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

03	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2			N	-0-					31
04	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2			N	-0-					31
05	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2			N	-0-					31
06	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3427	2	8	9	N	7					38
07	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	3705	2			N	-0-					38
08	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	3674	2	2	9	N	2					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					16
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					16
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					16
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					16
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					16
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					38
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	759	2	3	9	N	3					41
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					42
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	674	2	4	9	N	4					46
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	764	2	2	9	N	2					48
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	760	2	12	9	N	11					59

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			N	-0-					96
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2675	2	15	9	N	14					110
05	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2715	2	4	9	N	4					114
06	2700	N	2649	-0-	-51	-0-	2649	2			N	-0-					114
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					114
*08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	2	9	N	2					35
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2					37
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					39
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			N	-0-					39
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					39
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1359	2	4	9	N	4					43

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4025	-0-	-325	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4029	-0-	-466	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4088	-0-	-262	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
*08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1773	2	19	9	N	17	56	1			21
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					21
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1767	2	23	9	N	21					42
06	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1713	2	12	9	N	11					53
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1759	2	9	9	N	8					61
08	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1752	2	13	9	N	12					73

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1021	2	23	9	N	21					105
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					125
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1020	2	21	9	N	19	124	1			20
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	953	2	19	9	N	17					37
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	972	2	17	9	N	15					52
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	973	2	23	9	N	21					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					37
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					37
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					37
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					37
07	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2			N	-0-					37
*08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					37

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					28
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					28
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	N	4					32
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					32
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					32
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					68
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					68
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					68
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	67	1			1
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					1
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1					2

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	944	2	12	9	N	11					103
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	904	2	15	9	N	14					117
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	952	2	20	9	N	18	115	1			20
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	884	2	17	9	N	15					35
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	879	2	22	9	N	20					55
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	911	2	22	9	N	20					75

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2281	2	1	9	N	1					24
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			N	-0-					24
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			N	-0-					24
06	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	2177	2			N	-0-					24
07	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2218	2			N	-0-					24
08	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	2			N	-0-					24

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1397	2	15	9	N	14					142
04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					142
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					142
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-	83	1			59
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-	24	1			35
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					35

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1260	2	6	9	N	5					39
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1208	2	8	9	N	7					46
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1229	2	2	9	N	2					48
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1195	2	3	9	N	3					51
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1226	2	6	9	N	5					56
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1230	2	3	9	N	3					59

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					14
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	N	5					19
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					19
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					19
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	981	2	7	9	N	6					25
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1035	2	6	9	N	5					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					32
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					24
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					24
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					24
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					24
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					24
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					24

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					66
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					66
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					66
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					66
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					66
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1784	2	35	9	N	32					79
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1715	2	37	9	N	34					113
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1704	2	29	9	N	26	68	1			71
06	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1659	2	32	9	N	29					100
07	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1710	2	30	9	N	27	113	1			14
08	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1708	2	25	9	N	23					37

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1129	2	8	9	N	7					65
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					70
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	2	23	9	N	21	51	1			40
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	N	8					48
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	N	8					56
08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1112	2	14	9	N	13					69

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					44
04	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2			N	-0-					44
05	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	2			N	-0-					44
06	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			N	-0-					44
07	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					44
08	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1686	2	24	9	N	22					87
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1651	2	25	9	N	23					110
05	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1670	2	55	9	N	50	137	1			23
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	N	21					44
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1726	2	23	9	N	21					65
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	N	23					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	599	2	12	9	N	11					29
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					29
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					29
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					29
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					29
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					29

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1474	2	2	9	N	2					33
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1424	2	3	9	N	3					36
05	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					36
06	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	1362	2	1	9	N	1					37
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					37
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1252	2	1	9	N	1					38

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					42
04	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			N	-0-					42
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	739	2	2	9	N	2					44
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					44
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					44
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					44

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					58
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					58
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					58
06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					58
07	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					58
08	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					58

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					46
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2					48
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2212	2	8	9	N	7					55
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2112	2	84	9	N	76	93	1			38
07	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2151	2	4	9	N	4					42
08	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					42

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2262	2	59	9	N	54	128	1			12
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2161	2	42	9	N	38					50
05	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2242	2	57	9	N	52	53	1			49
06	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2139	2	51	9	N	46					95
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2197	2	46	9	N	42	70	1			67
08	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2184	2	54	9	N	49	67	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY 742236
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		378	-0-	378	378	378	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1064	-0-	1064	1442	1064	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		861	-0-	861	2303	762	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
*08	3149	X	846	-0-	-2303	-0-	846	3			Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

03	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	96	-0-	-894	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1005	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

03	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	117	1	5647	2	Y	24					102
						26	9									
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	116	1	5427	2	Y	-0-					102
05	5611 X	5108	-0-	-503	-0-	106	1	5002	2	Y	-0-					102
06	5430 X	5153	-0-	-277	-0-	110	1	5043	2	Y	-0-					102
07	5611 X	5564	-0-	-47	-0-	125	1	5439	2	Y	-0-					102
*08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	129	1	5710	2	Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1810	2	N	-0-					220
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	39	1	1853	2	N	19					239
							21	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	41	1	1951	2	N	-0-					239
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	42	1	1924	2	N	-0-					239
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1847	2	N	6					245
							7	9									
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	41	1	1827	2	N	-0-					245

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2877	N	2711	-0-	-166	-0-	55	1	2656	2	Y	-0-					143
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	60	1	2812	2	Y	-0-	53	1			90
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	56	1	2668	2	Y	-0-					90
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	59	1	2677	2	Y	-0-					90
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	60	1	2626	2	Y	-0-					90
*08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	54	1	2400	2	Y	-0-					90

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	107	1	5183	2	Y	-0-					109
04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	108	1	5054	2	Y	-0-	70	1			39
05	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	108	1	5128	2	Y	-0-					39
06	5280	X	4989	-0-	-291	-0-	107	1	4882	2	Y	-0-					39
07	5456	X	5057	-0-	-399	-0-	113	1	4944	2	Y	-0-					39
*08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	119	1	5290	2	Y	1					40
							1	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2448	-0-	-869	-0-	50	1	2395	2	Y	3					43
							3	9									
04	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	56	1	2633	2	Y	20					63
							22	9									
05	3596	X	1704	-0-	-1892	-0-	35	1	1659	2	Y	9					72
							10	9									
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	64	1	2940	2	Y	-0-					72
07	3596	X	1078	-0-	-2518	-0-	24	1	1048	2	Y	5					77
							6	9									
08	2790	X	389	-0-	-2401	-0-	8	1	374	2	Y	6					83
							7	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	21	1	1030	2	N	-0-					194
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	N	37	159	1			72
							41	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	22	1	1062	2	N	34					106
							37	9									
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	21	1	958	2	N	6					112
							7	9									
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	23	1	1012	2	N	5					117
							6	9									
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	18	1	778	2	N	1					118
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	83	1	4001	2	Y	-0-					48
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	73	1	3412	2	Y	18	61	1			5
							20	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	72	1	3415	2	Y	-0-					5
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	77	1	3501	2	Y	-0-					5
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	63	1	2729	2	Y	-0-					5
*08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	69	1	3087	2	Y	-0-					5

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

03	5518	X	4817	-0-	-701	-0-	98	1	4717	2	N	2					198
							2	9									
04	5400	X	4449	-0-	-951	-0-	91	1	4294	2	N	58	185	1			71
							64	9									
05	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	103	1	4864	2	N	-0-					71
06	5400	X	4167	-0-	-1233	-0-	89	1	4078	2	N	-0-					71
07	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	102	1	4451	2	N	-0-					71
08	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	103	1	4560	2	N	4					75
							4	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

03	16213	X	14984	-0-	-1229	-0-	303	1	14653	2	N	25					193
							28	9									
04	15540	X	14370	-0-	-1170	-0-	299	1	14040	2	N	28	186	1			35
							31	9									
05	15810	X	14677	-0-	-1133	-0-	302	1	14322	2	N	48					83
							53	9									
06	14880	X	13720	-0-	-1160	-0-	293	1	13386	2	N	37					120
							41	9									
07	15376	X	13764	-0-	-1612	-0-	308	1	13431	2	N	23					143
							25	9									
08	14973	X	13724	-0-	-1249	-0-	301	1	13392	2	N	28					171
							31	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

03	17763	X	17184	-0-	-579	-0-	347	1	16780	2	N	52					405
							57	9									
04	17190	X	16136	-0-	-1054	-0-	335	1	15750	2	N	46	355	1			96
							51	9									
05	17701	X	17106	-0-	-595	-0-	352	1	16673	2	N	74					170
							81	9									
06	16920	X	15664	-0-	-1256	-0-	334	1	15294	2	N	33					203
							36	9									
07	17484	X	17010	-0-	-474	-0-	380	1	16607	2	N	21					224
							23	9									
*08	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	391	1	17383	2	N	36					260
							40	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					41
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					41
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					41
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					41
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					41
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	186	1	1906	3	N	-0-					22
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	180	1	1720	3	N	-0-					22
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	186	1	1736	3	N	-0-					22
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	186	1	1361	3	N	-0-					22
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	186	1	1999	3	N	-0-					22
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	186	1	2087	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	180	1	1204	3	N	-0-					8
04	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	180	1	1111	3	N	-0-					8
05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	186	1	1182	3	N	-0-					8
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	156	1	1148	3	N	-0-					8
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1252	3	N	-0-					8
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	156	1	1180	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	81	1	4416	3	N	-0-					62
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	81	1	4568	3	N	-0-					62
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	81	1	4659	3	N	-0-					62
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	4194	3	N	-0-					62
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	81	1	4047	3	N	-0-					62
*08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	81	1	4252	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1654	-0-	-1291	-0-	81	1	1573	3	N	-0-					5
04	2850	X	1507	-0-	-1343	-0-	81	1	1426	3	N	-0-					5
05	2325	X	1549	-0-	-776	-0-	81	1	1468	3	N	-0-					5
06	2250	X	1435	-0-	-815	-0-	81	1	1354	3	N	-0-					5
07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	81	1	1265	3	N	-0-					5
08	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	81	1	1260	3	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					51
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					51
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					51
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					51
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					51
*08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					78
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					78
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					78
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					78
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					78
*08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	180	1	5150	3	N	-0-					15
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	180	1	4494	3	N	-0-					15
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	186	1	4705	3	N	-0-					15
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	156	1	4373	3	N	-0-					15
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	156	1	4913	3	N	-0-					15
*08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	156	1	4883	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	2484	3			N	-0-					7
04	2430	X	2378	-0-	-52	-0-	2378	3			N	-0-					7
05	2511	X	2491	-0-	-20	-0-	2491	3			N	-0-					7
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					7
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					7
*08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					9
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					9
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					9
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					9
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					9
*08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	93	1	2896	3	N	-0-					30
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	93	1	2859	3	N	-0-					30
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	93	1	2919	3	N	-0-					30
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	93	1	3068	3	N	-0-					30
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	93	1	2355	3	N	-0-					30
*08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	93	1	2365	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	93	1	8312	3	N	3	3	8			7
							3	9									
04	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	93	1	7759	3	N	-0-					7
05	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	93	1	7761	3	N	-0-					7
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	93	1	6825	3	N	-0-					7
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	93	1	6192	3	N	-0-					7
*08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	93	1	6270	3	N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

03	2170	X	1682	-0-	-488	-0-	93	1	1587	3	N	2	2	8			9
							2	9									
04	1980	X	1195	-0-	-785	-0-	93	1	1102	3	N	-0-					9
05	1984	X	1158	-0-	-826	-0-	93	1	1065	3	N	-0-					9
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	93	1	1741	3	N	-0-					9
07	3100	N	3627	-0-	527	527	93	1	3534	3	N	-0-					9
*08	3100	N	4831	-0-	1731	2258	93	1	4738	3	N	-0-					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	180	1	3721	3	N	6					22
							7	9									
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	180	1	4228	3	N	-0-					22
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	186	1	3932	3	N	-0-					22
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	156	1	3037	3	N	-0-					22
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	156	1	3452	3	N	-0-					22
*08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	156	1	3953	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2474	-0-	-68	-0-	1	1	2473	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	2174	-0-	-286	-0-	1	1	2173	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	1	1	2259	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2053	-0-	-407	-0-	1	1	2052	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	2062	-0-	-480	-0-	1	1	2061	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	1	1	1866	2	N	-0-			-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	651	1	2078	2	N	-0-			-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	630	1	1366	2	N	-0-			-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	651	1	1312	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	1915	-0-	-725	-0-	630	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	630	1	1207	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1416	-0-	-537	-0-	651	1	765	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	1378	1	1567	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3879	-0-	879	879	1351	1	2528	2	N	-0-			-0-
05	2844	N	1965	-0-	-879	-0-	400	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3330	-0-	330	330	1134	1	2196	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	1047	1	778	2	N	-0-			-0-
*08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1256	1	2343	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1	1	1966	2	N	-0-			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1	1	1805	2	N	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1	1	1885	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1	1	1735	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1	1	1758	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1	1	1850	2	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	885	1	1899	2	N	-0-			-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	838	1	1743	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	1232	-0-	-1372	-0-	223	1	1009	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2327	-0-	-373	-0-	819	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2033	-0-	-633	-0-	847	1	1186	2	N	-0-			-0-
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	827	1	1247	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

03	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	1	1	3361	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2562	-0-	-798	-0-	1	1	2561	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	1841	-0-	-1631	-0-	1	1	1840	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2039	-0-	-1321	-0-	1	1	2038	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	1706	-0-	-1673	-0-	1	1	1705	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	1759	-0-	-1589	-0-	1	1	1758	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1	1	1776	2	N	-0-			-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1	1	1493	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	1	1	1084	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1069	-0-	-357	-0-	1	1	1068	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1	1	1046	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	769	-0-	-626	-0-	360	1	409	2	N	-0-			-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	781	1	1457	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	928	-0-	-622	-0-	192	1	736	2	N	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	345	1	676	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	146	-0-	-1404	-0-	84	1	62	2	N	-0-			-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	471	1	852	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	1259	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	871	1	1597	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	208	1	803	2	N	-0-			-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	986	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	963	1	716	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3979	-0-	879	879	1414	1	2565	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	4306	-0-	-2514	-0-	567	1	3739	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5004	-0-	-846	-0-	462	1	4542	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	3256	-0-	-3471	-0-	147	1	3109	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
08	5177	X	4174	-0-	-1003	-0-	63	1	4111	2	N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			Y	-0-					114
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	2	Y	-0-					114
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					114
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	955	2	32	9	Y	29	29	1			114
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					114
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					19
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	2	Y	-0-					19
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					19
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	33	1			3
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					3
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3032	N	1776	-0-	-1256	-0-	1776	2			Y	-0-					40
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	12	1	1658	2	Y	-0-					40
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					40
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1784	2	59	9	Y	54	54	1			40
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					40
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					6
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	2	Y	-0-					6
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					6
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1528	2	51	9	Y	46	46	1			6
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					6
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					6

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1019	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					86
04	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					86
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					86
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1218	2	3	9	N	3					89
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1291	2	44	9	N	40					129
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					129

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1					59
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8					67
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1265	2	8	9	N	7					74
06	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2			N	-0-					74
07	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1335	2	1	9	N	1					75
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1339	2	10	9	N	9					58
04	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1396	2	11	9	N	10					68
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1326	2	12	9	N	11					79
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	N	9					88
07	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1380	2	6	9	N	5					93
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					93

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					78
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					78
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4					82
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					85
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2	9	N	2					87
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					87

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	2	7	9	N	6					56
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	N	11					67
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1807	2	13	9	N	12					79
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1690	2	6	9	N	5					84
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	N	6					90
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	N	14					104

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1879	2	7	9	N	6					48
04	2250	N	1669	-0-	-581	-0-	1659	2	10	9	N	9					57
05	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1935	2	7	9	N	6					63
06	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1787	2	15	9	N	14					77
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1781	2	47	9	N	43					120
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2047	2	6	9	N	5					125

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2417	2	3	9	N	3					107
04	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	2457	2	69	9	N	63					170
05	2759	N	2426	-0-	-333	-0-	2418	2	8	9	N	7					177
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	2241	2	15	9	N	14	178	1			13
07	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2240	2	122	9	N	111					124
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2427	2	20	9	N	18					142

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					7
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1	1	1460	2	N	-0-					7
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1	1	1516	2	N	-0-					7
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1	1	1462	2	N	-0-					7
07	1519	N	193	-0-	-1326	-0-	193	2			N	-0-					7
08	1519	N	220	-0-	-1299	-0-	220	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-					16
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					16
05	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1287	2			N	-0-					16
06	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					16
07	1860	N	160	-0-	-1700	-0-	160	2			N	-0-					16
08	1302	N	191	-0-	-1111	-0-	191	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

03	11191	X	8494	-0-	-2697	-0-	8494	2			N	-0-					85
04	10830	X	8856	-0-	-1974	-0-	8856	2			N	-0-					85
05	11191	X	6391	-0-	-4800	-0-	6389	2	2	9	N	2	2	8			85
06	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					85
07	9145	X	8860	-0-	-285	-0-	8857	2	3	9	N	3	3	8			85
08	9145	X	3830	-0-	-5315	-0-	3830	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

03	10354	X	2654	-0-	-7700	-0-	2654	2			N	-0-					47
04	10020	X	77	-0-	-9943	-0-	77	2			N	-0-					47
05	9734	X	6381	-0-	-3353	-0-	6378	2	3	9	N	3	3	8			47
06	9270	X	6303	-0-	-2967	-0-	6303	2			N	-0-					47
07	9579	X	6636	-0-	-2943	-0-	6633	2	3	9	N	3	3	8			47
*08	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

03	372	X	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					96
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					96
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					96
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					96
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					96
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

03	4433	X	2213	-0-	-2220	-0-	24	1	2189	2	N	-0-					97
04	4290	X	3593	-0-	-697	-0-	148	1	3445	2	N	-0-					97
05	3596	X	2784	-0-	-812	-0-	12	1	2771	2	N	1	1	8			97
							1	9									
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					97
07	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	2	1	2964	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1556	2	4	9	N	4					100
04	2280	N	1269	-0-	-1011	-0-	1269	2			N	-0-					100
05	2170	N	1562	-0-	-608	-0-	1534	2	28	9	N	25					125
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1439	2	2	9	N	2					127
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					127
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					127

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	193	1	2164	3	Y	-0-			56
04	3210	X	1930	-0-	-1280	-0-	151	1	1779	3	Y	-0-			56
05	3317	X	2089	-0-	-1228	-0-	179	1	1910	3	Y	-0-			56
06	3210	X	2509	-0-	-701	-0-	211	1	2298	3	Y	-0-			56
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	222	1	2877	3	Y	-0-			56
08	2356	X	1892	-0-	-464	-0-	149	1	1743	3	Y	-0-			56

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			14
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			23
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

03	6169	X	4690	-0-	-1479	-0-	384	1	4306	3	Y	-0-			87
04	5670	X	3932	-0-	-1738	-0-	308	1	3624	3	Y	-0-			87
05	5859	X	4039	-0-	-1820	-0-	345	1	3694	3	Y	-0-			87
06	5520	X	3981	-0-	-1539	-0-	335	1	3646	3	Y	-0-			87
07	5487	X	4481	-0-	-1006	-0-	321	1	4160	3	Y	-0-			87
08	4681	X	3705	-0-	-976	-0-	292	1	3413	3	Y	-0-			87

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	602	1	4667	3	Y	5					91
							6	9									
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	599	1	4437	3	Y	5					96
							6	9									
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	631	1	4133	3	Y	-0-					96
06	5700	X	3636	-0-	-2064	-0-	607	1	3029	3	Y	-0-					96
07	5270	X	3896	-0-	-1374	-0-	642	1	3254	3	Y	-0-					96
08	5270	X	4127	-0-	-1143	-0-	627	1	3500	3	Y	-0-					96

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3501	-0-	-436	-0-	232	1	3269	3	Y	-0-					57
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	279	1	3650	3	Y	-0-					57
05	3937	X	2049	-0-	-1888	-0-	170	1	1879	3	Y	-0-					57
06	3660	X	1398	-0-	-2262	-0-	133	1	1259	3	Y	5					62
							6	9									
07	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	316	1	3124	3	Y	-0-					62
08	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	319	1	3315	3	Y	-0-					62

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2890	-0-	-1047	-0-	191	1	2699	3	Y	-0-					49
04	3870	X	3565	-0-	-305	-0-	253	1	3312	3	Y	-0-					49
05	3999	X	2874	-0-	-1125	-0-	239	1	2635	3	Y	-0-					49
06	4440	X	3057	-0-	-1383	-0-	292	1	2754	3	Y	10					59
							11	9									
07	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	262	1	2593	3	Y	-0-					59
08	3689	X	2965	-0-	-724	-0-	260	1	2705	3	Y	-0-					59

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					33
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					33
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4502	2	44	9	N	40					113
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4241	2	62	9	N	56	118	1			51
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4344	2	44	9	N	40					91
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4165	2	22	9	N	20					111
*07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7830	2	17	9	N	15					126
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					126

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					7
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					7
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					7
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					7
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

03	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2882	2	22	9	N	20					55
04	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2716	2	17	9	N	15	58	1			12
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2781	2	13	9	N	12					24
06	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2645	2	13	9	N	12					36
07	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	2587	2	11	9	N	10					46
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					46

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					84
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					84
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					84
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					84
*07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					47
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					47
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					47
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					47
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1286	-0-	1286	1286	1247	2	39	9	N	35					35
04	3660	X	1767	-0-	-1893	-0-	1706	2	61	9	N	55					90
05	3782	X	1534	-0-	-2248	-0-	1477	2	57	9	N	52					142
06	3660	X	1579	-0-	-2081	-0-	1513	2	66	9	N	60	181	1			21
07	3782	X	1514	-0-	-2268	-0-	1478	2	36	9	N	33					54
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					54

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2517	-0-	-1699	-0-	2517	2			N	-0-					56
04	3270	X	2314	-0-	-956	-0-	2314	2			N	-0-					56
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					56
06	2460	X	2155	-0-	-305	-0-	2155	2			N	-0-					56
07	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2381	2			N	-0-					56
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					15
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					15
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					15
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					15
*07	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					5
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5223	2	13	9	N	12					60
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5399	2	13	9	N	12					72
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					72
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					72
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					72
*08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					72

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	5629	2	30	9	N	27					54
04	5910	X	5566	-0-	-344	-0-	5536	2	30	9	N	27					81
05	6107	X	5392	-0-	-715	-0-	5392	2			N	-0-					81
06	5820	X	5355	-0-	-465	-0-	5355	2			N	-0-					81
07	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	5385	2	30	9	N	27					108
08	5766	X	5332	-0-	-434	-0-	5332	2			N	-0-					108

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	1006	-0-	-2962	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
06	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
07	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
*08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12851	2	74	9	N	67					409
04	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11929	2	74	9	N	67					476
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					476
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					476
07	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					476
*08	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					476

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					78
*07	14B2 EXT		135	-0-	135	135	104	2	31	9	N	28					106
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	234	1	2110	2	N	10					61
							11	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	216	1	1944	2	N	7					68
							8	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2304	2	58	9	N	53					121
06	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	218	1	1960	2	N	10	102	1			29
							11	9									
07	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	220	1	1984	2	N	5					34
							6	9									
08	2356	N	1876	-0-	-480	-0-	72	1	1804	2	N	-0-					34

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	77	1	880	2	Y	-0-					28
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	74	1	847	2	Y	-0-					28
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					28
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	71	1	820	2	Y	-0-					28
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	73	1	834	2	Y	-0-					28
*08	961	N	855	-0-	-106	-0-	33	1	822	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	101	1	1168	2	Y	-0-					4
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	75	1	856	2	Y	-0-					4
05	1271	N	824	-0-	-447	-0-	824	2			Y	-0-					4
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-					4
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	97	1	1121	2	Y	-0-					4
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	28	1	318	2	Y	26	46	1			18
							29	9									
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	304	2	Y	11					29
							12	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	340	2	47	9	Y	43	63	1			9
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	21	1	239	2	Y	12					21
							13	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	26	1	296	2	Y	10					31
							11	9									
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	8	1	211	2	Y	3					34
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	12216	-0-	-2323	-0-	970	1	11162	2	Y	76	114	1			136
							84	9									
04	14070	X	12044	-0-	-2026	-0-	957	1	11009	2	Y	71	59	1			148
							78	9									
05	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13168	2	76	9	Y	69	115	1			102
06	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	1098	1	12635	2	Y	78					180
							86	9									
07	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	1103	1	12686	2	Y	72	128	1			124
							79	9									
08	13237	X	12959	-0-	-278	-0-	496	1	12389	2	Y	67	125	1			66
							74	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7444	-0-	-554	-0-	594	1	6826	2	Y	22	35	1			37
							24	9									
04	7410	X	7093	-0-	-317	-0-	566	1	6509	2	Y	16	17	1			36
							18	9									
05	7657	X	7340	-0-	-317	-0-	7319	2	21	9	Y	19	32	1			23
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	554	1	6375	2	Y	14					37
							15	9									
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	537	1	6172	2	Y	14	28	1			23
							15	9									
*08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	251	1	6285	2	Y	5	22	1			6
							6	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	561	-0-	-431	-0-	45	1	516	2	Y	-0-					24
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	41	1	476	2	Y	-0-					24
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					24
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	32	1	363	2	Y	-0-					24
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	38	1	440	2	Y	-0-					24
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-					25
04	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	139	1	1248	2	Y	-0-					25
05	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			Y	-0-					25
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	142	1	1279	2	Y	-0-					25
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	113	1	1018	2	Y	-0-					25
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	-0-					42
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	-0-					42
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					42
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	-0-					42
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	Y	-0-					42
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	86	1	988	2	Y	18	25	1			29
							20	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	Y	16	13	1			32
							18	9									
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1194	2	13	9	Y	12	23	1			21
06	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	1065	2	Y	14					35
							15	9									
07	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	94	1	1082	2	Y	16	26	1			25
							18	9									
08	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	42	1	1051	2	Y	14	25	1			14
							15	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	217	1	2499	2	Y	6					37
							7	9									
04	2970	X	2533	-0-	-437	-0-	202	1	2322	2	Y	8					45
							9	9									
05	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	2562	2	6	9	Y	5					50
06	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	208	1	2391	2	Y	5	44	1			11
							6	9									
07	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	210	1	2420	2	Y	4					15
							4	9									
08	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	104	1	2593	2	Y	4					19
							4	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	275	1	2477	2	N	9					79
							10	9									
04	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	286	1	2572	2	N	-0-					79
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					79
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	296	1	2668	2	N	-0-					79
07	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	292	1	2625	2	N	-0-					79
08	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	96	1	2397	2	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	216	1	2485	2	Y	9					62
							10	9									
04	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	216	1	2489	2	Y	12					74
							13	9									
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2824	2	17	9	Y	15					89
06	2610	X	2437	-0-	-173	-0-	194	1	2232	2	Y	10	71	1			28
							11	9									
07	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	211	1	2421	2	Y	7					35
							8	9									
*08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	110	1	2766	2	Y	10					45
							11	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10567	2	6	9	N	5					119
04	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10225	2	7	9	N	6					125
05	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10669	2	22	9	N	20	76	1			69
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					69
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					69
08	10013	X	7521	-0-	-2492	-0-	7521	2			N	-0-					69

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2856	-0-	-1143	-0-	228	1	2617	2	N	10					102
							11	9									
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	319	1	3671	2	N	38					140
							42	9									
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7200	2	17	9	N	15	6	8			149
06	3000	X	2017	-0-	-983	-0-	160	1	1845	2	N	11					160
							12	9									
07	4154	X	3480	-0-	-674	-0-	278	1	3195	2	N	6	141	1			25
							7	9									
08	7223	X	3182	-0-	-4041	-0-	122	1	3058	2	N	2					27
							2	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4860	-0-	-1340	-0-	1705	1	3153	2	N	2					80
							2	9									
04	6000	X	5865	-0-	-135	-0-	1650	1	4212	2	N	3					83
							3	9									
05	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	1705	1	4236	2	N	17					100
							19	9									
06	5820	X	5580	-0-	-240	-0-	1650	1	3911	2	N	17	70	1			47
							19	9									
07	6076	X	4685	-0-	-1391	-0-	1705	1	2977	2	N	3					50
							3	9									
08	6076	X	2904	-0-	-3172	-0-	1705	1	1199	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	2482	-0-	-2478	-0-	196	1	2249	2	Y	34					84
							37	9									
04	4800	X	2771	-0-	-2029	-0-	219	1	2520	2	Y	29					113
							32	9									
05	4123	X	3434	-0-	-689	-0-	3409	2	25	9	Y	23	84	1			52
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	207	1	2377	2	Y	16					68
							18	9									
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	347	1	3989	2	Y	20					88
							22	9									
*08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	98	1	2456	2	Y	11					99
							12	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	1044	1	12008	2	Y	38					97
							42	9									
04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	998	1	11480	2	Y	33					130
							36	9									
05	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13109	2	26	9	Y	24	97	1			57
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	1008	1	11590	2	Y	15					72
							17	9									
07	12431	X	11578	-0-	-853	-0-	925	1	10635	2	Y	16					88
							18	9									
08	12431	X	12386	-0-	-45	-0-	476	1	11898	2	Y	11					99
							12	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	363	-0-	-57	-0-	29	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	351	-0-	-83	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	367	-0-	-83	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	315	-0-	-150	-0-	25	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	224	-0-	-241	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	375	1	4311	2	Y	-0-					47
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	359	1	4121	2	Y	3					50
							3	9									
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4866	2	6	9	Y	5					55
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	368	1	4231	2	Y	-0-					55
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	396	1	4551	2	Y	34	42	1			47
							37	9									
*08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	194	1	4864	2	Y	-0-					47

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14	17	1			8
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	2203	2	32	9	Y	29					106
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	13	85	1			34
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

03	5115	X	3936	-0-	-1179	-0-	3929	2	7	9	N	6					61
04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	3899	2	3	9	N	3					64
05	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3526	2	9	9	N	8					72
06	3840	X	2693	-0-	-1147	-0-	2686	2	7	9	N	6					78
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4246	2	9	9	N	8					86
08	4030	X	2539	-0-	-1491	-0-	2536	2	3	9	N	3					89

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

03	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	1378	1	12396	2	Y	87					193
							96	9									
04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	1299	1	11689	2	Y	81	140	1			134
							89	9									
05	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13270	2	89	9	Y	81	140	1	5	8	70
06	13530	X	13070	-0-	-460	-0-	1300	1	11702	2	Y	62					132
							68	9									
07	13950	X	13456	-0-	-494	-0-	1338	1	12044	2	Y	67					199
							74	9									
08	13857	X	12536	-0-	-1321	-0-	479	1	11978	2	Y	72	153	1			118
							79	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

03	6727	X	6485	-0-	-242	-0-	644	1	5797	2	N	40					195
							44	9									
04	6510	X	6193	-0-	-317	-0-	609	1	5481	2	N	94	173	1			116
							103	9									
05	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	6263	2	78	9	N	71	1	8			186
06	6390	X	6200	-0-	-190	-0-	612	1	5505	2	N	75	81	1			180
							83	9									
07	6510	X	6269	-0-	-241	-0-	622	1	5595	2	N	47					227
							52	9									
08	6479	X	5729	-0-	-750	-0-	219	1	5468	2	N	38	172	1			93
							42	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	450	1	5173	2	N	-0-					40
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	436	1	5017	2	N	3					43
							3	9									
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5612	2	8	9	N	7	5	8			45
06	5220	X	4750	-0-	-470	-0-	380	1	4370	2	N	-0-					45
07	5394	X	4558	-0-	-836	-0-	365	1	4193	2	N	-0-					45
08	5394	X	4193	-0-	-1201	-0-	161	1	4032	2	N	-0-					45

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	9282	-0-	-1382	-0-	734	1	8443	2	Y	95	136	1			52
							105	9									
04	10200	X	8823	-0-	-1377	-0-	704	1	8101	2	Y	16					68
							18	9									
05	10044	X	9326	-0-	-718	-0-	9247	2	79	9	Y	72	120	1			20
06	9480	X	9220	-0-	-260	-0-	737	1	8479	2	Y	4					24
							4	9									
07	9455	X	9309	-0-	-146	-0-	744	1	8553	2	Y	11					35
							12	9									
08	9331	X	8823	-0-	-508	-0-	339	1	8471	2	Y	12					47
							13	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9357	-0-	-625	-0-	749	1	8608	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9253	-0-	-347	-0-	740	1	8513	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9169	-0-	-317	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8646	-0-	-414	-0-	692	1	7954	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8845	-0-	-703	-0-	708	1	8137	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8470	-0-	-1078	-0-	326	1	8144	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	9370	-0-	-7091	-0-	53	1	9317	2	N	-0-					155
04	14790	X	8965	-0-	-5825	-0-	11	1	8954	2	N	-0-					155
05	13082	X	7375	-0-	-5707	-0-	7364	2	11	9	N	10	110	1			55
06	10140	X	9293	-0-	-847	-0-	62	1	9231	2	N	-0-					55
07	9889	X	9788	-0-	-101	-0-	120	1	9668	2	N	-0-					55
08	9362	X	8111	-0-	-1251	-0-	135	1	7976	2	N	-0-					55

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					19
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					19
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					19
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					19
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					56
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					56
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					56
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					56
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					56
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1564	-0-	-606	-0-	1564	3			N	-0-					78
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					78
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					78
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					78
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	3			N	-0-					78
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					52
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					52
05	2635	N	1868	-0-	-767	-0-	1868	3			N	-0-					52
06	2280	N	1637	-0-	-643	-0-	1637	3			N	-0-					52
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					52
*08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11	9	N	10					109
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					109
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	N	3					112
06	1080	N	392	-0-	-688	-0-	392	3			N	-0-					112
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					112
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					110
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					110
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					110
06	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			N	-0-					110
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					110
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

03	372	N	64	-0-	-308	-0-	63	3	1	9	N	1	1	8			48
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					48
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					48
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	29	3	53	9	N	48					96
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					96
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					96

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

03	6820	X	6463	-0-	-357	-0-	6423	3	40	9	N	36					230
04	6600	X	6045	-0-	-555	-0-	5951	3	94	9	N	85	193	1			122
05	6789	X	6374	-0-	-415	-0-	6339	3	35	9	N	32					154
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6242	3	18	9	N	16					170
07	6448	X	6338	-0-	-110	-0-	6319	3	19	9	N	17					187
08	6448	X	5980	-0-	-468	-0-	5966	3	14	9	N	13					200

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2929	3	11	9	N	10					32
04	2850	N	2586	-0-	-264	-0-	2572	3	14	9	N	13					45
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3074	3	21	9	N	19					64
06	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	2830	3	4	9	N	4					68
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2876	3	2	9	N	2					70
08	2945	N	2845	-0-	-100	-0-	2826	3	19	9	N	17					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					188
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					188
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					188
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					188
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					188
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1505	-0-	-138	-0-	1505	3			N	-0-					79
04	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	3			N	-0-					79
05	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1399	3			N	-0-					79
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1337	3	112	9	N	102					181
07	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					181
08	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-					181

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					36
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					36
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					36
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					36
07	2325	N	1740	-0-	-585	-0-	1740	3			N	-0-					36
08	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	2226	3			N	-0-					36

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					109
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					109
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					109
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					109
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					109
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1060	3	25	9	N	23					132

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					384
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					384
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					384
06	450	N	55	-0-	-395	-0-	55	3			N	-0-					384
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					384
08	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					227
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					227
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					227
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					227
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					227
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					78
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					78
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					78
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					78
07	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					78
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	465	N	169	-0-	-296	-0-	167	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					139
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					139
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					139
06	390	N	55	-0-	-335	-0-	55	3			N	-0-					139
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					139
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					17
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					17
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					17
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					17
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					17
08	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	3			N	-0-					17

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					60
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					60
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					60
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					60
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					60
08	682	N	238	-0-	-444	-0-	238	3			N	-0-					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6	9	N	5					120
04	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1628	3	6	9	N	5					125
05	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1555	3			N	-0-					125
06	1770	N	1480	-0-	-290	-0-	1480	3			N	-0-					125
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					125
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	3	9	9	N	8					108
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	4					112
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	3	9	9	N	8					120
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					120
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2110	3	6	9	N	5					125
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1572	3	6	9	N	5					75
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					75
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					75
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1447	3			N	-0-					75
07	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	1185	3			N	-0-					75
*08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					75

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2147	3	7	9	N	6					55
04	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2044	3			N	-0-					55
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	3			N	-0-					55
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					55
07	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1926	3	6	9	N	5					60
08	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	3			N	-0-					60

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	2284	3			N	-0-					77
04	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	2159	3			N	-0-					77
05	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2177	3	4	9	N	4	2	8			79
06	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1885	3			N	-0-					79
07	2232	N	1951	-0-	-281	-0-	1951	3			N	-0-					79
08	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-					79

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2454	3	8	9	N	7					67
04	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2317	3			N	-0-					67
05	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2270	3	2	9	N	2					69
06	2370	N	2056	-0-	-314	-0-	2056	3			N	-0-					69
07	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	3			N	-0-					69
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					69

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1567	-0-	-169	-0-	1563	3	4	9	N	4					46
04	1680	X	1532	-0-	-148	-0-	1511	3	21	9	N	19					65
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1510	3	11	9	N	10					75
06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1456	3	11	9	N	10					85
07	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			N	-0-					85
08	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	3			N	-0-					85

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1155	-0-	-612	-0-	1149	3	6	9	N	5					114
04	1710	X	1437	-0-	-273	-0-	1437	3			N	-0-					114
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1456	3	1	9	N	1					115
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	3	2	9	N	2					117
07	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	1147	3			N	-0-					117
08	1457	N	894	-0-	-563	-0-	894	3			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			N	-0-					41
04	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	1631	3			N	-0-					41
05	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	3			N	-0-					41
06	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1481	3	3	9	N	3					44
07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1568	3	14	9	N	13					57
08	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	3			N	-0-					57

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9659	3	17	9	N	15					60
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					60
05	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					60
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8123	3	10	9	N	9					69
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8370	3	18	9	N	16					85
*08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8500	3	6	9	N	5					90

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6380	-0-	-1277	-0-	6373	3	7	9	N	6					73
04	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5766	3	7	9	N	6					79
05	7223	X	7163	-0-	-60	-0-	7163	3			N	-0-					79
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7727	3	18	9	N	16					95
07	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8273	3	17	9	N	15					110
08	7161	X	6682	-0-	-479	-0-	6647	3	35	9	N	32					142

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8016	-0-	-819	-0-	8016	3			N	-0-					24
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					24
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					24
06	8070	X	7613	-0-	-457	-0-	7606	3	7	9	N	6					30
07	8835	X	8702	-0-	-133	-0-	8683	3	19	9	N	17					47
*08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8916	3	29	9	N	26					73

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					60
04	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1671	3			N	-0-					60
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1578	3			N	-0-					60
06	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1453	3	9	9	N	8					68
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1685	3			N	-0-					68
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					68

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2067	3	4	9	N	4					54
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	3			N	-0-					54
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					54
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	3	2	9	N	2					56
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					56
08	2294	N	1633	-0-	-661	-0-	1633	3			N	-0-					56

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6827	-0-	-737	-0-	6817	3	10	9	N	9	2	8			137
04	7260	X	6655	-0-	-605	-0-	6641	3	14	9	N	13					150
05	7502	X	7236	-0-	-266	-0-	7219	3	17	9	N	15					165
06	6930	X	6884	-0-	-46	-0-	6873	3	11	9	N	10					175
07	7068	X	6958	-0-	-110	-0-	6929	3	29	9	N	26	191	1			10
08	7223	X	6789	-0-	-434	-0-	6789	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3115	-0-	15	77	3115	3			N	-0-					30
04	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					30
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					30
06	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	2442	3			N	-0-					30
07	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2701	3			N	-0-					30
08	3038	X	94	-0-	-2944	-0-	94	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9785	-0-	-724	-0-	9771	3	14	9	N	13					100
04	10410	X	9723	-0-	-687	-0-	9717	3	6	9	N	5					105
05	11036	X	8848	-0-	-2188	-0-	8846	3	2	9	N	2					107
06	10680	X	8245	-0-	-2435	-0-	8233	3	12	9	N	11					118
07	11036	X	8560	-0-	-2476	-0-	8526	3	34	9	N	31					149
08	10044	X	8551	-0-	-1493	-0-	8551	3			N	-0-					149

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	15261	-0-	-363	-0-	15132	3	129	9	N	117	1	8			226
04	15120	X	13710	-0-	-1410	-0-	13658	3	52	9	N	47					273
05	14694	X	13503	-0-	-1191	-0-	13474	3	29	9	N	26	195	1	1	8	103
06	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18162	3	99	9	N	90					193
07	15252	X	13328	-0-	-1924	-0-	13304	3	24	9	N	22					215
*08	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15184	3	74	9	N	67	190	1			92

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	16976	3	121	9	N	110	2	8			189
04	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15018	3	78	9	N	71					260
05	15283	X	14310	-0-	-973	-0-	14197	3	113	9	N	103	187	1			176
06	16560	X	1910	-0-	-14650	-0-	1863	3	47	9	N	43					219
07	17112	X	7803	-0-	-9309	-0-	7757	3	46	9	N	42	171	1			90
08	17112	X	16651	-0-	-461	-0-	16630	3	21	9	N	19					109

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13529	3	84	9	N	76	181	1			30
04	12300	X	10547	-0-	-1753	-0-	10547	3			N	-0-					30
05	12710	X	10535	-0-	-2175	-0-	10513	3	22	9	N	20					50
06	12300	X	10336	-0-	-1964	-0-	10314	3	22	9	N	20					70
07	12710	X	9854	-0-	-2856	-0-	9818	3	36	9	N	33					103
08	12710	X	10577	-0-	-2133	-0-	10513	3	64	9	N	58					161

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6125	-0-	-1160	-0-	6110	3	15	9	N	14					151
04	6660	X	5976	-0-	-684	-0-	5955	3	21	9	N	19					170
05	6696	X	6127	-0-	-569	-0-	6115	3	12	9	N	11					181
06	6210	X	6084	-0-	-126	-0-	6059	3	25	9	N	23	190	1			14
07	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	6298	3	20	9	N	18					32
*08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	3	7	9	N	6					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	14595	-0-	-2517	-0-	14465	3	130	9	N	118	1	8			190
04	15750	X	13500	-0-	-2250	-0-	13379	3	121	9	N	110	195	1			105
05	15221	X	15171	-0-	-50	-0-	15003	3	168	9	N	153	193	1			65
06	14130	X	12590	-0-	-1540	-0-	12437	3	153	9	N	139					204
07	14601	X	13053	-0-	-1548	-0-	12952	3	101	9	N	92	192	1			104
*08	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17366	3	176	9	N	160	192	1			72

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14415	3	31	9	N	28	7	8			221
04	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14079	3	62	9	N	56	195	1	2	8	80
05	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14144	3	105	9	N	95	7	8			168
06	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	18542	3	44	9	N	40	2	8			206
07	13175	X	6093	-0-	-7082	-0-	6078	3	15	9	N	14	2	8			218
08	13175	X	12353	-0-	-822	-0-	12342	3	11	9	N	10	3	8			225

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	12453	-0-	-1342	-0-	12110	3	343	9	N	312	179	1			266
04	13080	X	11562	-0-	-1518	-0-	11204	3	358	9	N	325	374	1			217
05	13423	X	11791	-0-	-1632	-0-	11435	3	356	9	N	324	371	1	3	8	167
06	12570	X	11025	-0-	-1545	-0-	10719	3	306	9	N	278	178	1			267
07	12741	X	10993	-0-	-1748	-0-	10738	3	255	9	N	232	181	1			318
08	12462	X	12015	-0-	-447	-0-	11630	3	385	9	N	350	372	1			296

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	12380	-0-	-2221	-0-	11910	3	470	9	N	427	380	1	2	8	212
04	13020	X	12149	-0-	-871	-0-	11732	3	417	9	N	379	378	1	6	8	207
05	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13423	3	438	9	N	398	383	1	5	8	217
06	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13551	3	374	9	N	340	384	1	1	8	172
07	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12232	3	349	9	N	317	194	1	1	8	294
08	13857	X	12224	-0-	-1633	-0-	11871	3	353	9	N	321	564	1	1	8	50

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	14750	-0-	-440	-0-	14729	3	21	9	N	19	194	1	4	8	63
04	15300	X	14637	-0-	-663	-0-	14616	3	21	9	N	19					82
05	15810	X	14014	-0-	-1796	-0-	13984	3	30	9	N	27	2	8			107
06	15300	X	11863	-0-	-3437	-0-	11833	3	30	9	N	27					134
07	15748	X	10006	-0-	-5742	-0-	9991	3	15	9	N	14					148
08	15128	X	12918	-0-	-2210	-0-	12906	3	12	9	N	11					159

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	6853	-0-	-2540	-0-	6835	3	18	9	N	16	191	1	2	8	10
04	9090	X	6683	-0-	-2407	-0-	6668	3	15	9	N	14					24
05	9393	X	7386	-0-	-2007	-0-	7372	3	14	9	N	13					37
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8803	3	15	9	N	14					51
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8897	3	21	9	N	19					70
08	7378	X	7261	-0-	-117	-0-	7241	3	20	9	N	18					88

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	13278	-0-	-2284	-0-	13258	3	20	9	N	18	2	8			117
04	13830	X	12728	-0-	-1102	-0-	12703	3	25	9	N	23					140
05	14291	X	13024	-0-	-1267	-0-	13001	3	23	9	N	21					161
06	13830	X	13302	-0-	-528	-0-	13263	3	39	9	N	35	191	1			5
07	14043	X	13221	-0-	-822	-0-	13195	3	26	9	N	24					29
*08	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13468	3	20	9	N	18					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29388	X	23475	-0-	-5913	-0-	22500	3	975	9	N	886	910	1	2	8	322
04	26340	X	21679	-0-	-4661	-0-	20868	3	811	9	N	737	731	1	10	8	318
05	26133	X	23064	-0-	-3069	-0-	22187	3	877	9	N	797	933	1	14	8	168
06	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	23760	3	822	9	N	747	730	1			185
07	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	23785	3	758	9	N	689	550	1			324
08	23467	X	22560	-0-	-907	-0-	21780	3	780	9	N	709	724	1			309

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2016 - P/A 06/03/16

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TOWER RESOURCES INC 862857
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1980	X	1248	-0-	-732	-0-	1248	3			N	-0-	20	7			-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	844	-0-	-458	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	837	N	308	-0-	-529	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	189	-0-	-1857	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	15	7			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	236	11	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	244	8	3			Y	-0-					-0-
03	244	N	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					27
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	28 12	1 9	389	2	Y	11					86
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					86
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	21 3	1 9	351	2	Y	3	64	1			25
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					25
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	-0-					25
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27 23	1 9	392	2	Y	21					46

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					51
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					53
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					53
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					53
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					53
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					53

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					53
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					55
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					55
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					55
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					55
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					55

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	445	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	506	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	469	1	2493	2	N	-0-					-0-
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	96	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	83	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	85	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	73	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	88	1	842	2	Y	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	99	1	953	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	480	-0-	-512	-0-	42	1	438	2	N	-0-					-0-
04	570	N	427	-0-	-143	-0-	33	1	394	2	N	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	2	N	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	219	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	201	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	232	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	942	-0-	-288	-0-	149	1	793	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

03	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	125	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	157	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736	2	N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	154	1	1664	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	170	1	1856	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	152	1	1661	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

03	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1439	2	9	9	N	8					22
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26					48
05	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	1003	2	4	9	N	4					52
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					52
*07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					52
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					52

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	135	1	1297	2	Y	31	34	1			32
							34	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	113	1	1175	2	Y	38	36	1			34
							42	9									
05	1333	N	929	-0-	-404	-0-	75	1	826	2	Y	25	33	1			26
							28	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	Y	6	25	1			7
							7	9									
07	1364	N	805	-0-	-559	-0-	75	1	717	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	75	1	724	2	Y	16	16	1			10
							18	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	200	1	4165	2	N	-0-					145
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	178	1	3910	2	N	-0-					145
05	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	135	1	3787	2	N	-0-					145
06	4080	X	3627	-0-	-453	-0-	166	1	3461	2	N	-0-					145
07	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	196	1	3518	2	N	-0-					145
08	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	193	1	3765	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

03	3100	N	3345	-0-	245	834	314 10	1 9	3021	2	Y	9	9	1			9
04	3847	X	3013	-0-	-834	-0-	264 11	1 9	2738	2	Y	10	10	1			9
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	262 12	1 9	2873	2	Y	11	10	1			10
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	256 6	1 9	2914	2	Y	5	10	1			5
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	302 8	1 9	2906	2	Y	7	5	1			7
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	312 11	1 9	3006	2	Y	10	11	1			6

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

03	T. A.		5006	-0-	5006	20450	748 11	1 9	4247	2	N	10					165
04	T. A.		4673	-0-	4673	25123	676 17	1 9	3980	2	N	15					180
05	29761	X	4638	-0-	-25123	-0-	531 11	1 9	4096	2	N	10					190
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	627 23	1 9	3656	2	N	21					211
*07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	748	1	3954	2	N	-0-	176	1			35
*08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	745	1	3813	2	N	-0-					35

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			9
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	166	1	2347	2	Y	16					115
							18	9									
04	2550	N	2304	-0-	-246	-0-	129	1	2175	2	Y	-0-					115
05	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	132	1	2186	2	Y	5	85	1			35
							6	9									
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2327	2	Y	-0-					35
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	172	1	2424	2	Y	-0-					35
*08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	164	1	2409	2	Y	34					69
							37	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

03	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	159	1	1531	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	142	1	1473	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	139	1	1520	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	1572	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	157	1	1511	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			73
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					79
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					79
05	1271	N	927	-0-	-344	-0-	874	2	53	9	N	48					127
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					127
*07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	2	2	9	N	2					129
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	2	12	9	N	11					140

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	2867	2	29	9	N	26					26
05	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	2			N	-0-					26
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					26
*07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					26
*08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	216	-0-	-249	-0-	37	1	179	2	N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	N	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	16	1	83	2	N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	19	1	178	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	14	1	143	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	11	1	126	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	7	1	66	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	6	1	54	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					28
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					28
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					28
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					28
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					28
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					28

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	395	1	4577	2	N	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	350	1	4485	2	N	-0-					-0-
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	354	1	4750	2	N	-0-					-0-
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	319	1	4372	2	N	-0-					-0-
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	410	1	4630	2	N	-0-					-0-
*08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	420	1	4793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8638	-0-	-910		-0-	8623	2	15	9	N	14					30
04	9240	X	8145	-0-	-1095		-0-	8145	2			N	-0-					30
05	9548	X	9390	-0-	-158		-0-	9390	2			N	-0-					30
06	9210	X	8811	-0-	-399		-0-	8794	2	17	9	N	15					45
*07	9656	X	9656	-0-	-0-		-0-	9656	2			N	-0-					45
*08	9664	X	9664	-0-	-0-		-0-	9664	2			N	-0-					45

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5217	X	5217	-0-	-0-		-0-	937	1	4280	2	N	-0-					195
04	5253	X	5253	-0-	-0-		-0-	874	1	4362	2	N	15					210
								17	9									
05	5051	X	5051	-0-	-0-		-0-	686	1	4365	2	N	-0-					210
06	4886	X	4886	-0-	-0-		-0-	820	1	4066	2	N	-0-					210
*07	5207	X	5207	-0-	-0-		-0-	983	1	4213	2	N	10	190	1			30
								11	9									
*08	5350	X	5350	-0-	-0-		-0-	954	1	4396	2	N	-0-					30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2329	-0-	-461		-0-	862	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2167	-0-	-743		-0-	822	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2006	-0-	-1001		-0-	529	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1903	-0-	-1007		-0-	540	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1839	-0-	-486		-0-	826	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1734	-0-	-591		-0-	721	1	1013	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	97	1	1367	2	Y	5					42
							6	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-					42
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	116	1	1925	2	Y	1	31	1			12
							1	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	113	1	1915	2	Y	-0-					12
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2115	2	Y	-0-					12
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	143	1	2097	2	Y	5					17
							6	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					65
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					65
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					65
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					65
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	533	1	5245	2	N	-0-					-0-
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	516	1	5108	2	N	-0-					-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	516	1	5446	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4569	-0-	-681	-0-	499	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4511	-0-	-914	-0-	533	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	530	1	4152	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	788	1	263	2	N	-0-					68
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	743	1	370	2	N	-0-					68
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	463	1	475	2	N	-0-					68
06	1020	N	442	-0-	-578	-0-	442	1			N	-0-					68
07	1147	N	15	-0-	-1132	-0-	1	1	14	2	N	-0-					68
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	115	1	935	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	120	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	115	1	1002	2	N	-0-					-0-
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	123	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	126	1	1007	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	468	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	427	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	435	1	2218	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2578	-0-	-92	-0-	444	1	2134	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	430	1	2049	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2161	-0-	-505	-0-	468	1	1693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-					28
04	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2726	2			N	-0-					28
05	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	2			N	-0-					28
06	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	2449	2			N	-0-					28
07	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	2			N	-0-					28
08	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	2687	2			N	-0-					28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5592	-0-	-112	-0-	724 44	1 9	4824	2	N	40					205
04	5520	X	5292	-0-	-228	-0-	699 19	1 9	4574	2	N	17	182	1			40
05	5704	X	5359	-0-	-345	-0-	507	1	4852	2	N	-0-					40
06	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	456	1	4655	2	N	-0-					40
07	5704	X	5633	-0-	-71	-0-	745	1	4888	2	N	-0-					40
08	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	748	1	4420	2	N	-0-					40

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					63
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					63
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					63
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					63
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					63
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					63

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	271 20	1 9	2612	2	Y	18	18	1			18
04	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	245 22	1 9	2540	2	Y	20	19	1			19
05	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	280 20	1 9	2577	2	Y	18	19	1			18
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	251 9	1 9	2612	2	Y	8	18	1			8
07	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	275 13	1 9	2613	2	Y	12	9	1			11
08	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	269 15	1 9	2521	2	Y	14	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	1076	1	4253	2	N	-0-					23
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	1024	1	4063	2	N	-0-					23
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	697	1	4013	2	N	-0-					23
06	4800	X	4103	-0-	-697	-0-	669	1	3434	2	N	-0-					23
07	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	977	1	3066	2	N	-0-					23
08	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	1020	1	3478	2	N	-0-					23

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	145	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	101	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1112	-0-	-508	-0-	94	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1173	-0-	-346	-0-	98	1	1075	2	N	-0-					-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	121	1	1329	2	N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
*07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
*08	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	598	1	3675	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3395	-0-	-805	-0-	486	1	2909	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	695	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3085	-0-	-1115	-0-	586	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3092	-0-	-1248	-0-	518	1	2574	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	2854	-0-	-1424	-0-	516	1	2338	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	199	1	2810	2	N	3					33
							3	9									
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	159	1	2681	2	N	3					36
							3	9									
05	2945	X	2481	-0-	-464	-0-	141	1	2340	2	N	-0-					36
06	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	145	1	2458	2	N	-0-					36
07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	187	1	2627	2	N	-0-					36
08	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	174	1	2543	2	N	3					39
							3	9									

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	226	-0-	-2223	-0-	179	1	47	2	N	-0-					22
04	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	1			N	-0-					22
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	22	4			-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	639	-0-	-4724	-0-	80	1	559	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	1780	-0-	-4250	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	1750	-0-	-4481	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	1371	-0-	-4659	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	455	-0-	-5776	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	86	-0-	-1743	-0-	86	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
*05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
*07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
*08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5227	-0-	-508	-0-	542	1	4685	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	805	1	4561	2	N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	789	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5110	-0-	-50	-0-	735	1	4375	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4446	-0-	-1103	-0-	486	1	3960	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4661	-0-	-888	-0-	483	1	4178	2	N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	850	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	898	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	894	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2425	-0-	-155	-0-	644	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	1273	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	1224	1	1273	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	2835	-0-	-1215	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2201	-0-	-744	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	697	-0-	-2248	-0-	697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					37
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					37
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	780	2	Y	-0-					-0-
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	778	2	Y	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	80	1	775	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

03	11036	X	8992	-0-	-2044	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9044	-0-	-1636	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9287	-0-	-788	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8350	-0-	-1010	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
*07	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9325	-0-	-6	-0-	9325	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

03	5177	X	4730	-0-	-447	-0-	490	1	4240	2	N	-0-					-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	728	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	697	1	4167	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4520	-0-	-160	-0-	650	1	3870	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	526	1	4283	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	517	1	4472	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					5
04	4350	X	85	-0-	-4265	-0-	85	2			N	-0-					5
*05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					5
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					5
*07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					5
*08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

03	6820	X	6760	-0-	-60	-0-	1139	1	5621	2	N	-0-					-0-
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1102	1	5135	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5937	-0-	-790	-0-	1102	1	4835	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5986	-0-	-554	-0-	1065	1	4921	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	1139	1	5196	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6492	-0-	-266	-0-	1133	1	5359	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2464	2	N	6					17
							7	9									
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	N	-0-					17
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	150	1	2488	2	N	1					18
							1	9									
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	146	1	2470	2	N	-0-					18
*07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	196	1	2748	2	N	-0-					18
*08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	183	1	2679	2	N	-0-					18

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

03	8742	X	8427	-0-	-315	-0-	421	1	7982	2	N	22					138
							24	9									
04	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	731	1	7689	2	N	21					159
							23	9									
05	8742	X	8543	-0-	-199	-0-	531	1	7988	2	N	22	28	1			153
							24	9									
06	8460	X	8266	-0-	-194	-0-	658	1	7594	2	N	13					166
							14	9									
*07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	862	1	8173	2	N	17					183
							19	9									
*08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	1039	1	7778	2	N	-0-	27	1	1	7	155

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	2242	1	5156	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	2215	1	4895	2	N	-0-					-0-
*05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	2211	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	2253	1	5045	2	N	-0-					-0-
*07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	2500	1	5343	2	N	-0-					-0-
*08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	2002	1	5695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1121	1	2350	2	N	25			155
							28	9							
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1050	1	2314	2	N	5			160
							6	9							
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1007	1	2584	2	N	2			162
							2	9							
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	941	1	2241	2	N	18			180
							20	9							
*07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	1119	1	2246	2	N	13			193
							14	9							
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1122	1	2124	2	N	50			243
							55	9							

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

03	3740	X	837	-0-	-2903	-0-	837	2			N	-0-			58
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			58
05	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-			58
06	810	N	489	-0-	-321	-0-	489	2			N	-0-			58
07	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-			58
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-			58

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	290	1	6750	2	N	-0-			-0-
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	192	1	6459	2	N	-0-			-0-
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	199	1	6643	2	N	-0-			-0-
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	102	1	6470	2	N	-0-			-0-
*07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	336	1	5314	2	N	-0-			-0-
*08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	456	1	7783	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

03	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	873	1	3413	2	N	-0-			10
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	773	1	4074	2	N	-0-			10
05	4712	X	3605	-0-	-1107	-0-	617	1	2988	2	N	-0-			10
06	4560	X	3620	-0-	-940	-0-	731	1	2889	2	N	-0-			10
07	4712	X	3583	-0-	-1129	-0-	872	1	2711	2	N	-0-			10
08	4712	X	3864	-0-	-848	-0-	822	1	3042	2	N	-0-			10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	721	1	4386	2	N	-0-					58
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	694	1	4109	2	N	-0-					58
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	507	1	4319	2	N	-0-					58
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	458	1	4213	2	N	-0-					58
*07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	748	1	4237	2	N	-0-					58
*08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	748	1	4135	2	N	-0-					58

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	53	1	290	2	N	-0-					53
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	81	1	491	2	N	-0-					53
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	N	-0-					53
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					53
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-					53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	592	1	5047	2	N	-0-					189
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	552	1	4828	2	N	-0-					189
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	533	1	4858	2	N	-0-					189
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	496	1	4633	2	N	46	190	1			45
							51	9									
07	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	586	1	4266	2	N	-0-					45
*08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	591	1	4754	2	N	-0-					45

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3632	-0-	-298	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3651	-0-	-410	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3394	-0-	-481	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	238	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	255	1	2149	2	N	-0-					-0-
*05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	316	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	298	1	2621	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3158	-0-	58	58	339	1	2819	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3292	-0-	192	250	341	1	2951	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6741	-0-	-17	-0-	494	1	6245	2	Y	2					45
							2	9									
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	451	1	6194	2	Y	-0-					45
05	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	354	1	6272	2	Y	4					49
							4	9									
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	413	1	5965	2	Y	5					54
							6	9									
07	6851	X	6252	-0-	-599	-0-	485	1	5755	2	Y	11					65
							12	9									
08	6851	X	6236	-0-	-615	-0-	477	1	5759	2	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	668	1	7866	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7736	-0-	-394	-0-	723	1	7013	2	N	-0-					-0-
*05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	720	1	6860	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7232	-0-	-898	-0-	678	1	6554	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	703	1	6630	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	6468	-0-	-1933	-0-	730	1	5738	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	123	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	110	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	107	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	103	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	120	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	119	1	1149	2	Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

03	4991	X	1	-0-	-4990	-0-	1	1			N	-0-					38
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					38
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	1	1			37
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					37
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	5	7			32

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	845	1	5435	2	N	112	187	1			162
							123	9									
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	676	1	5206	2	N	70					232
							77	9									
05	6138	X	6120	-0-	-18	-0-	760	1	5252	2	N	98	190	1			140
							108	9									
06	5940	X	5840	-0-	-100	-0-	704	1	5133	2	N	3					143
							3	9									
*07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	849	1	5234	2	N	194	171	1			166
							213	9									
*08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	847	1	5357	2	N	126	182	1			110
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	804	1	9654	2	N	86					186
							95	9									
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	706	1	9164	2	N	61					247
							67	9									
05	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	790	1	8815	2	N	15	75	1			187
							17	9									
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	610	1	6097	2	N	-0-					187
*07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	802	1	6819	2	N	82					269
							90	9									
*08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	593	1	4178	2	N	14	190	1			93
							15	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

03	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	622	1	4756	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	4470	-0-	-1680	-0-	555	1	3915	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4946	-0-	-1409	-0-	605	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4980	-0-	-1170	-0-	621	1	4359	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4842	-0-	-924	-0-	637	1	4205	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	657	1	4422	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	1998	2	21	9	N	19					155
04	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	2038	2			N	-0-					155
05	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	2008	2			N	-0-					155
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					155
07	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	1804	2			N	-0-					155
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					155

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
*05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
*07	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
*08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4105	-0-	-731	-0-	4105	2			N	-0-					50
04	4680	X	4122	-0-	-558	-0-	18	1	4104	2	N	-0-					50
05	4836	X	4326	-0-	-510	-0-	4326	2			N	-0-					50
06	4680	X	3817	-0-	-863	-0-	3810	2	7	9	N	6					56
07	4681	X	3226	-0-	-1455	-0-	3226	2			N	-0-					56
08	4340	X	3517	-0-	-823	-0-	3482	2	35	9	N	32					88

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	1142	1	5069	2	N	-0-					38
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1049	1	4503	2	N	-0-					38
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	771	1	5131	2	N	-0-					38
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	785	1	5334	2	N	-0-					38
*07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1204	1	6177	2	N	-0-					38
*08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	861	1	5341	2	N	-0-					38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	517 7	1 9	4010	2	N	6					117
04	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	434 7	1 9	3872	2	N	6					123
05	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	488 74	1 9	3725	2	N	67					190
06	4380	X	2879	-0-	-1501	-0-	452	1	2427	2	N	-0-					190
*07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	547	1	4171	2	N	-0-					190
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	561	1	4243	2	N	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	319	-0-	-3928	-0-	319	1			N	-0-					9
04	4110	X	658	-0-	-3452	-0-	658	1			N	-0-					9
05	4247	X	410	-0-	-3837	-0-	410	1			N	-0-					9
06	2010	X	417	-0-	-1593	-0-	417	1			N	-0-					9
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					9
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					41
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		2501	-0-	2501	2501	9	1	2492	2	Y	-0-					41
07	T. A.		3375	-0-	3375	5876	130	1	3245	2	Y	-0-					41
*08	8228	X	2352	-0-	-5876	-0-	94	1	2234	2	Y	22					63
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	481	1	9121	2	N	13					130
							14	9									
04	10050	X	8755	-0-	-1295	-0-	758	1	7973	2	N	22					152
							24	9									
05	10385	X	10100	-0-	-285	-0-	629	1	9469	2	N	2	30	1			124
							2	9									
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	808	1	9332	2	N	15					139
							17	9									
07	10354	X	10014	-0-	-340	-0-	954	1	9039	2	N	19					158
							21	9									
*08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1232	1	9222	2	N	-0-	31	1	1	7	126

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	867	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2430	-0-	-150	-0-	621	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	822	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	764	1	2811	2	N	-0-					-0-
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	670	1	2918	2	N	-0-					-0-
*08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	641	1	2866	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2110	-0-	-1269	-0-	542	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1657	-0-	-1553	-0-	407	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1171	-0-	-2146	-0-	292	1	879	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1426	-0-	-704	-0-	363	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1458	-0-	-650	-0-	368	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1287	-0-	-821	-0-	315	1	972	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3255	-0-	155	155	344	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	251	1	2112	2	N	-0-					-0-
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	298	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	301	1	2640	2	N	-0-					-0-
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	327	1	2714	2	N	-0-					-0-
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	316	1	2729	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	937	-0-	-799	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1293	-0-	-807	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4891	2	17	9	N	15					115
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5144	2	6	9	N	5					120
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5149	2	65	9	N	59					179
06	4920	X	4907	-0-	-13	-0-	4907	2			N	-0-					179
07	5146	X	5145	-0-	-1	-0-	5145	2			N	-0-					179
*08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5200	2	30	9	N	27					206

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	725	1	1663	2	N	35					110
							39	9									
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	694	1	1524	2	N	-0-					110
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	664	1	1815	2	N	-0-					110
*06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	627	1	1851	2	N	-0-	2	7			108
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	731	1	2078	2	N	-0-					108
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	736	1	1466	2	N	-0-					108

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	169	1	2628	2	N	-0-					30
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	155	1	2559	2	N	-0-					30
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	149	1	2641	2	N	-0-					30
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	141	1	2549	2	N	45					75
							50	9									
*07	3100	N	4177	-0-	1077	1077	399	1	3778	2	N	-0-					75
*08	3100	N	2857	-0-	-243	834	148	1	2709	2	N	-0-					75

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	894	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	865	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	586	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3240	-0-	240	240	618	1	2622	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3402	-0-	302	542	939	1	2463	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3555	-0-	455	997	966	1	2589	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	829	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	796	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	516	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	543	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	816	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1043	-0-	-724	-0-	513	1	530	2	N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	723	1	4070	2	N	-0-					10
04	4620	X	4267	-0-	-353	-0-	700	1	3567	2	N	-0-					10
05	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	507	1	3985	2	N	-0-					10
06	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	458	1	3778	2	N	-0-					10
07	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	730	1	3562	2	N	-0-					10
08	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	748	1	3557	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	990	1	3361	2	N	-0-					13
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	960	1	3299	2	N	-0-					13
05	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	657	1	3389	2	N	-0-					13
06	4200	X	3937	-0-	-263	-0-	660	1	3277	2	N	-0-					13
07	4340	X	3665	-0-	-675	-0-	958	1	2707	2	N	-0-					13
08	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	1013	1	3065	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

03	4185	X	3204	-0-	-981	-0-	235	1	2967	2	Y	2					45
							2	9									
04	3630	X	2888	-0-	-742	-0-	196	1	2692	2	Y	-0-					45
05	3751	X	2709	-0-	-1042	-0-	145	1	2560	2	Y	4					49
							4	9									
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	201	1	2897	2	Y	5					54
							6	9									
07	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	219	1	2599	2	Y	11					65
							12	9									
*08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	345	1	4164	2	Y	-0-					65

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	405	1	2224	2	Y	-0-					33
04	2460	N	2315	-0-	-145	-0-	379	1	1922	2	Y	13					46
							14	9									
05	2542	N	1880	-0-	-662	-0-	324	1	1554	2	Y	2					48
							2	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	31	1	2020	2	Y	3					51
							3	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	447	1	1938	2	Y	2					53
							2	9									
*08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	551	1	1660	2	Y	2					55
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	9589	-0-	-1354	-0-	1267	1	8322	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9329	-0-	-871	-0-	1249	1	8080	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9617	-0-	-799	-0-	1219	1	8398	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9192	-0-	-288	-0-	1179	1	8013	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	4804	-0-	-4961	-0-	645	1	4159	2	N	-0-					-0-
*08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	1082	1	9551	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

03	7595	X	5949	-0-	-1646	-0-	1157	1	4792	2	N	-0-					-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1134	1	4385	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5568	-0-	-818	-0-	1131	1	4437	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5840	-0-	-340	-0-	1162	1	4678	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5694	-0-	-692	-0-	1209	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5534	-0-	-418	-0-	1175	1	4359	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	369	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	360	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	516	-0-	-1065	-0-	103	1	413	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	215	-0-	-1315	-0-	45	1	170	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	11	-0-	-1570	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
08	527	N	161	-0-	-366	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	N	564	-0-	-1086	-0-	564	1			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	338	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	363	1	3515	2	N	-0-					-0-
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	366	1	3495	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3972	-0-	-198	-0-	372	1	3600	2	N	-0-					-0-
*07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	419	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3420	-0-	-889	-0-	386	1	3034	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	152	1	1463	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	131	1	1364	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	125	1	1375	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1407	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	151	1	1455	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	151	1	1453	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	316	1	1264	2	Y	32	31	1			31
							35	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	302	1	1289	2	Y	48	34	1			45
							53	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	289	1	1296	2	Y	48	36	1			57
							53	9									
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	283	1	1141	2	Y	35	67	1			25
							39	9									
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	350	1	1427	2	Y	38	31	1			32
							42	9									
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	335	1	1389	2	Y	35	32	1			35
							39	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	535	-0-	535	535	72	1	463	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4115	-0-	4115	4650	419	1	3696	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

03	5332	X	1149	-0-	-4183	-0-	486	1	663	2	Y	-0-					79
04	5160	X	1147	-0-	-4013	-0-	463	1	684	2	Y	-0-					79
05	5332	X	1141	-0-	-4191	-0-	393	1	748	2	Y	-0-					79
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	599	1	533	2	Y	-0-					79
07	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	711	1	422	2	Y	-0-	2	7			77
08	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	667	1	507	2	Y	-0-	2	7			75

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	338	1	7024	2	N	-0-					174
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	300	1	6606	2	N	-0-					174
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	241	1	6791	2	N	-0-					174
06	6570	X	5823	-0-	-747	-0-	266	1	5557	2	N	-0-					174
07	6789	X	6016	-0-	-773	-0-	317	1	5699	2	N	-0-					174
08	6789	X	5695	-0-	-1094	-0-	278	1	5417	2	N	-0-					174

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7034	-0-	-189	-0-	424	1	6610	2	N	-0-					35
04	6990	X	6732	-0-	-258	-0-	380	1	6293	2	N	54					89
							59	9									
05	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	366	1	6463	2	N	7					96
							8	9									
06	6810	X	6044	-0-	-766	-0-	317	1	5727	2	N	-0-					96
07	7037	X	1908	-0-	-5129	-0-	182	1	1726	2	N	-0-					96
*08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	381	1	6980	2	N	-0-					96

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

03	2976	X	235	-0-	-2741	-0-	235	2			N	-0-					28
04	2880	X	153	-0-	-2727	-0-	153	2			N	-0-					28
05	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	2			N	-0-					28
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					28
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					28
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					95
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					95
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2123	2	6	9	N	5					100
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	N	5					105
*07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					105
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	2	17	9	N	15					120

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					70
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					70
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					70
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					70
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

03	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					143
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					143
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					143
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	2	7			141
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					141
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					141

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					94
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					94
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					94
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					94
*07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					94
*08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					94

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

03	0	W	1566	-0-	1566	10508	179	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1301	-0-	1301	11809	1301	2			N	-0-					-0-
*05	2700	N	1188	-0-	-1512	10297	1188	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	7297					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	4197					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1097					N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

03	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1350	-0-	-630	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1323	-0-	-1405	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1193	-0-	-1380	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5262	-0-	-411	-0-	548 22	1 9	4692	2	N	20					145
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	504 28	1 9	5294	2	N	25					170
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	389	1	5478	2	N	-0-					170
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	407	1	5171	2	N	-0-					170
*07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	556 6	1 9	5277	2	N	5					175
*08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	545 98	1 9	5111	2	N	89					264

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	422	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	357	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	381	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	271	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	312	1	4372	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	302	1	4390	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5064	-0-	-82	-0-	302	1	4762	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4870	-0-	-50	-0-	292	1	4578	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4854	-0-	-199	-0-	312	1	4542	2	N	-0-					-0-
*08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	310	1	4555	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5386	-0-	-845	-0-	298	1	5088	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4963	-0-	-1037	-0-	278	1	4685	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5013	-0-	-1156	-0-	274	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4707	-0-	-873	-0-	265	1	4442	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	295	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4863	-0-	-531	-0-	296	1	4567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6937	-0-	-1061	-0-	695	1	6242	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6728	-0-	-832	-0-	680	1	6048	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6575	-0-	-1237	-0-	672	1	5903	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6704	-0-	-706	-0-	665	1	6039	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7134	-0-	-492	-0-	712	1	6422	2	N	-0-					-0-
*08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	847	1	7514	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

03	9424	X	8260	-0-	-1164	-0-	8260	2			N	-0-					158
04	9120	X	8947	-0-	-173	-0-	8947	2			N	-0-					158
05	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	8601	2			N	-0-					158
06	9120	X	8314	-0-	-806	-0-	8314	2			N	-0-					158
07	9238	X	8368	-0-	-870	-0-	8368	2			N	-0-					158
08	9238	X	8289	-0-	-949	-0-	8289	2			N	-0-					158

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	339	1	7131	2	N	1					153
							1	9									
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	331	1	6528	2	N	5					158
							6	9									
05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	311	1	6864	2	N	-0-					158
06	7110	X	6754	-0-	-356	-0-	357	1	6394	2	N	3					161
							3	9									
07	7347	X	7042	-0-	-305	-0-	448	1	6593	2	N	1					162
							1	9									
08	7347	X	6662	-0-	-685	-0-	433	1	6229	2	N	-0-					162

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	157	1	4578	2	Y	14					73
							15	9									
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	161	1	4496	2	Y	9					82
							10	9									
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	140	1	4231	2	Y	20					102
							22	9									
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	11	1	3015	2	Y	7					109
							8	9									
07	4836	X	4102	-0-	-734	-0-	158	1	3938	2	Y	5					114
							6	9									
08	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	177	1	4209	2	Y	-0-					114

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					40
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					40
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3655	-0-	555	1119	564	1	3080	2	Y	10					33
							11	9									
04	3000	N	2724	-0-	-276	843	432	1	2291	2	Y	1					34
							1	9									
05	3094	X	2251	-0-	-843	-0-	324	1	1927	2	Y	-0-					34
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	32	1	1753	2	Y	-0-					34
07	3689	X	2094	-0-	-1595	-0-	359	1	1734	2	Y	1					35
							1	9									
08	3658	X	1725	-0-	-1933	-0-	290	1	1434	2	Y	1					36
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4100	-0-	1000	1000	592	1	3500	2	Y	7					25
							8	9									
04	3000	N	3974	-0-	974	1974	593	1	3377	2	Y	4					29
							4	9									
05	3100	N	3571	-0-	471	2445	489	1	3082	2	Y	-0-					29
06	5429	X	2984	-0-	-2445	-0-	53	1	2931	2	Y	-0-					29
07	4092	X	3293	-0-	-799	-0-	544	1	2748	2	Y	1					30
							1	9									
08	4092	X	3064	-0-	-1028	-0-	537	1	2525	2	Y	2					32
							2	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7295	-0-	-355	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7441	-0-	-433	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7272	-0-	-416	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7748	-0-	-715	-0-	768 12	1 9	6968	2	Y	11	24	1			28
04	8190	X	5867	-0-	-2323	-0-	706 45	1 9	5116	2	Y	41	47	1			22
*05	8463	X	7193	-0-	-1270	-0-	655 35	1 9	6503	2	Y	32					54
06	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	683 36	1 9	6406	2	Y	33	47	1			40
07	7068	X	6374	-0-	-694	-0-	612 8	1 9	5754	2	Y	7	23	1			24
*08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	650	1	6424	2	Y	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	594	1	4986	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	562	1	4779	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	612	1	4863	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	603	1	4587	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	638	1	4784	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	653	1	4560	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3855	-0-	-1229	-0-	716	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2958	-0-	-1962	-0-	302	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	2835	-0-	-2249	-0-	301	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

03	4836	X	3363	-0-	-1473	-0-	186	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3226	-0-	-1064	-0-	181	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3074	-0-	-1359	-0-	168	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	2157	-0-	-2133	-0-	122	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2398	-0-	-1167	-0-	145	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2412	-0-	-936	-0-	147	1	2265	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

03	7657	X	7301	-0-	-356	-0-	365	1	6936	2	Y	-0-	3	5			14
04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	716	1	7530	2	Y	18					32
							20	9									
05	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	507	1	7631	2	Y	1	26	1			7
							1	9									
06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	659	1	7612	2	Y	11					18
							12	9									
*07	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	829	1	7856	2	Y	14					32
							15	9									
*08	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1057	1	7910	2	Y	-0-	26	1	1	7	5

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			78
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			74
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

03	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	426	1	3367	2	N	-0-					100
04	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	387	1	3205	2	N	65					165
							72	9									
05	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	378	1	3430	2	N	-0-					165
06	3810	X	3750	-0-	-60	-0-	349	1	3395	2	N	5					170
							6	9									
07	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	426	1	3269	2	N	3					173
							3	9									
08	3813	X	2727	-0-	-1086	-0-	347	1	2380	2	N	-0-					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					7
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					7
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					7
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					7
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					7
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	1			N	-0-					7

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

03	7254	X	7167	-0-	-87	-0-	483	1	6664	2	N	18					40
							20	9									
04	7020	X	6883	-0-	-137	-0-	450	1	6433	2	N	-0-					40
05	7254	X	6933	-0-	-321	-0-	336	1	6597	2	N	-0-					40
06	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	304	1	6313	2	N	30					70
							33	9									
07	7223	X	6949	-0-	-274	-0-	499	1	6450	2	N	-0-					70
08	7161	X	7114	-0-	-47	-0-	499	1	6615	2	N	-0-					70

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

03	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	1375	1	3770	2	N	-0-					128
04	5400	X	4012	-0-	-1388	-0-	671	1	3297	2	N	40					168
							44	9									
05	5580	X	3654	-0-	-1926	-0-	506	1	3148	2	N	-0-					168
06	5070	X	4488	-0-	-582	-0-	452	1	4036	2	N	-0-					168
*07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	748	1	4765	2	N	-0-					168
*08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	748	1	4576	2	N	-0-					168

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	353	1	6026	2	N	-0-					-0-
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	347	1	5838	2	N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	345	1	5970	2	N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	348	1	5822	2	N	-0-					-0-
*07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	340	1	5300	2	N	-0-					-0-
*08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	358	1	5509	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	189	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	182	1	1892	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	169	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	172	1	1637	2	Y	-0-					-0-
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	175	1	1638	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	65	1	674	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	696	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	698	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	73	1	697	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	73	1	682	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	9016	-0-	-67	-0-	9015	2	1	9	N	1					180
04	8790	X	8717	-0-	-73	-0-	8717	2			N	-0-					180
05	9083	X	8330	-0-	-753	-0-	8330	2			N	-0-					180
06	8790	X	7933	-0-	-857	-0-	7933	2			N	-0-					180
07	9083	X	8000	-0-	-1083	-0-	8000	2			N	-0-					180
08	9021	X	7690	-0-	-1331	-0-	7690	2			N	-0-					180

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	320	1	2524	2	N	-0-					20
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	312	1	2587	2	N	-0-					20
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	273	1	2478	2	N	-0-					20
06	2760	N	2667	-0-	-93	-0-	230	1	2243	2	N	176					196
							194	9									
07	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	314	1	2406	2	N	-0-					196
*08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	393	1	2693	2	N	-0-					196

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	136	1	1310	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	120	1	1251	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	113	1	1239	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	111	1	1262	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	132	1	1273	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	442	1	3820	2	N	-0-					-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	652	1	3697	2	N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	649	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	591	1	3517	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	461	1	3756	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	454	1	3933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5281	-0-	-175	-0-	562	1	4713	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
04	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	526	1	4468	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
05	5084	X	4973	-0-	-111	-0-	554	1	4399	2	Y	18					30
							20	9									
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	550	1	4178	2	Y	18	26	1			22
							20	9									
07	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	573	1	4294	2	Y	4	13	1			13
							4	9									
08	5270	X	4613	-0-	-657	-0-	577	1	4036	2	Y	-0-					13

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1920	-0-	-450	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	201	1	1933	2	Y	24	25	1			24
							26	9									
04	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	186	1	1928	2	Y	29	27	1			26
							32	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	222	1	2050	2	Y	28	27	1			27
							31	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	193	1	2007	2	Y	14	28	1			13
							15	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	211	1	2001	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
08	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	206	1	1927	2	Y	21	25	1			13
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3343	-0-		-656	-0-	312	1	3002	2	Y	26	24	1			26
								29	9									
04	3840	X	3553	-0-		-287	-0-	310	1	3214	2	Y	26	26	1			26
								29	9									
05	3968	X	3511	-0-		-457	-0-	341	1	3142	2	Y	25	26	1			25
								28	9									
06	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	294	1	3059	2	Y	13	26	1			12
								14	9									
07	3658	X	3522	-0-		-136	-0-	333	1	3169	2	Y	18	13	1			17
								20	9									
08	3658	X	3439	-0-		-219	-0-	330	1	3084	2	Y	23	26	1			14
								25	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2859	N	2859	-0-		-0-	-0-	290	1	2522	2	Y	43					74
								47	9									
04	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	254	1	2169	2	Y	38	65	1			47
								42	9									
05	2792	N	2792	-0-		-0-	-0-	260	1	2485	2	Y	43					90
								47	9									
06	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-	249	1	2444	2	Y	18	63	1			45
								20	9									
*07	2706	N	2706	-0-		-0-	-0-	284	1	2408	2	Y	13					58
								14	9									
08	2666	N	2311	-0-		-355	-0-	229	1	2052	2	Y	27					85
								30	9									

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9337	X	9337	-0-		-0-	-0-	475	1	8862	2	N	-0-					229
04	9345	X	9345	-0-		-0-	-0-	448	1	8897	2	N	-0-	186	1			43
05	9470	X	9470	-0-		-0-	-0-	335	1	9135	2	N	-0-					43
06	8917	X	8917	-0-		-0-	-0-	296	1	8621	2	N	-0-					43
*07	9412	X	9412	-0-		-0-	-0-	495	1	8917	2	N	-0-					43
*08	9808	X	9808	-0-		-0-	-0-	499	1	9309	2	N	-0-					43

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	41	-0-	-5291	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	16	-0-	-1004	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4765	-0-	-71	-0-	554 8	1 9	4203	2	N	7	94	1			13
04	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	504 6	1 9	3675	2	N	5					18
*05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	541 2	1 9	4343	2	N	2					20
06	4680	X	4293	-0-	-387	-0-	504	1	3789	2	N	-0-					20
07	4836	X	4500	-0-	-336	-0-	549 2	1 9	3949	2	N	2					22
08	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	528 4	1 9	3790	2	N	4					26

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	5100	-0-	-3332	-0-	304	1	4796	2	N	-0-					-0-
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	331	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	392	1	6930	2	N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	338	1	5832	2	N	-0-					-0-
*07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	475	1	5924	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5032	-0-	-2284	-0-	410	1	4622	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	9524	-0-	-2225	-0-	568	1	8956	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	9073	-0-	-2297	-0-	498	1	8575	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9197	-0-	-2056	-0-	492	1	8705	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8942	-0-	-268	-0-	490	1	8452	2	N	-0-					-0-
*07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	708	1	8825	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9368	-0-	-149	-0-	763	1	8605	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2017	-0-	-713	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1938	-0-	-402	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	619	-0-	-1799	-0-	619	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	145	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	168	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1622	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3218	-0-	-1060	-0-	384	1	2834	2	Y	-0-					129
04	3690	X	3296	-0-	-394	-0-	375	1	2906	2	Y	14	96	1			47
							15	9									
05	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	281	1	2952	2	Y	-0-					47
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	249	1	2640	2	Y	13					60
							14	9									
*07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	447	1	3496	2	Y	-0-					60
*08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	476	1	3871	2	Y	-0-					60

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	611	1	4506	2	Y	-0-					129
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	554	1	4297	2	Y	15	96	1			48
							17	9									
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	408	1	4288	2	Y	-0-					48
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	380	1	4039	2	Y	12					60
							13	9									
*07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	582	1	4552	2	Y	-0-					60
08	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	551	1	4477	2	Y	-0-					60

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	314	1	1856	2	Y	7					23
							8	9									
04	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	286	1	1625	2	Y	4					27
							4	9									
05	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	272	1	1714	2	Y	-0-					27
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	Y	-0-					27
07	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	326	1	1645	2	Y	2					29
							2	9									
08	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	296	1	1390	2	Y	1					30
							1	9									

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	495	1	2718	2	Y	-0-					35
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	484	1	2457	2	Y	14					49
							15	9									
05	3286	X	2530	-0-	-756	-0-	436	1	2093	2	Y	1					50
							1	9									
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	37	1	2390	2	Y	4					54
							4	9									
07	3472	X	2402	-0-	-1070	-0-	450	1	1951	2	Y	1					55
							1	9									
*08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	840	1	2532	2	Y	2					57
							2	9									

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	548	1	4594	2	Y	10					12
							11	9									
04	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	445	1	3786	2	Y	4					16
							4	9									
05	5084	X	2934	-0-	-2150	-0-	306	1	2628	2	Y	-0-					16
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	321	1	2925	2	Y	3					19
							3	9									
07	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	457	1	3803	2	Y	-0-	15	1			4
08	5146	X	4120	-0-	-1026	-0-	411	1	3709	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1289	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1104	1	4144	2	N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	1087	1	4011	2	N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	965	1	3607	2	N	-0-					-0-
*07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	1177	1	3479	2	N	-0-					-0-
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1148	1	3455	2	N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	61	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	670	2	Y	-0-					-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	Y	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	70	1	679	2	Y	-0-					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1111	1	3435	2	N	20					100
							22	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1086	1	3608	2	N	-0-					100
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	1014	1	2983	2	N	-0-					100
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	938	1	2912	2	N	10					110
							11	9									
*07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1122	1	2508	2	N	10					120
							11	9									
08	3069	X	1425	-0-	-1644	-0-	458	1	967	2	N	-0-					120

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	681	1	2098	2	N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	608	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	803	1	4043	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	885	1	4365	2	N	-0-					-0-
*07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	761	1	2656	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2911	-0-	-34	-0-	706	1	2205	2	N	-0-					155
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	673	1	2159	2	N	-0-	96	1			59
05	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	507	1	2256	2	N	-0-					59
06	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	456	1	2267	2	N	36					95
							40	9									
*07	3100	N	3116	-0-	16	16	748	1	2368	2	N	-0-					95
*08	3059	N	3043	-0-	-16	-0-	748	1	2295	2	N	-0-					95

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	185	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	178	1	2991	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	183	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3243	-0-	-357	-0-	183	1	3060	2	N	-0-					-0-
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	211	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	178	1	2738	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	2392	-0-	-3870	-0-	840	1	1545	2	N	6					125
							7	9									
04	5310	X	2283	-0-	-3027	-0-	699	1	1580	2	N	4					129
							4	9									
05	3906	X	2478	-0-	-1428	-0-	645	1	1832	2	N	1					130
							1	9									
06	3780	X	2425	-0-	-1355	-0-	710	1	1706	2	N	8					138
							9	9									
07	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	956	1	1441	2	N	-0-					138
08	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	893	1	1466	2	N	-0-					138

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	905	1	7383	2	Y	3					67
							3	9									
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	777	1	5323	2	Y	7					74
							8	9									
05	5115	X	2876	-0-	-2239	-0-	442	1	2434	2	Y	-0-					74
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	279	1	350	2	Y	-0-					74
07	5332	X	545	-0-	-4787	-0-	336	1	208	2	Y	1	57	1			18
							1	9									
08	5332	X	829	-0-	-4503	-0-	324	1	505	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31471	X	9274	-0-	-22197	-0-	421	1	8845	2	Y	7					157
							8	9									
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	333	1	6567	2	Y	18					175
							20	9									
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	332	1	7342	2	Y	-0-					175
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	484	1	8672	2	Y	-0-					175
*07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	582	1	8561	2	Y	2	136	1			41
							2	9									
*08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	563	1	8094	2	Y	-0-					41

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

03	1705	N	608	-0-	-1097	-0-	117	1	468	2	Y	21	28	1			22
							23	9									
04	1890	N	605	-0-	-1285	-0-	110	1	471	2	Y	22	21	1			23
							24	9									
05	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	331	1	1482	2	Y	19	19	1			23
							21	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	385	1	1553	2	Y	34	37	1			20
							37	9									
*07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	443	1	1807	2	Y	35	26	1			29
							39	9									
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	438	1	1817	2	Y	30	29	1			30
							33	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

03	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	718	1	2927	2	Y	-0-					30
04	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	711	1	2865	2	Y	-0-					30
05	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	526	1	3275	2	Y	-0-					30
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	560	1	2717	2	Y	-0-					30
07	3937	X	1854	-0-	-2083	-0-	943	1	911	2	Y	-0-					30
08	3813	X	1254	-0-	-2559	-0-	932	1	322	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	393	1	2324	2	Y	7					26
							8	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	366	1	2084	2	Y	4					30
							4	9									
05	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	337	1	2124	2	Y	-0-					30
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	38	1	2060	2	Y	-0-					30
07	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	381	1	1921	2	Y	2					32
							2	9									
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	434	1	2042	2	Y	1					33
							1	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6293	-0-	-837	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6255	-0-	-645	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6357	-0-	-494	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
*07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6451	-0-	-28	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5985	2	6	9	N	5					175
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					175
*05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5688	2	59	9	N	54					229
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-	186	1			43
*07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					43
*08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					43

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3300	-0-	-978	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1577	-0-	-2563	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3119	-0-	-1159	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3304	-0-	-836	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3336	-0-	-570	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
*08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	717	1	4268	2	N	-0-					41
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	648	1	3507	2	N	-0-					41
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	509	1	3405	2	N	-0-					41
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	595	1	3317	2	N	-0-					41
*07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	711	1	3384	2	N	-0-					41
*08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	713	1	3800	2	N	-0-					41

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					164
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	543	1	6871	2	N	179	365	1			276
							197	9									
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	425	1	6317	2	N	216	183	1			309
							238	9									
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	484	1	6535	2	N	208	188	1			329
							229	9									
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	451	1	6328	2	N	146	189	1			286
							161	9									
*07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	558	1	6527	2	N	147	187	1			246
							162	9									
*08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	561	1	6682	2	N	169					415
							186	9									

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	33	-0-	-4369	-0-	33	2			N	-0-					63
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					63
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					63
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					63
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

03	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	671	1	3668	2	Y	10					36
							11	9									
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	637	1	3381	2	Y	1					37
							1	9									
05	4557	X	4015	-0-	-542	-0-	579	1	3436	2	Y	-0-					37
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	65	1	3526	2	Y	-0-					37
07	4774	X	3750	-0-	-1024	-0-	644	1	3105	2	Y	1					38
							1	9									
08	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	691	1	3411	2	Y	1					39
							1	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	647	1	6080	2	Y	28					40
							31	9									
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	631	1	6173	2	Y	30					70
							33	9									
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	488	1	6527	2	Y	-0-					70
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	430	1	6333	2	Y	35					105
							39	9									
*07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	770	1	6281	2	Y	25	95	1			35
							28	9									
*08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	823	1	6598	2	Y	23					58
							25	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

03	3348	X	2682	-0-	-666	-0-	255	1	2396	2	Y	28					40
							31	9									
04	3240	X	2548	-0-	-692	-0-	233	1	2282	2	Y	30					70
							33	9									
05	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	166	1	2226	2	Y	-0-					70
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	133	1	1963	2	Y	35					105
							39	9									
07	3100	X	1725	-0-	-1375	-0-	185	1	1512	2	Y	25	95	1			35
							28	9									
08	2697	X	1316	-0-	-1381	-0-	143	1	1148	2	Y	23					58
							25	9									

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

03	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	424	1	4204	2	N	-0-					85
04	4830	X	4042	-0-	-788	-0-	374	1	3607	2	N	55					140
							61	9									
05	4991	X	3348	-0-	-1643	-0-	292	1	3050	2	N	5					145
							6	9									
06	4800	X	2484	-0-	-2316	-0-	246	1	2235	2	N	3					148
							3	9									
07	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	362	1	3723	2	N	-0-					148
*08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	491	1	4602	2	N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5387	-0-	-348	-0-	670	1	4717	2	N	-0-					110
04	5550	X	5252	-0-	-298	-0-	685	1	4539	2	N	25					135
							28	9									
05	5735	X	5421	-0-	-314	-0-	499	1	4922	2	N	-0-					135
06	5550	X	5109	-0-	-441	-0-	456	1	4647	2	N	5					140
							6	9									
07	5735	X	5212	-0-	-523	-0-	748	1	4464	2	N	-0-					140
*08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	748	1	4826	2	N	-0-					140

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

03	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	448	1	3756	2	Y	114					137
							125	9									
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	480	1	4090	2	Y	47					184
							52	9									
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	577	1	4950	2	Y	-0-					184
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	542	1	4935	2	Y	37					221
							41	9									
*07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	572	1	4755	2	Y	-0-	174	1			47
08	5084	X	5070	-0-	-14	-0-	506	1	4564	2	Y	-0-					47

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

03	13020	X	9265	-0-	-3755	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	9147	-0-	-3453	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9549	-0-	-3471	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	8795	-0-	-3805	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
*07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8516	-0-	-939	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	561	1	2175	2	N	5					120
							6	9									
04	2610	N	2403	-0-	-207	-0-	541	1	1862	2	N	-0-					120
05	2697	N	2385	-0-	-312	-0-	487	1	1887	2	N	10					130
							11	9									
06	2610	N	2049	-0-	-561	-0-	54	1	1973	2	N	20					150
							22	9									
07	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	561	1	1779	2	N	6					156
							7	9									
*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	561	1	2058	2	N	-0-					156

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	1033	1	7329	2	N	2					54
							2	9									
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	955	1	7001	2	N	-0-					54
05	8060	X	7647	-0-	-413	-0-	721	1	6926	2	N	-0-					54
06	7800	X	7044	-0-	-756	-0-	679	1	6365	2	N	-0-					54
07	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	976	1	6605	2	N	-0-					54
08	8060	X	7646	-0-	-414	-0-	924	1	6722	2	N	-0-					54

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

03	7099	X	6841	-0-	-258	-0-	531	1	6310	2	N	-0-					72
04	6870	X	6779	-0-	-91	-0-	484	1	6295	2	N	-0-					72
05	7099	X	6961	-0-	-138	-0-	476	1	6485	2	N	-0-					72
06	6870	X	6663	-0-	-207	-0-	435	1	6228	2	N	-0-					72
07	7099	X	7006	-0-	-93	-0-	521	1	6442	2	N	39					111
							43	9									
08	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	535	1	6355	2	N	20					131
							22	9									

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	321	1	3175	2	N	-0-					58
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	324	1	3131	2	N	-0-					58
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	354	1	3700	2	N	5					63
							6	9									
06	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	331	1	3012	2	N	-0-					63
*07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	380	1	3911	2	N	-0-					63
08	3813	X	2473	-0-	-1340	-0-	239	1	2234	2	N	-0-					63

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

03	10199	X	8494	-0-	-1705	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7976	-0-	-1894	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8448	-0-	-1751	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7832	-0-	-2038	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
*07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7624	-0-	-870	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6907	-0-	-143	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6883	-0-	-402	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6290	-0-	-760	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
*07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7156	-0-	-780	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7180	-0-	-500	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7307	-0-	-195	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7163	-0-	-97	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
*07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
*08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	547	1	3783	2	Y	-0-					90
04	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	683	1	3466	2	Y	28					118
							31	9									
05	4619	X	4255	-0-	-364	-0-	639	1	3580	2	Y	33					151
							36	9									
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	571	1	3440	2	Y	-0-	94	1	2	7	55
07	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	629	1	3269	2	Y	10					65
							11	9									
08	4340	X	4323	-0-	-17	-0-	694	1	3618	2	Y	10					75
							11	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	113	1	3295	2	Y	14					76
							15	9									
04	3570	X	3236	-0-	-334	-0-	112	1	3115	2	Y	8					84
							9	9									
05	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	103	1	3110	2	Y	20					104
							22	9									
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	10	1	2746	2	Y	8					112
							9	9									
07	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	123	1	3065	2	Y	5					117
							6	9									
08	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	129	1	3062	2	Y	-0-					117

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	663	1	3920	2	Y	7					24
							8	9									
04	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	633	1	3604	2	Y	4					28
							4	9									
05	4774	X	4147	-0-	-627	-0-	568	1	3579	2	Y	-0-					28
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	64	1	3504	2	Y	-0-					28
07	4774	X	3728	-0-	-1046	-0-	616	1	3110	2	Y	2					30
							2	9									
08	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	659	1	3098	2	Y	1					31
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
04	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	10880	-0-	-5395	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	11623	-0-	-4127	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15793	-0-	-482	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	11915	-0-	-3740	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8652	-0-	-431	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8300	-0-	-490	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8846	-0-	-237	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8212	-0-	-578	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
*07	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
*08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8106	-0-	-1039	-0-	8106	2			N	-0-					51
04	8280	X	7837	-0-	-443	-0-	7837	2			N	-0-					51
05	8556	X	8107	-0-	-449	-0-	8107	2			N	-0-					51
06	8250	X	7909	-0-	-341	-0-	7909	2			N	-0-					51
07	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N	-0-					51
*08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					51

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					62
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					62
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					62
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	604	1	5634	2	N	15					170
							17	9									
04	6480	X	6394	-0-	-86	-0-	496	1	5898	2	N	-0-					170
05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	552	1	7108	2	N	23					193
							25	9									
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	512	1	6375	2	N	42	190	1			45
							46	9									
*07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	595	1	7031	2	N	-0-					45
*08	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	597	1	7392	2	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	614	1	2209	2	N	-0-					195
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	644	1	3235	2	N	-0-					195
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	453	1	2422	2	N	5					200
							6	9									
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	628	1	2831	2	N	5					205
							6	9									
07	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	731	1	2509	2	N	-0-	186	1			19
08	3999	X	3300	-0-	-699	-0-	694	1	2606	2	N	-0-					19

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1187	-0-	-1789	-0-	234	1	953	2	Y	-0-					9
04	2700	X	1020	-0-	-1680	-0-	203	1	817	2	Y	-0-					9
05	1395	X	512	-0-	-883	-0-	71	1	441	2	Y	-0-					9
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	56	1	273	2	Y	-0-					9
07	1395	X	167	-0-	-1228	-0-	85	1	82	2	Y	-0-					9
08	1178	X	124	-0-	-1054	-0-	92	1	32	2	Y	-0-					9

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	594	1	3261	2	Y	-0-					35
04	3750	X	3385	-0-	-365	-0-	555	1	2816	2	Y	13					48
							14	9									
05	3875	X	2317	-0-	-1558	-0-	399	1	1916	2	Y	2					50
							2	9									
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	37	1	2398	2	Y	3					53
							3	9									
07	3844	X	3072	-0-	-772	-0-	575	1	2495	2	Y	2					55
							2	9									
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	2					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	606 47	1 9	5270	2	Y	43					74
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	591 42	1 9	5047	2	Y	38	65	1			47
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	552 47	1 9	5270	2	Y	43					90
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	516 20	1 9	5065	2	Y	18	63	1			45
07	5859	X	5633	-0-	-226	-0-	593 14	1 9	5026	2	Y	13					58
*08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	633 30	1 9	5664	2	Y	27					85

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			68
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

03	5177	X	5086	-0-	-91	-0-	73	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	72	1	5024	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	62	1	4464	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4691	-0-	-319	-0-	63	1	4628	2	N	-0-					-0-
*07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	105	1	5390	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4734	-0-	-443	-0-	84	1	4650	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

03	6045	X	4730	-0-	-1315	-0-	235	1	4495	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5049	-0-	-801	-0-	243	1	4806	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5162	-0-	-697	-0-	241	1	4921	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4781	-0-	-289	-0-	227	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	263	1	4745	2	N	-0-					-0-
*08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	276	1	5214	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
05	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
06	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
*07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
*08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	8115	-0-	-2859	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8874	-0-	-1656	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9172	-0-	-624	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8329	-0-	-1121	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
*07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
*08	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	399	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	379	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	221	1	2903	2	N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	244	1	2559	2	N	-0-					-0-
*07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	404	1	1160	2	N	-0-					-0-
*08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	405	1	4150	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

03	8029	X	6371	-0-	-1658	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5759	-0-	-1531	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5865	-0-	-1048	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5984	-0-	-706	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5839	-0-	-1074	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
*08	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

03	T. A.		3878	-0-	3878	17237	867	1	3011	2	N	-0-					30
04	T. A.		3796	-0-	3796	21033	557	1	3239	2	N	-0-					30
05	25088	X	4055	-0-	-21033	-0-	507	1	3548	2	N	-0-					30
06	4530	X	4031	-0-	-499	-0-	451	1	3580	2	N	-0-					30
07	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	561	1	3688	2	N	-0-					30
*08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	555	1	3608	2	N	-0-					30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

03	806	X	171	-0-	-635	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
04	780	X	59	-0-	-721	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	279	X	98	-0-	-181	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
06	180	X	93	-0-	-87	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

03	6913	X	6025	-0-	-888	-0-	1	1	6024	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5478	-0-	-462	-0-	6	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5887	-0-	-251	-0-	1	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	2564	-0-	-3286	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	1757	-0-	-4288	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

03	8587	X	8334	-0-	-253	-0-	8334	2			N	-0-					56
04	8160	X	7920	-0-	-240	-0-	7920	2			N	-0-					56
05	8432	X	8139	-0-	-293	-0-	8139	2			N	-0-					56
06	8100	X	7962	-0-	-138	-0-	7962	2			N	-0-					56
07	8370	X	8135	-0-	-235	-0-	8135	2			Y	-0-					56
08	8339	X	8132	-0-	-207	-0-	8132	2			Y	-0-					56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

03	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			N	-0-					42
04	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	8061	2			N	-0-					42
05	8556	X	8318	-0-	-238	-0-	8318	2			N	-0-					42
06	8220	X	8049	-0-	-171	-0-	8049	2			N	-0-					42
07	8494	X	8382	-0-	-112	-0-	8266	2	116	9	Y	105					147
08	8463	X	8321	-0-	-142	-0-	8321	2			Y	-0-					147

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

03	6386	X	5945	-0-	-441	-0-	691	1	5246	2	N	7	94	1			13
							8	9									
04	6180	X	5829	-0-	-351	-0-	702	1	5121	2	N	5					18
							6	9									
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	664	1	5321	2	N	24					42
							26	9									
06	5790	X	5628	-0-	-162	-0-	661	1	4964	2	N	3					45
							3	9									
07	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	697	1	5016	2	N	24					69
							26	9									
08	6014	X	5888	-0-	-126	-0-	711	1	5104	2	N	66					135
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2786	-0-	2786	10673	276	1	2507	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
04	14B2 EXT		2465	-0-	2465	13138	297	1	2153	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
05	15545	X	2407	-0-	-13138	-0-	219	1	2176	2	Y	11					18
							12	9									
06	2700	N	2277	-0-	-423	-0-	218	1	2047	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
07	2542	N	2277	-0-	-265	-0-	219	1	2055	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	233	1	2299	2	Y	-0-					8

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

03	4092	X	2318	-0-	-1774	-0-	128	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2298	-0-	-1662	-0-	129	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2397	-0-	-579	-0-	131	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2372	-0-	-508	-0-	134	1	2238	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2288	-0-	-130	-0-	138	1	2150	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2136	-0-	-251	-0-	130	1	2006	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2444	-0-	-873	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	925	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1570	-0-	-1520	-0-	766	1	804	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	434	-0-	-2759	-0-	434	1			N	-0-					-0-
06	3090	X	353	-0-	-2737	-0-	353	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	737	-0-	-2456	-0-	737	1			N	-0-					-0-
08	3193	X	470	-0-	-2723	-0-	470	1			N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

03	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	373	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	565	1	3202	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3881	-0-	-56	-0-	556	1	3325	2	N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	517	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2595	-0-	-1311	-0-	284	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2946	-0-	-960	-0-	305	1	2641	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

03	11997	X	11055	-0-	-942	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10845	-0-	-495	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10046	-0-	-1672	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11157	-0-	-183	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
*07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
*08	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					139
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					139
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					139
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					103
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					103
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					103
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	219	1	5511	2	N	-0-					-0-
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	241	1	5920	2	N	-0-					-0-
*05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	242	1	5346	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4801	-0-	-749	-0-	233	1	4568	2	N	-0-					-0-
*07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	249	1	6195	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	248	1	5538	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	478	1	2920	2	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	600	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	1930	-0-	-1759	-0-	391	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2445	-0-	-1125	-0-	464	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3603	-0-	-737	-0-	604	1	2999	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	600	1	2722	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	12006	-0-	-3556	-0-	758	1	11248	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	13455	-0-	-1065	-0-	862	1	12593	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	14091	-0-	-200	-0-	917	1	13174	2	N	-0-					-0-
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	823	1	12748	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	9384	-0-	-4535	-0-	569	1	8815	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	6341	-0-	-7764	-0-	394	1	5947	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	632	1	9378	2	N	-0-					-0-
04	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	705	1	10296	2	N	-0-					-0-
*05	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	707	1	10382	2	N	-0-					-0-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	594	1	9208	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6174	-0-	-553	-0-	375	1	5799	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6381	-0-	-346	-0-	396	1	5985	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5491	-0-	-337	-0-	5491	2			N	-0-					12
04	5640	X	5410	-0-	-230	-0-	5410	2			N	-0-					12
05	5828	X	5589	-0-	-239	-0-	5589	2			N	-0-					12
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					12
*07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					12
*08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					12

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	241	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4299	-0-	-1101	-0-	241	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4465	-0-	-1115	-0-	244	1	4221	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4083	-0-	-1317	-0-	230	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	243	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3869	-0-	-595	-0-	236	1	3633	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	695	1	6771	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7029	-0-	-501	-0-	660	1	6369	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6905	-0-	-876	-0-	662	1	6243	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6559	-0-	-671	-0-	629	1	5930	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7004	-0-	-467	-0-	670	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6756	-0-	-715	-0-	655	1	6101	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	630	1	6145	2	N	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	622	1	6000	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	617	1	5808	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5978	-0-	-322	-0-	573	1	5405	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	597	1	5643	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5718	-0-	-792	-0-	554	1	5164	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3144	-0-	44	44	319	1	2778	2	Y	43					74
							47	9									
04	2874	N	2830	-0-	-44	-0-	292	1	2496	2	Y	38	65	1			47
							42	9									
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	286	1	2734	2	Y	43					90
							47	9									
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	255	1	2506	2	Y	18	63	1			45
							20	9									
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	286	1	2428	2	Y	13					58
							14	9									
08	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	275	1	2459	2	Y	27					85
							30	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	499	1	7057	2	N	-0-					-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	465	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	287	1	6969	2	N	-0-					-0-
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	302	1	6733	2	N	-0-					-0-
*07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	482	1	7193	2	N	-0-					-0-
*08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	499	1	6788	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	498	1	5664	2	N	-0-					-0-
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	502	1	5567	2	N	-0-					-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	508	1	5721	2	N	-0-					-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	420	1	5398	2	N	-0-					-0-
*07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	700	1	5624	2	N	-0-					-0-
*08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	764	1	6463	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	650	1	5216	2	N	38					120
							42	9									
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	671	1	5037	2	N	-0-					120
05	5611	X	5355	-0-	-256	-0-	578	1	4777	2	N	-0-					120
06	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	601	1	4371	2	N	53					173
							58	9									
*07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	583	1	5712	2	N	10					183
							11	9									
08	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	717	1	4083	2	N	-0-					183

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	229	1	2203	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
04	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	211	1	2187	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
05	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	208	1	2276	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	206	1	2344	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
*07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	239	1	2296	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	208	1	2005	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5736	-0-	-836	-0-	5736	2			Y	-0-					77
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			Y	-0-					77
05	6634	X	6215	-0-	-419	-0-	6215	2			Y	-0-					77
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					77
07	6603	X	5912	-0-	-691	-0-	5912	2			Y	-0-	3	7			74
*08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			Y	-0-	3	7			71

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3028	-0-	-351	-0-	1989	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	1992	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	1918	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2036	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	164	-0-	-177	-0-	50	1	114	2	N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	63	1	140	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	49	1	116	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	65	1	147	2	N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	35	1	75	2	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	38	1	109	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	485	1	2996	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	459	1	2848	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	304	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3054	-0-	-756	-0-	312	1	2742	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	523	1	2403	2	N	-0-					-0-
*08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	536	1	3213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	208	1	3877	2	N	-0-			-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	241	1	3593	2	N	-0-			-0-
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	241	1	3642	2	N	-0-			-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	233	1	3551	2	N	-0-			-0-
*07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	249	1	3921	2	N	-0-			-0-
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	248	1	3166	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

03	9610	X	9042	-0-	-568	-0-	730	1	8312	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8244	-0-	-996	-0-	608	1	7636	2	N	-0-			-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	598	1	7470	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	7660	-0-	-1100	-0-	588	1	7072	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8014	-0-	-1038	-0-	623	1	7391	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	7765	-0-	-1287	-0-	647	1	7118	2	N	-0-			-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			55
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

03	5053	X	4725	-0-	-328	-0-	314	1	4411	2	N	-0-			60
04	4890	X	4743	-0-	-147	-0-	306	1	4372	2	N	59			119
							65	9							
05	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	289	1	4477	2	N	4			123
							4	9							
06	4800	X	4751	-0-	-49	-0-	243	1	4508	2	N	-0-			123
07	4960	X	4513	-0-	-447	-0-	308	1	4205	2	N	-0-			123
*08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	314	1	4807	2	N	-0-			123

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

03	9579	X	6473	-0-	-3106	-0-	115	1	6358	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	4443	-0-	-3747	-0-	72	1	4371	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	4944	-0-	-4077	-0-	867	1	4077	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7641	-0-	-1089	-0-	167	1	7474	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	7714	-0-	-1307	-0-	862	1	6852	2	N	-0-			-0-
*08	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	889	1	7537	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3691	-0-	-1610	-0-	65	1	3626	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	3283	-0-	-1697	-0-	53	1	3230	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	2765	-0-	-2443	-0-	485	1	2280	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4194	-0-	-846	-0-	92	1	4102	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4737	-0-	-471	-0-	529	1	4208	2	N	-0-			-0-
*08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	501	1	4250	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	654	1	3050	2	N	-0-			-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	659	1	3219	2	N	-0-			-0-
*05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	634	1	3234	2	N	-0-			-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	606	1	2917	2	N	-0-			-0-
*07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	692	1	3303	2	N	-0-			-0-
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	648	1	2344	2	N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

03	6324	X	5815	-0-	-509	-0-	517	1	5298	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	448	1	5133	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	6183	-0-	-141	-0-	476	1	5707	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5317	-0-	-803	-0-	464	1	4853	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5422	-0-	-902	-0-	510	1	4912	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5362	-0-	-807	-0-	497	1	4865	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

03	5053	X	4020	-0-	-1033	-0-	724	1	3296	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4042	-0-	-848	-0-	700	1	3342	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4001	-0-	-1052	-0-	501	1	3500	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4071	-0-	-489	-0-	506	1	3565	2	N	-0-			-0-
*07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	731	1	3521	2	N	-0-			-0-
*08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	789	1	3690	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					15
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					15
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	375	1	4536	2	N	30					170
							33	9									
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	377	1	4637	2	N	-0-					170
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	356	1	3930	2	N	73	192	1			51
							80	9									
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	322	1	5741	2	N	9					60
							10	9									
*07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	449	1	4334	2	N	6					66
							7	9									
*08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	12					78
							13	9									

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

03	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	412	1	5789	2	N	-0-					180
04	6300	X	6079	-0-	-221	-0-	393	1	5611	2	N	68	193	1			55
							75	9									
05	6665	X	6029	-0-	-636	-0-	361	1	5585	2	N	75					130
							83	9									
06	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	318	1	5887	2	N	3					133
							3	9									
07	6665	X	6195	-0-	-470	-0-	418	1	5714	2	N	57					190
							63	9									
*08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	433	1	6625	2	N	-0-					190

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	488	1	5907	2	N	-0-					125
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	428	1	5261	2	N	-0-					125
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	399	1	4402	2	N	-0-					125
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	349	1	6226	2	N	5					130
							6	9									
*07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	409	1	3948	2	N	-0-					130
*08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	415	1	4858	2	N	-0-					130

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

03	1984	N	1001	-0-	-983	-0-	1001	2			N	-0-					60
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-					60
05	1147	N	158	-0-	-989	-0-	155	2	3	9	N	3					63
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	N	7					70
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	N	6					76
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					76

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					155
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					155
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	2	6	9	N	5					160
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					160
*07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					160
*08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	850	1	6583	2	N	-0-					90
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	791	1	6607	2	N	-0-					90
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	755	1	5725	2	N	-0-					90
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	624	1	7707	2	N	-0-					90
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	867	1	4983	2	N	45					135
							50	9									
*08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	867	1	7301	2	N	-0-					135

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	558	1	7158	2	N	-0-					-0-
04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	510	1	6889	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	435	1	6633	2	N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	392	1	6359	2	N	-0-					-0-
*07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	561	1	7243	2	N	-0-					-0-
*08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	906	1	10398	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					20
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					20
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3367	-0-	267	267	269	1	3098	2	Y	-0-					19
04	2580	N	2039	-0-	-541	-0-	190	1	1849	2	Y	-0-					19
05	3100	N	3787	-0-	687	687	211	1	3576	2	Y	-0-					19
06	4330	X	3643	-0-	-687	-0-	261	1	3382	2	Y	-0-					19
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	320	1	3623	2	Y	7					26
							8	9									
*08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	294	1	3262	2	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	644	1	2960	2	Y	10					75
							11	9									
04	3930	X	3117	-0-	-813	-0-	580	1	2537	2	Y	-0-					75
05	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	574	1	2870	2	Y	-0-					75
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	80	1	2492	2	Y	13					88
							14	9									
07	3627	X	1578	-0-	-2049	-0-	590	1	984	2	Y	4					92
							4	9									
08	3627	X	3033	-0-	-594	-0-	630	1	2394	2	Y	8					100
							9	9									

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1109	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	1255	1	3914	2	N	-0-					-0-
*05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	789	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1348	1	4776	2	N	-0-					-0-
*07	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	1325	1	6046	2	N	-0-					-0-
*08	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	1277	1	6037	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4139	-0-	-945	-0-	269	1	3870	2	N	-0-					80
04	4920	X	3253	-0-	-1667	-0-	239	1	3014	2	N	-0-					80
05	5084	X	3453	-0-	-1631	-0-	244	1	3209	2	N	-0-					80
06	4560	X	3325	-0-	-1235	-0-	246	1	3040	2	N	35					115
							39	9									
07	4588	X	3583	-0-	-1005	-0-	309	1	3272	2	N	2					117
							2	9									
08	4154	X	3074	-0-	-1080	-0-	267	1	2805	2	N	2					119
							2	9									

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9082	-0-	-1396	-0-	942	1	8140	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9494	-0-	-646	-0-	1424	1	8070	2	N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	1356	1	8108	2	N	-0-					-0-
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1302	1	7751	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9045	-0-	-751	-0-	989	1	8056	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9451	-0-	-345	-0-	979	1	8472	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	871	-0-	-1702	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	452	-0-	-2038	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	113	-0-	-2460	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3205	-0-	105	105	237	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2980	-0-	-20	85	224	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3353	-0-	253	338	247	1	3106	2	Y	-0-					-0-
06	3111	X	2773	-0-	-338	-0-	212	1	2561	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	236	1	2711	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	241	1	2692	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	417	1	5222	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5365	-0-	-185	-0-	403	1	4962	2	Y	-0-					-0-
*05	5735	X	5335	-0-	-400	-0-	394	1	4941	2	Y	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	390	1	4701	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	445	1	5123	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	446	1	4984	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	293	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	337	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	308	1	3693	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	294	1	3075	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3190	-0-	-716	-0-	300	1	2890	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	309	1	3032	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	546	1	6215	2	N	-0-					-0-
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	477	1	5992	2	N	-0-					-0-
*05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	488	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	462	1	5550	2	N	-0-					-0-
*07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	500	1	5930	2	N	-0-					-0-
*08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	469	1	5165	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	758	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	610	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	486	1	1845	2	Y	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	398	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1899	-0-	-54	-0-	404	1	1495	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	333	1	1567	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1176	-0-	-1707	-0-	487	1	686	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
04	3240	X	1861	-0-	-1379	-0-	595	1	1251	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	719	1	2733	2	Y	11					18
							12	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	767	1	2589	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	841	1	3114	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
*08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	906	1	4263	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	306	1	3228	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
04	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	294	1	3143	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	305	1	3347	2	Y	18					30
							20	9									
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	300	1	3133	2	Y	18	26	1			22
							20	9									
07	3472	X	2851	-0-	-621	-0-	261	1	2586	2	Y	4	13	1			13
							4	9									
08	3472	X	2787	-0-	-685	-0-	250	1	2537	2	Y	-0-					13

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

03	2263	N	149	-0-	-2114	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	18	-0-	-1782	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	621	1	7065	2	N	-0-					-0-
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	614	1	6811	2	N	-0-					-0-
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	619	1	6972	2	N	-0-					-0-
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	492	1	6324	2	N	-0-					-0-
*07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	822	1	6603	2	N	-0-					-0-
*08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	747	1	6324	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					20
04	2010	N	12	-0-	-1998	-0-	12	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

03	3038	X	2570	-0-	-468	-0-	240	1	2315	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
04	2970	X	2319	-0-	-651	-0-	202	1	2099	2	Y	16	15	1			15
							18	9									
05	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	231	1	2532	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	224	1	2553	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	243	1	2333	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	225	1	2175	2	Y	15	19	1			9
							17	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	508	1	2775	2	Y	11					34
							12	9									
04	3420	X	2800	-0-	-620	-0-	444	1	2355	2	Y	1					35
							1	9									
05	3534	X	2496	-0-	-1038	-0-	360	1	2136	2	Y	-0-					35
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	47	1	2557	2	Y	-0-					35
07	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	393	1	1893	2	Y	1					36
							1	9									
08	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	541	1	2670	2	Y	1					37
							1	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	408	1	4640	2	Y	-0-					-0-
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	412	1	4698	2	Y	-0-					-0-
*05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	397	1	4503	2	Y	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	410	1	4627	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5094	-0-	-176	-0-	427	1	4667	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	415	1	4450	2	Y	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	616	1	6212	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6010	-0-	-740	-0-	538	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4986	-0-	-1989	-0-	459	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	4087	-0-	-2663	-0-	365	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5259	-0-	-1592	-0-	465	1	4794	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	4016	-0-	-2804	-0-	336	1	3680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3796	-0-	-1505	-0-	307	1	3489	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	3531	-0-	-1599	-0-	285	1	3246	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	3660	-0-	-1641	-0-	297	1	3363	2	Y	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	269	1	3038	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	319	1	3484	2	Y	-0-					-0-
*08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	325	1	3483	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

03	6851	X	6555	-0-	-296	-0-	530	1	6025	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6313	-0-	-257	-0-	509	1	5804	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6301	-0-	-891	-0-	511	1	5790	2	Y	-0-					-0-
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	485	1	5467	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5957	-0-	-770	-0-	499	1	5458	2	Y	-0-					-0-
08	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	498	1	5334	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

03	6200	X	6149	-0-	-51	-0-	1139	1	5010	2	N	-0-					18
04	6000	X	5820	-0-	-180	-0-	1073	1	4747	2	N	-0-					18
05	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	759	1	4950	2	N	-0-					18
06	5940	X	5117	-0-	-823	-0-	729	1	4388	2	N	-0-					18
07	6138	X	3148	-0-	-2990	-0-	786	1	2362	2	N	-0-					18
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					51
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					51
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					51
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	185	1	4510	2	Y	45	97	1			68
							50	9									
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	281	1	4059	2	Y	-0-					68
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	319	1	4089	2	Y	-0-					68
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	Y	7					75
							8	9									
*07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	433	1	5089	2	Y	-0-					75
*08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	466	1	5965	2	Y	8					83
							9	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	56	-0-	-6	-0-	18	1	38	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4026	-0-	926	926	1047	1	2979	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4959	-0-	-435	-0-	1503	1	3456	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4677	-0-	-543	-0-	1457	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4796	-0-	-598	-0-	1476	1	3320	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	1453	1	3255	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	1523	1	3254	2	N	-0-					-0-
*08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1340	1	3811	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

03	5704	X	5486	-0-	-218	-0-	439	1	5047	2	Y	-0-					20
04	5520	X	3608	-0-	-1912	-0-	336	1	3272	2	Y	-0-					20
05	5704	X	3982	-0-	-1722	-0-	222	1	3760	2	Y	-0-					20
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	269	1	3487	2	Y	1					21
							1	9									
07	5580	X	3690	-0-	-1890	-0-	299	1	3382	2	Y	8					29
							9	9									
08	5487	X	4239	-0-	-1248	-0-	350	1	3889	2	Y	-0-					29

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

03	6696	X	4015	-0-	-2681	-0-	321	1	3694	2	Y	-0-					19
04	5310	X	4339	-0-	-971	-0-	404	1	3935	2	Y	-0-					19
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	297	1	5021	2	Y	-0-					19
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	333	1	4314	2	Y	1					20
							1	9									
*07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	409	1	4632	2	Y	7					27
							8	9									
08	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	364	1	4036	2	Y	-0-					27

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

03	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	605	1	5640	2	N	16					116
							18	9									
04	6390	X	6124	-0-	-266	-0-	475	1	5649	2	N	-0-					116
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	546	1	7022	2	N	4					120
							4	9									
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	508	1	6327	2	N	20					140
							22	9									
*07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	601	1	7113	2	N	53					193
							58	9									
*08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	619	1	7658	2	N	-0-					193

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	818	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	688	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	848	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	816	1	3054	2	N	-0-					-0-
*07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	905	1	3301	2	N	-0-					-0-
*08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	920	1	3429	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	561	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3397	-0-	-53	-0-	543	1	2854	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3373	-0-	-657	-0-	543	1	2830	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1383	-0-	-2517	-0-	525	1	858	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	561	-0-	-3469	-0-	561	1			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
05	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8563	-0-	-377	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8591	-0-	-647	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7817	-0-	-1514	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	355	1	5110	2	N	26					191
							29	9									
04	5250	X	5021	-0-	-229	-0-	365	1	4608	2	N	44	193	1			42
							48	9									
05	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	360	1	4737	2	N	8					50
							9	9									
06	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	337	1	4154	2	N	19					69
							21	9									
07	5425	X	3670	-0-	-1755	-0-	315	1	3335	2	N	18					87
							20	9									
08	5425	X	4085	-0-	-1340	-0-	353	1	3712	2	N	18					105
							20	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	521	1	1912	2	Y	18					81
							20	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	535	1	1983	2	Y	-0-					81
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	459	1	2304	2	Y	-0-					81
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	338	1	2171	2	Y	3	53	1			31
							3	9									
*07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	526	1	2245	2	Y	-0-					31
*08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	539	1	2130	2	Y	-0-					31

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1254	-0-	-2001	-0-	370	1	884	2	Y	-0-					45
04	3150	X	1351	-0-	-1799	-0-	359	1	992	2	Y	-0-					45
05	2294	X	851	-0-	-1443	-0-	266	1	563	2	Y	20					65
							22	9									
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	498	1	1750	2	Y	-0-					65
*07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	433	1	1980	2	Y	5					70
							6	9									
*08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	448	1	1923	2	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	380	1	3676	2	N	66					200
							73	9									
04	3630	X	2624	-0-	-1006	-0-	234	1	2334	2	N	51	178	1			73
							56	9									
05	3751	X	1772	-0-	-1979	-0-	150	1	1458	2	N	149					222
							164	9									
06	3630	X	2836	-0-	-794	-0-	28	1	2784	2	N	22	172	1			72
							24	9									
07	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	303	1	3053	2	N	72					144
							79	9									
08	3751	X	3051	-0-	-700	-0-	266	1	2663	2	N	111					255
							122	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					200
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

03	2387	N	1927	-0-	-460	-0-	569	1	1358	2	Y	-0-					45
04	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	569	1	1571	2	Y	-0-					45
05	2387	N	1308	-0-	-1079	-0-	412	1	874	2	Y	20					65
							22	9									
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					65
*07	3100	N	3278	-0-	178	178	587	1	2685	2	Y	5					70
							6	9									
*08	3100	N	2957	-0-	-143	35	559	1	2398	2	Y	-0-					70

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	1	7	17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	278	1	1020	2	Y	19					52
							21	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	264	1	980	2	Y	-0-					52
05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	183	1	921	2	Y	-0-					52
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	152	1	974	2	Y	3	34	1			21
							3	9									
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	304	1	1296	2	Y	-0-					21
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	303	1	1198	2	Y	-0-					21

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

03	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	271	1	3088	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	265	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2991	-0-	-884	-0-	244	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	1198	-0-	-2552	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2446	-0-	-1057	-0-	271	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	234	1	1977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

03	10819	X	9232	-0-	-1587	-0-	746	1	8486	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9021	-0-	-759	-0-	746	1	8275	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8019	-0-	-2087	-0-	654	1	7365	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8195	-0-	-985	-0-	591	1	7604	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	6655	-0-	-2831	-0-	737	1	5918	2	N	-0-					-0-
*08	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	1061	1	8978	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

03	7037	X	5916	-0-	-1121	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5651	-0-	-1159	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5732	-0-	-1305	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5771	-0-	-379	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	2849	-0-	-3196	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
*08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
*05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
*07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	6460	-0-	-3956	-0-	524	1	5936	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	5623	-0-	-4067	-0-	479	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	4933	-0-	-4522	-0-	448	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4515	-0-	-3405	-0-	418	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	3844	-0-	-3317	-0-	362	1	3482	2	N	-0-					-0-
*08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	716	1	13152	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	661	1	7488	2	N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	667	1	7167	2	N	-0-					-0-
*05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	737	1	7385	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7759	-0-	-71	-0-	718	1	7041	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7984	-0-	-107	-0-	752	1	7232	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7603	-0-	-488	-0-	392	1	7211	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	932	1	6295	2	N	-0-					19
04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	748	1	5950	2	N	51					70
							56	9									
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	839	1	6309	2	N	30					100
							33	9									
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	764	1	5241	2	N	70					170
							77	9									
*07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	965	1	5459	2	N	10					180
							11	9									
*08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	966	1	5181	2	N	-0-	172	1			8

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	1245	1	5594	2	Y	-0-					62
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1205	1	5509	2	Y	-0-					62
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1205	1	5651	2	Y	-0-					62
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1165	1	5470	2	Y	-0-					62
07	6882	X	5550	-0-	-1332	-0-	5550	2			Y	-0-					62
08	6882	X	5260	-0-	-1622	-0-	5260	2			Y	-0-					62

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

03	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	9266	-0-	-3940	-0-	553	1	8713	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	8558	-0-	-4222	-0-	469	1	8089	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	9343	-0-	-3863	-0-	499	1	8844	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9216	-0-	-264	-0-	505	1	8711	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8560	-0-	-771	-0-	636	1	7924	2	N	-0-					-0-
*08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	822	1	9273	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	6144	-0-	-2195	-0-	366	1	5778	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5540	-0-	-2530	-0-	304	1	5236	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	5950	-0-	-2389	-0-	318	1	5632	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5676	-0-	-264	-0-	311	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6020	-0-	-118	-0-	447	1	5573	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	465	1	5249	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	5452	-0-	-3879	-0-	325	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	4869	-0-	-3381	-0-	267	1	4602	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	5304	-0-	-2570	-0-	284	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4972	-0-	-308	-0-	272	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	387	1	4827	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	420	1	4742	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2256	-0-	-348	-0-	285	1	1971	2	Y	-0-					90
04	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	367	1	1864	2	Y	27					117
							30	9									
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	367	1	2055	2	Y	33					150
							36	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	331	1	1990	2	Y	-0-	94	1			56
*07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	412	1	2138	2	Y	9					65
							10	9									
*08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	425	1	2212	2	Y	11					76
							12	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	924	1	5052	2	N	-0-					136
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	870	1	5283	2	N	-0-					136
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	689	1	5474	2	N	-0-					136
06	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	621	1	5082	2	N	-0-					136
07	5921	X	4645	-0-	-1276	-0-	1001	1	3644	2	N	-0-					136
*08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	987	1	5441	2	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	561	1	1741	2	N	-0-					175
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	541	1	1648	2	N	20					195
							22	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	487	1	1597	2	N	14	171	1			38
							15	9									
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	308	1	1731	2	N	-0-					38
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	561	1	1753	2	N	-0-					38
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	561	1	1736	2	N	20					58
							22	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7141	-0-	7141	33614	1303	1	5838	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		8135	-0-	8135	41749	1135	1	7000	2	N	-0-					-0-
05	50030	X	8281	-0-	-41749	-0-	1228	1	7053	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7919	-0-	-31	-0-	1212	1	6707	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	5542	-0-	-2673	-0-	861	1	4681	2	N	-0-					-0-
*08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	1421	1	7207	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	4278	-0-	-4836	-0-	61	1	4217	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	4139	-0-	-4681	-0-	59	1	4080	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	5231	-0-	-3883	-0-	72	1	5159	2	N	-0-					-0-
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	110	1	8069	2	N	-0-					-0-
*07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	389	1	7497	2	N	-0-					-0-
*08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	407	1	7415	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	530	1	6261	2	N	41					108
							45	9									
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	513	1	6856	2	N	45					153
							50	9									
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	513	1	6872	2	N	-0-					153
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	496	1	6615	2	N	10					163
							11	9									
*07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	530	1	7513	2	N	7					170
							8	9									
*08	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	527	1	7239	2	N	18					188
							20	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	348	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	357	1	2589	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	418	1	2835	2	N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	429	1	2923	2	N	-0-					-0-
*07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	460	1	3080	2	N	-0-					-0-
*08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	434	1	3012	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					104
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					104
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					104
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8528	-0-	-338	-0-	8528	2			N	-0-					28
04	8520	X	8168	-0-	-352	-0-	8105	2	63	9	N	57					85
05	8680	X	8336	-0-	-344	-0-	8336	2			N	-0-	74	1			11
06	8370	X	8002	-0-	-368	-0-	8002	2			N	-0-					11
07	8618	X	8226	-0-	-392	-0-	8226	2			N	-0-					11
08	8525	X	8151	-0-	-374	-0-	8151	2			N	-0-					11

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	19994	2	83	9	N	75					205
04	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19206	2	64	9	N	58	193	1			70
05	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	20014	2			N	-0-					70
06	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	19044	2			N	-0-					70
*07	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	20040	2	178	9	N	162	192	1			40
*08	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20435	2	29	9	N	26					66

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	529	1	4711	2	N	55					182
							61	9									
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	431	1	4568	2	N	48					230
							53	9									
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	474	1	4894	2	N	26					256
							29	9									
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	451	1	4403	2	N	-0-					256
07	4867	X	3850	-0-	-1017	-0-	547	1	3285	2	N	16					272
							18	9									
08	4867	X	3210	-0-	-1657	-0-	561	1	2649	2	N	-0-					272

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	69	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	4					21
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					120
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

03	8308	X	8220	-0-	-88	-0-	770	1	7450	2	Y	-0-					91
04	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	760	1	7574	2	Y	-0-					91
05	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	727	1	7054	2	Y	-0-					91
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	62	1	6139	2	Y	2					93
							2	9									
07	7874	X	7728	-0-	-146	-0-	697	1	7031	2	Y	-0-					93
*08	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	762	1	7618	2	Y	-0-					93

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

03	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	761	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	802	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	832	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	787	1	2305	2	N	-0-					-0-
*07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	893	1	2647	2	N	-0-					-0-
*08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	914	1	2826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	159	1	630	2	Y	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	324	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	202	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	350	-0-	-1603	-0-	266	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	1391	1			Y	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	1814	1	5249	2	N	-0-					-0-
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1807	1	5545	2	N	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1893	1	5701	2	N	-0-					-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	1766	1	5174	2	N	-0-					-0-
*07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1857	1	5505	2	N	-0-					-0-
*08	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	1871	1	5784	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	66	-0-	-802	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	212	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	298	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	572	1	2237	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	746	-0-	-525	-0-	567	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	266	-0-	-1005	-0-	266	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3420	-0-	-579	-0-	690	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3184	-0-	-686	-0-	548	1	2636	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	1884	-0-	-2115	-0-	367	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	1378	-0-	-2282	-0-	281	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
*07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					25
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					25
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					25
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					25
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	6048	-0-	-90	-0-	531	1	5517	2	N	-0-					145
04	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	502	1	5385	2	N	-0-					145
05	6138	X	5973	-0-	-165	-0-	477	1	5496	2	N	-0-					145
06	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	432	1	4988	2	N	5					150
							6	9									
07	6138	X	6014	-0-	-124	-0-	536	1	5416	2	N	56					206
							62	9									
08	6076	X	5620	-0-	-456	-0-	530	1	5090	2	N	-0-					206

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					27
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					27
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

03	9703	X	7834	-0-	-1869	-0-	467	1	7367	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7813	-0-	-1577	-0-	428	1	7385	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9604	-0-	-99	-0-	514	1	9090	2	N	-0-					-0-
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	437	1	7538	2	N	-0-					-0-
*07	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	609	1	7587	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	7122	-0-	-2488	-0-	580	1	6542	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

03	16430	X	9713	-0-	-6717	-0-	579	1	9134	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	13961	-0-	-1939	-0-	766	1	13195	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	14195	-0-	-2235	-0-	759	1	13436	2	N	-0-					-0-
06	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	723	1	12481	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14115	-0-	-300	-0-	1049	1	13066	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	12566	-0-	-1849	-0-	1023	1	11543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	238	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	174	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	229	1	3074	2	N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	217	1	2969	2	N	-0-					-0-
*07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	276	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	264	1	3007	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	45	-0-	-1784	-0-	5	1	28	2	Y	11					31
							12	9									
04	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	260	1	1382	2	Y	1					32
							1	9									
05	3100	N	3182	-0-	82	82	459	1	2723	2	Y	-0-					32
06	2861	N	2779	-0-	-82	-0-	50	1	2729	2	Y	-0-					32
*07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	531	1	2563	2	Y	1					33
							1	9									
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	529	1	2612	2	Y	1					34
							1	9									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	956	1	1483	2	Y	-0-					80
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	967	1	1269	2	Y	-0-					80
05	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	621	1	1175	2	Y	3					83
							3	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	460	1	1068	2	Y	2					85
							2	9									
07	2325	N	2110	-0-	-215	-0-	1016	1	1094	2	Y	-0-					85
08	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	954	1	653	2	Y	-0-					85

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	2522	-0-	-2748	-0-	876	1	1644	2	N	2					15
							2	9									
04	5100	X	2889	-0-	-2211	-0-	872	1	2017	2	N	-0-					15
05	5270	X	1820	-0-	-3450	-0-	520	1	1300	2	N	-0-					15
06	2430	X	1057	-0-	-1373	-0-	410	1	647	2	N	-0-					15
07	2976	X	386	-0-	-2590	-0-	386	1			N	-0-					15
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					15

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					126
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					126
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					126
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					126
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7036	-0-	-1427	-0-	382	1	6654	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	5599	-0-	-2591	-0-	307	1	5292	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	4901	-0-	-3562	-0-	274	1	4627	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	6137	-0-	-2053	-0-	336	1	5801	2	N	-0-			-0-
*07	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	504	1	8829	2	N	-0-			-0-
*08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	413	1	6907	2	N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

03	5890	X	125	-0-	-5765	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	48	-0-	-5652	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	5766	X	18	-0-	-5748	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

03	3379	X	2727	-0-	-652	-0-	163	1	2564	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	1914	-0-	-1356	-0-	105	1	1809	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	1799	-0-	-1580	-0-	96	1	1703	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	146	1	2521	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	1963	-0-	-858	-0-	146	1	1817	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	142	1	1597	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

03	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	497	1	4463	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4448	-0-	-322	-0-	488	1	3960	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4035	-0-	-894	-0-	425	1	3610	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4025	-0-	-775	-0-	415	1	3610	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	464	1	3832	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	472	1	3779	2	N	-0-			-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			55
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

03	8308	X	7223	-0-	-1085	-0-	1276	1	5947	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	6681	-0-	-1269	-0-	1214	1	5467	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6887	-0-	-1235	-0-	1189	1	5698	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6227	-0-	-1303	-0-	1451	1	4776	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6119	-0-	-1104	-0-	1815	1	4304	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	5974	-0-	-1249	-0-	1736	1	4238	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	4					19
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	561	1	2058	2	Y	18					81
							20	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	528	1	1955	2	Y	-0-					81
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	390	1	1956	2	Y	-0-					81
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	271	1	1736	2	Y	3	53	1			31
							3	9									
*07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	562	1	2398	2	Y	-0-					31
*08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	544	1	2149	2	Y	-0-					31

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	475	1	4267	2	N	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	452	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	511	1	4346	2	N	-0-					-0-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	491	1	4270	2	N	-0-					-0-
*07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	504	1	4162	2	N	-0-					-0-
*08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	487	1	3895	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	369	1	3560	2	Y	23	23	1			23
							25	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	377	1	3918	2	Y	28	26	1			25
							31	9									
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	360	1	3943	2	Y	24	25	1			24
							26	9									
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	365	1	4157	2	Y	14	25	1			13
							15	9									
*07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	468	1	4503	2	Y	20	14	1			19
							22	9									
*08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	472	1	4551	2	Y	29	31	1			17
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	382	1	3679	2	Y	74	88	1			78
							81	9									
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	274	1	2846	2	Y	70	75	1			73
							77	9									
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	312	1	2873	2	Y	78	75	1			76
							86	9									
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	298	1	3101	2	Y	33	76	1			33
							36	9									
*07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	315	1	2999	2	Y	46	36	1			43
							51	9									
*08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	330	1	3088	2	Y	76	76	1			43
							84	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

03	4929	X	4748	-0-	-181	-0-	324	1	4424	2	N	-0-					58
04	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	256	1	4316	2	N	-0-					58
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	355	1	5604	2	N	-0-					58
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	318	1	5082	2	N	-0-					58
*07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	465	1	4988	2	N	-0-					58
*08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	443	1	6497	2	N	-0-					58

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	562	1	5414	2	Y	60	65	1			62
							66	9									
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	501	1	5204	2	Y	74	69	1			67
							81	9									
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	488	1	5352	2	Y	70	69	1			68
							77	9									
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	464	1	5278	2	Y	27	67	1			28
							30	9									
07	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	542	1	5209	2	Y	48	34	1			42
							53	9									
08	5921	X	5775	-0-	-146	-0-	535	1	5167	2	Y	66	69	1			39
							73	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	367	1	3539	2	Y	27	29	1			28
							30	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	328	1	3401	2	Y	33	31	1			30
							36	9									
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	325	1	3563	2	Y	31	31	1			30
							34	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	311	1	3546	2	Y	14	30	1			14
							15	9									
07	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	359	1	3448	2	Y	20	15	1			19
							22	9									
08	3906	X	2989	-0-	-917	-0-	278	1	2685	2	Y	24	28	1			15
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6970	-0-	-408	-0-	476	1	6494	2	N	-0-					100
04	7140	X	6954	-0-	-186	-0-	389	1	6565	2	N	-0-					100
05	7378	X	6802	-0-	-576	-0-	406	1	6396	2	N	-0-					100
06	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	379	1	6047	2	N	-0-					100
*07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	653	1	7005	2	N	-0-					100
08	7192	X	7167	-0-	-25	-0-	458	1	6703	2	N	5					105
							6	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	388	1	3736	2	Y	17	17	1			17
							19	9									
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	350	1	3635	2	Y	19	18	1			18
							21	9									
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	343	1	3756	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	324	1	3689	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
07	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	370	1	3559	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
08	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	361	1	3480	2	Y	16	17	1			10
							18	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

03	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5775	-0-	-394	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6121	-0-	-48	-0-	13	1	6108	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

03	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5846	-0-	-64	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6061	-0-	-635	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5762	-0-	-718	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5503	-0-	-1193	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	12	1	5690	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	4					41
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					69
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1226	1	6134	2	N	-0-					38
04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1164	1	5959	2	N	-0-					38
05	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	823	1	5932	2	N	-0-					38
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	834	1	6090	2	N	-0-					38
*07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	1222	1	6118	2	N	-0-					38
*08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1248	1	5859	2	N	-0-					38

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16570	X	3322	-0-	-13248	-0-	3316	2	6	9	N	5					90
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	2	33	9	N	30					120
05	4340	X	3174	-0-	-1166	-0-	3172	2	2	9	N	2					122
06	3624	X	2997	-0-	-627	-0-	2977	2	20	9	N	18					140
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3446	2	24	9	N	22					162
08	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-					162

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	1146	1	5076	2	Y	1					23
							1	9									
04	6180	X	5633	-0-	-547	-0-	1092	1	4541	2	Y	-0-					23
05	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	808	1	4513	2	Y	-0-					23
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	638	1	4497	2	Y	-0-					23
*07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	3356	1	3082	2	Y	-0-					23
08	6231	X	6087	-0-	-144	-0-	1133	1	4954	2	Y	-0-					23

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	297	1	5068	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	283	1	4757	2	N	-0-					-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	306	1	5296	2	N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	302	1	5053	2	N	-0-					-0-
*07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	325	1	5062	2	N	-0-					-0-
*08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	313	1	4821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3135	-0-	-833	-0-	366	1	2758	2	Y	10					100
							11	9									
04	3840	X	2669	-0-	-1171	-0-	340	1	2323	2	Y	5					105
							6	9									
05	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	260	1	2234	2	Y	15					120
							17	9									
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	156	1	1882	2	Y	-0-					120
07	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	620	1	2097	2	Y	-0-	83	1			37
08	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	345	1	2433	2	Y	-0-					37

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1289	-0-	-695	-0-	237	1	1051	2	Y	1					23
							1	9									
04	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	270	1	1123	2	Y	-0-					23
05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	209	1	1168	2	Y	-0-					23
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-					23
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	846	1	777	2	Y	-0-					23
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	275	1	1202	2	Y	-0-					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	939	1	3412	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2796	-0-	-1644	-0-	691	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4340	X	74	-0-	-4266	-0-	27	1	47	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1430	-0-	-647	-0-	296	1	1134	2	N	-0-					183
04	2010	X	401	-0-	-1609	-0-	62	1	234	2	N	95					278
							105	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	48	197	1			129
06	1380	N	139	-0-	-1241	-0-	31	1	108	2	N	-0-					129
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	108	1	333	2	N	-0-					129
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	183	1	518	2	N	-0-					129

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5155	-0-	-1169	-0-	483	1	4672	2	N	-0-					110
04	6120	X	5897	-0-	-223	-0-	538	1	5359	2	N	-0-					110
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	629	1	6107	2	N	-0-					110
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	60	1	5977	2	N	-0-					110
07	6107	X	5942	-0-	-165	-0-	536	1	5406	2	N	-0-					110
*08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	576	1	5754	2	N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					160
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1141	1	4146	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4785	-0-	-225	-0-	1183	1	3602	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3936	-0-	-1241	-0-	1452	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4028	-0-	-1102	-0-	1431	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4151	-0-	-1150	-0-	1516	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4000	-0-	-1301	-0-	1461	1	2539	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	321	-0-	-2624	-0-	257	1	64	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	496	-0-	-2354	-0-	272	1	224	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	404	-0-	-2541	-0-	262	1	142	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	233	-0-	-1777	-0-	233	1			N	-0-					-0-
07	1457	X	249	-0-	-1208	-0-	249	1			N	-0-					-0-
08	527	X	248	-0-	-279	-0-	248	1			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	924	1	13713	2	N	-0-					-0-
04	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	882	1	12884	2	N	-0-					-0-
05	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	953	1	13696	2	N	-0-					-0-
06	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	806	1	12480	2	N	-0-					-0-
*07	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	854	1	13218	2	N	-0-					-0-
*08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	885	1	13368	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	574	1	6223	2	N	-0-					215
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	556	1	5924	2	N	124	184	1			155
							136	9									
05	6665	X	6173	-0-	-492	-0-	381	1	5792	2	N	-0-					155
06	6570	X	6118	-0-	-452	-0-	368	1	5750	2	N	-0-					155
07	6851	X	6251	-0-	-600	-0-	612	1	5639	2	N	-0-					155
08	6851	X	6018	-0-	-833	-0-	613	1	5405	2	N	-0-					155

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	655	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	527	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	453	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	489	1	906	2	Y	-0-					-0-
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	611	1	1202	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	611	1	996	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
WALLING		WELL #: 1H	RRCID -> 240187	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8708 - 9477						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLEVELAND		WELL #: 1H	RRCID -> 240188	COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 7454 - 8880						
03	4216 X	3862	-0-	-354	-0-	538	1	3324	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3695	-0-	-385	-0-	513	1	3182	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3354	-0-	-862	-0-	289	1	3065	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3122	-0-	-958	-0-	319	1	2803	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	2751	-0-	-1465	-0-	492	1	2259	2	N	-0-			-0-
08	3875 X	3448	-0-	-427	-0-	493	1	2955	2	N	-0-			-0-
CHAMPION A		WELL #: 9H	RRCID -> 240189	COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8390 - 10020						
03	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	1459	1	5592	2	N	1			35
						1	9							
04	6780 X	6472	-0-	-308	-0-	1360	1	5111	2	N	1			36
						1	9							
05	7006 X	6752	-0-	-254	-0-	1629	1	5123	2	N	-0-			36
06	6810 X	6640	-0-	-170	-0-	1477	1	5153	2	N	9			45
						10	9							
*07	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	1743	1	5395	2	N	15			60
						17	9							
08	7037 X	6485	-0-	-552	-0-	1683	1	4772	2	N	27			87
						30	9							
SAM WILSON C UNIT		WELL #: 5H	RRCID -> 240190	COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 9010 - 10510						
03	7967 X	6370	-0-	-1597	-0-	642	1	5728	2	N	-0-			-0-
04	7320 X	6038	-0-	-1282	-0-	640	1	5398	2	N	-0-			-0-
05	7564 X	5829	-0-	-1735	-0-	623	1	5206	2	N	-0-			-0-
06	7080 X	5331	-0-	-1749	-0-	493	1	4838	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	5681	-0-	-674	-0-	831	1	4850	2	N	-0-			-0-
*08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	847	1	5658	2	N	-0-			-0-
BRANSOM		WELL #: 1H	RRCID -> 240191	COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7755 - 10125						
03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	5	1	6716	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	6444	-0-	-6	-0-	5	1	6439	2	N	-0-			-0-
05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	3	1	6914	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	6257	-0-	-253	-0-	1	1	6256	2	N	-0-			-0-
07	6727 X	5417	-0-	-1310	-0-	1	1	5416	2	N	-0-			-0-
08	6913 X	6129	-0-	-784	-0-	1	1	6128	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	526	1	982	2	Y	-0-	5	5			15
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	543	1	935	2	Y	-0-					15
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	401	1	971	2	Y	-0-					15
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	492	1	911	2	Y	5					20
							6	9									
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	605	1	1192	2	Y	6					26
							7	9									
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	552	1	900	2	Y	-0-					26

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6475	-0-	3375	3375	1752	1	4723	2	N	-0-					74
04	3000	N	7078	-0-	4078	7453	1398	1	5680	2	N	-0-					74
05	3100	N	6688	-0-	3588	11041	969	1	5719	2	N	-0-					74
06	17111	X	6070	-0-	-11041	-0-	919	1	5151	2	N	-0-					74
*07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	1060	1	1769	2	N	-0-					74
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	544	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	548	1	3377	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3244	-0-	-693	-0-	481	1	2763	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2073	-0-	-1737	-0-	317	1	1756	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	1901	-0-	-2129	-0-	295	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3040	-0-	-990	-0-	501	1	2539	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5525	X	3261	-0-	-2264	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	471	1	6989	2	N	-0-					-0-
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	485	1	7090	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7778	-0-	-34	-0-	506	1	7272	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7016	-0-	-544	-0-	425	1	6591	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6389	-0-	-1423	-0-	388	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	5334	-0-	-2478	-0-	331	1	5003	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23002	X	20729	-0-	-2273	-0-	1308	1	19421	2	N	-0-					-0-
04	21930	X	20225	-0-	-1705	-0-	1295	1	18930	2	N	-0-					-0-
05	22351	X	20231	-0-	-2120	-0-	1317	1	18914	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	18269	-0-	-3361	-0-	1108	1	17161	2	N	-0-					-0-
07	22351	X	20882	-0-	-1469	-0-	1267	1	19615	2	N	-0-					-0-
*08	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	1355	1	20478	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	115	-0-	-2489	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	17	-0-	-2503	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10963	-0-	-910	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10484	-0-	-376	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10633	-0-	-527	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
06	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
*07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10085	-0-	-889	-0-	10085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	930	1	10093	2	N	-0-					133
04	11220	X	9925	-0-	-1295	-0-	852	1	9073	2	N	-0-					133
05	11594	X	9899	-0-	-1695	-0-	612	1	9287	2	N	-0-					133
06	11220	X	9498	-0-	-1722	-0-	570	1	8909	2	N	17					150
							19	9									
07	11036	X	9444	-0-	-1592	-0-	924	1	8520	2	N	-0-					150
08	11036	X	9307	-0-	-1729	-0-	946	1	8339	2	N	20					170
							22	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	591	1	8345	2	N	32					160
							35	9									
04	9210	X	8394	-0-	-816	-0-	469	1	7925	2	N	-0-					160
05	9517	X	8617	-0-	-900	-0-	491	1	8124	2	N	2					162
							2	9									
06	9210	X	8544	-0-	-666	-0-	477	1	8067	2	N	-0-					162
*07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	660	1	9272	2	N	5					167
							6	9									
*08	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	617	1	9040	2	N	-0-					167

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2874	-0-	-1156	-0-	389	1	2483	2	Y	2					118
							2	9									
04	3900	X	2651	-0-	-1249	-0-	331	1	2320	2	Y	-0-					118
05	3782	X	2783	-0-	-999	-0-	258	1	2514	2	Y	10	65	1			63
							11	9									
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	291	1	2323	2	Y	-0-					63
07	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	340	1	2368	2	Y	3					66
							3	9									
08	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	347	1	2312	2	Y	-0-					66

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	14456	-0-	-2160	-0-	912	1	13544	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	14951	-0-	-1129	-0-	958	1	13993	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15299	-0-	-1038	-0-	976	1	14323	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	14760	-0-	-810	-0-	895	1	13865	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15060	-0-	-1029	-0-	914	1	14146	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	13724	-0-	-1714	-0-	852	1	12872	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5630	-0-	-353	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5381	-0-	-409	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5383	-0-	-445	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	8461	-0-	-2	-0-	8461	2			N	-0-					110
04	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8144	2	85	9	N	77					187
05	8494	X	8312	-0-	-182	-0-	8306	2	6	9	N	5	117	1			75
06	8220	X	7910	-0-	-310	-0-	7910	2			N	-0-					75
07	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	8201	2			N	-0-					75
08	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	8171	2			N	-0-					75

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	538	1	2857	2	Y	-0-					156
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	484	1	2707	2	Y	-0-					156
*05	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	475	1	2682	2	Y	-0-	3	7			153
*06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	441	1	2672	2	Y	-0-	4	7			149
07	3410	X	2776	-0-	-634	-0-	454	1	2278	2	Y	40					189
							44	9									
08	3410	X	2487	-0-	-923	-0-	422	1	2065	2	Y	-0-					189

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2781	-0-	-629	-0-	441	1	2340	2	Y	-0-					73
04	3300	X	2897	-0-	-403	-0-	440	1	2457	2	Y	-0-					73
*05	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	436	1	2463	2	Y	-0-	5	7			68
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	422	1	2556	2	Y	-0-	7	7			61
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	574	1	2881	2	Y	40					101
							44	9									
*08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	595	1	2910	2	Y	-0-					101

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	370	1	3579	2	N	-0-					25
04	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	337	1	3359	2	N	-0-					25
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	364	1	3538	2	N	-0-					25
06	3900	X	3272	-0-	-628	-0-	33	1	3233	2	N	5					30
							6	9									
07	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	340	1	3428	2	N	2					32
							2	9									
*08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	374	1	3739	2	N	-0-					32

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					243
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					243
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					243
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					243
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1					75
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2					77
05	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					77
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-					77
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					77
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					77

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

03	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	397	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	375	1	2718	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	470	1	3184	2	N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	447	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	425	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	437	1	3038	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

03	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	303	1	2388	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2507	-0-	-163	-0-	304	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	347	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	335	1	2281	2	N	-0-					-0-
*07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	350	1	2345	2	N	-0-					-0-
*08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	326	1	2261	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

03	5053	X	3364	-0-	-1689	-0-	594	1	2770	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3282	-0-	-1218	-0-	596	1	2686	2	N	-0-					-0-
*05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1189	1	5698	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	1283	-0-	-2437	-0-	299	1	984	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	187	-0-	-3192	-0-	55	1	132	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	427	-0-	-2952	-0-	124	1	303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	5900	-0-	-3679	-0-	352	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	5820	-0-	-3450	-0-	319	1	5501	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6085	-0-	-3153	-0-	326	1	5759	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5639	-0-	-301	-0-	309	1	5330	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	415	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4989	-0-	-1025	-0-	406	1	4583	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	766	1	13340	2	N	-0-					-0-
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	760	1	13087	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	13960	-0-	-21	-0-	781	1	13179	2	N	-0-					-0-
06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	753	1	12997	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13859	-0-	-122	-0-	749	1	13110	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12623	-0-	-1358	-0-	713	1	11910	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					113
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	508	1	4563	2	N	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	487	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	505	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	484	1	4392	2	N	-0-					-0-
*07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	491	1	4429	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	388	1	3441	2	N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4988	-0-	-1026	-0-	517	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5535	-0-	-285	-0-	830	1	4705	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5195	-0-	-354	-0-	744	1	4451	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5169	-0-	-201	-0-	744	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4942	-0-	-793	-0-	540	1	4402	2	N	-0-					-0-
*08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	597	1	5171	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	918	1	5238	2	N	-0-					110
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	892	1	5774	2	N	-0-					110
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	652	1	6178	2	N	-0-					110
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	583	1	5334	2	N	-0-					110
*07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	913	1	5165	2	N	-0-					110
*08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	919	1	5171	2	N	-0-					110

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					42
04	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	2			N	-0-					42
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					42
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					42
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	531	1	4919	2	N	-0-					-0-
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	532	1	4625	2	N	-0-					-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	458	1	4947	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	338	1	4824	2	N	-0-					-0-
*07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	746	1	4884	2	N	-0-					-0-
*08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	746	1	4770	2	N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	695	1	8028	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7630	-0-	-770	-0-	726	1	6904	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8060	-0-	-620	-0-	640	1	7420	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7992	-0-	-438	-0-	596	1	7396	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8243	-0-	-468	-0-	641	1	7602	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7976	-0-	-735	-0-	659	1	7317	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	9370	-0-	-1356	-0-	134	1	9236	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9079	-0-	-1301	-0-	129	1	8950	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9495	-0-	-1231	-0-	131	1	9364	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8400	-0-	-1200	-0-	113	1	8287	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9297	-0-	-406	-0-	177	1	9120	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8553	-0-	-933	-0-	152	1	8401	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	380	1	4391	2	N	-0-					190
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	432	1	4114	2	N	11					201
							12	9									
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	335	1	3881	2	N	-0-					201
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	288	1	3575	2	N	-0-					201
*07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	297	1	3523	2	N	-0-					201
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	299	1	3324	2	N	-0-					201

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
*07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6012	-0-	-808	-0-	13	1	5999	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	9643	-0-	-5361	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	10056	-0-	-4464	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10434	-0-	-4291	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9202	-0-	-4178	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9135	-0-	-1994	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
*08	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	23	1	10873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	175	-0-	-1895	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	118	-0-	-4682	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	153	-0-	-4807	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8222	2	3	9	Y	3	8	1			9
04	7920	X	7855	-0-	-65	-0-	7840	2	15	9	Y	14	16	1			7
05	8184	X	7929	-0-	-255	-0-	7917	2	12	9	Y	11					18
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7611	2	12	9	Y	11	16	1			13
07	8215	X	7829	-0-	-386	-0-	7826	2	3	9	Y	3	8	1			8
08	8215	X	7498	-0-	-717	-0-	7498	2			Y	-0-					8

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	3	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2347	-0-	-1823	-0-	2	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	2	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1	1	3676	2	N	-0-					-0-
*07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1	1	3905	2	N	-0-					-0-
*08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1	1	3911	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3604	-0-	-984	-0-	3	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3310	-0-	-1040	-0-	3	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3558	-0-	-875	-0-	2	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3350	-0-	-310	-0-	1	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3012	-0-	-584	-0-	1	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	1	1	3089	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7558	-0-	-37	-0-	701	1	6857	2	N	-0-					13
04	7350	X	7088	-0-	-262	-0-	560	1	6528	2	N	-0-					13
05	7502	X	6872	-0-	-630	-0-	569	1	6303	2	N	-0-					13
06	7320	X	6977	-0-	-343	-0-	566	1	6411	2	N	-0-					13
*07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	705	1	7555	2	N	-0-					13
08	7564	X	6966	-0-	-598	-0-	531	1	6435	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	56	1	4274	2	N	-0-					56
04	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	4161	2			N	-0-					56
05	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	4276	2			N	-0-					56
06	4320	X	4127	-0-	-193	-0-	4127	2			N	-0-					56
07	4371	X	4133	-0-	-238	-0-	4133	2			N	-0-					56
08	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	4127	2			N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1583	1	9315	2	N	55					145
							61	9									
04	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	1447	1	9219	2	N	-0-					145
05	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	1354	1	9247	2	N	74	192	1			27
							81	9									
06	9960	X	9065	-0-	-895	-0-	1228	1	7801	2	N	33					60
							36	9									
07	10292	X	8419	-0-	-1873	-0-	1627	1	6792	2	N	-0-					60
08	10292	X	6693	-0-	-3599	-0-	1512	1	5181	2	N	-0-					60

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	216	1	4882	2	N	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	187	1	4329	2	N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	181	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	178	1	4279	2	N	-0-					-0-
*07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	203	1	4180	2	N	-0-					-0-
*08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	225	1	5026	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	150	1	11431	2	N	76	194	1			36
							84	9									
04	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11681	2	7	9	N	6					42
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11760	2	12	9	N	11					53
06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11609	2	9	9	N	8					61
*07	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11788	2	37	9	N	34					95
*08	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11752	2	9	9	N	8					103

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					160
04	1680	N	8	-0-	-1672	-0-	8	2			N	-0-					160
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	184	1			-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	855	1	8462	2	N	50					90
							55	9									
04	8970	X	8859	-0-	-111	-0-	803	1	8028	2	N	25					115
							28	9									
05	9269	X	8915	-0-	-354	-0-	755	1	8160	2	N	-0-					115
06	8970	X	921	-0-	-8049	-0-	419	1	502	2	N	-0-					115
07	9269	X	6240	-0-	-3029	-0-	587	1	5641	2	N	11					126
							12	9									
*08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					126

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8142	-0-	-1189	-0-	849	1	7227	2	N	60					140
							66	9									
04	9030	X	7811	-0-	-1219	-0-	807	1	7004	2	N	-0-					140
05	8432	X	7677	-0-	-755	-0-	731	1	6946	2	N	-0-					140
06	8130	X	7851	-0-	-279	-0-	665	1	7111	2	N	68	190	1			18
							75	9									
*07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	867	1	7603	2	N	-0-					18
*08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	844	1	8145	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	498	-0-	-6322	-0-	498	1			N	-0-					85
04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	464	1	6767	2	N	62					147
							68	9									
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	434	1	6735	2	N	4					151
							4	9									
06	6600	X	6357	-0-	-243	-0-	385	1	5972	2	N	-0-					151
07	6820	X	6050	-0-	-770	-0-	499	1	5551	2	N	-0-					151
08	6820	X	5249	-0-	-1571	-0-	499	1	4750	2	N	-0-					151

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	521	1	3740	2	Y	169	184	1			115
							186	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	545	1	2928	2	Y	-0-					115
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	409	1	3635	2	Y	95	175	1			35
							105	9									
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	298	1	3310	2	Y	10					45
							11	9									
07	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	530	1	3370	2	Y	-0-					45
08	4433	X	3631	-0-	-802	-0-	508	1	3101	2	Y	20					65
							22	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4906	-0-	-271	-0-	709	1	4189	2	Y	7					31
							8	9									
04	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	736	1	4187	2	Y	4					35
							4	9									
05	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	658	1	4144	2	Y	-0-					35
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	76	1	4186	2	Y	-0-					35
07	5084	X	4579	-0-	-505	-0-	757	1	3820	2	Y	2					37
							2	9									
08	5084	X	4287	-0-	-797	-0-	752	1	3534	2	Y	1					38
							1	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7064	-0-	-159	-0-	652	1	6381	2	N	28					38
							31	9									
04	6990	X	6680	-0-	-310	-0-	525	1	6122	2	N	30					68
							33	9									
05	7223	X	7121	-0-	-102	-0-	589	1	6532	2	N	-0-					68
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	603	1	6827	2	N	-0-					68
*07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	694	1	7442	2	N	-0-					68
*08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	609	1	7375	2	N	7					75
							8	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	345	1	5467	2	N	37					80
							41	9									
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	316	1	5793	2	N	14					94
							15	9									
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	251	1	6005	2	N	-0-					94
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	224	1	5755	2	N	94					188
							103	9									
*07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	369	1	5856	2	N	-0-					188
*08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	371	1	5807	2	N	-0-					188

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	827	1	4191	2	N	78					296
							86	9									
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	694	1	4119	2	N	24					320
							26	9									
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	734	1	3987	2	N	10					330
							11	9									
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	780	1	3897	2	N	10	190	1			150
							11	9									
*07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	986	1	4104	2	N	25					175
							28	9									
*08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	777	1	3319	2	N	-0-					175

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6329	-0-	-863	-0-	1039	1	5268	2	N	20					206
							22	9									
04	6960	X	5919	-0-	-1041	-0-	850	1	5047	2	N	20					226
							22	9									
05	7192	X	6288	-0-	-904	-0-	974	1	5288	2	N	24					250
							26	9									
06	6660	X	4941	-0-	-1719	-0-	824	1	4117	2	N	-0-					250
07	6324	X	5194	-0-	-1130	-0-	1004	1	4179	2	N	10	189	1			71
							11	9									
*08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1218	1	5207	2	N	-0-					71

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					27
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	1			N	-0-					27
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-					27
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1226	1	131	9	N	119					146
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1575	1	108	9	N	98					244
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1			N	-0-					244

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7253	-0-	-311	-0-	673	1	6580	2	N	-0-					62
04	7200	X	6822	-0-	-378	-0-	539	1	6283	2	N	-0-					62
05	7440	X	6828	-0-	-612	-0-	565	1	6263	2	N	-0-					62
06	7020	X	2563	-0-	-4457	-0-	208	1	2355	2	N	-0-					62
07	7254	X	4678	-0-	-2576	-0-	399	1	4277	2	N	2					64
							2	9									
08	7254	X	7253	-0-	-1	-0-	553	1	6700	2	N	-0-					64

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2351	-0-	-349	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	14455	-0-	-394	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13965	-0-	-375	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13739	-0-	-769	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12750	-0-	-1290	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13034	-0-	-1412	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13460	-0-	-986	-0-	13460	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7964	2	3	9	Y	3	8	1			9
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7836	2	15	9	Y	14	16	1			7
05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7962	2	12	9	Y	11					18
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7851	2	12	9	Y	11	16	1			13
07	8122	X	8047	-0-	-75	-0-	8044	2	3	9	Y	3	8	1			8
08	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	7773	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	483	1	5578	2	N	-0-					90
04	5880	X	5828	-0-	-52	-0-	551	1	5241	2	N	33					123
							36	9									
05	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	467	1	5413	2	N	34					157
							37	9									
06	5910	X	5748	-0-	-162	-0-	429	1	5319	2	N	-0-					157
*07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	476	1	5640	2	N	-0-					157
08	6076	X	5986	-0-	-90	-0-	495	1	5491	2	N	-0-					157

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			64
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			60
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			50

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

03	10044	X	9622	-0-	-422	-0-	267	1	9344	2	Y	10					75
							11	9									
04	9720	X	9270	-0-	-450	-0-	255	1	9015	2	Y	-0-					75
05	10044	X	9949	-0-	-95	-0-	258	1	9691	2	Y	-0-					75
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	23	1	8073	2	Y	13					88
							14	9									
07	9610	X	9579	-0-	-31	-0-	275	1	9300	2	Y	4					92
							4	9									
*08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	291	1	10142	2	Y	8					100
							9	9									

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

03	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5852	2	17	9	Y	15					118
04	5790	X	5662	-0-	-128	-0-	5641	2	21	9	Y	19	93	1			44
05	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			Y	-0-					44
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4241	2	29	9	Y	26					70
07	5890	X	5654	-0-	-236	-0-	5654	2			Y	-0-					70
08	5859	X	5597	-0-	-262	-0-	5588	2	9	9	Y	8					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	666	1	3346	2	Y	8					68
							9	9									
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	737	1	4136	2	Y	2					70
							2	9									
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	657	1	5979	2	Y	-0-					70
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	497	1	5819	2	Y	10					80
							11	9									
*07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	992	1	6245	2	Y	-0-					80
*08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	967	1	6735	2	Y	10					90
							11	9									

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	653	1	3111	2	Y	-0-					73
04	3510	X	3459	-0-	-51	-0-	633	1	2804	2	Y	20					93
							22	9									
05	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	485	1	2723	2	Y	-0-					93
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	357	1	2514	2	Y	-0-					93
07	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	649	1	2787	2	Y	-0-					93
08	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	654	1	2980	2	Y	-0-					93

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					75
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					75
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					75
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					75
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

03	8029	X	7559	-0-	-470	-0-	559	1	7000	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	7284	-0-	-486	-0-	547	1	6737	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7228	-0-	-615	-0-	533	1	6695	2	Y	-0-					-0-
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	532	1	6419	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	6647	-0-	-948	-0-	532	1	6115	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6332	-0-	-1232	-0-	520	1	5812	2	Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	1276	1	1395	2	N	-0-					85
04	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	1193	1	991	2	N	-0-					85
05	2604	N	2357	-0-	-247	-0-	999	1	1358	2	N	-0-					85
06	2520	N	1360	-0-	-1160	-0-	132	1	1228	2	N	-0-					85
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					85
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

03	6975	X	5351	-0-	-1624	-0-	296	1	5055	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5186	-0-	-1384	-0-	291	1	4895	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5015	-0-	-1774	-0-	274	1	4741	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	4932	-0-	-1638	-0-	278	1	4654	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4958	-0-	-839	-0-	299	1	4659	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5349	-0-	-14	-0-	326	1	5023	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

03	7936	X	7772	-0-	-164	-0-	721	1	7051	2	N	-0-					15
04	7470	X	7095	-0-	-375	-0-	560	1	6535	2	N	-0-					15
05	7719	X	6995	-0-	-724	-0-	579	1	6414	2	N	2					17
							2	9									
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	629	1	7117	2	N	-0-					17
07	7781	X	7454	-0-	-327	-0-	636	1	6818	2	N	-0-					17
08	7781	X	7662	-0-	-119	-0-	584	1	7078	2	N	-0-					17

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	866	1	3688	2	N	45					160
							50	9									
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	845	1	3573	2	N	10					170
							11	9									
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	758	1	3727	2	N	30	180	1			20
							33	9									
06	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	84	1	3480	2	N	-0-					20
*07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	873	1	3542	2	N	5					25
							6	9									
*08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	873	1	3655	2	N	10					35
							11	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

03	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	1089	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	5552	-0-	-2098	-0-	715	1	4837	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
06	7650	X	3108	-0-	-4542	-0-	1003	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	7098	-0-	-63	-0-	1324	1	5774	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6869	-0-	-292	-0-	1284	1	5585	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

03	12090	X	10735	-0-	-1355	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11605	-0-	-95	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
05	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
06	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11794	-0-	-203	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	5813	-0-	-6432	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	331	1	6405	2	N	2					62
							2	9									
04	6480	X	6435	-0-	-45	-0-	301	1	6134	2	N	-0-					62
05	6696	X	6577	-0-	-119	-0-	301	1	6276	2	N	-0-					62
06	6480	X	6178	-0-	-302	-0-	280	1	5898	2	N	-0-					62
07	6696	X	6545	-0-	-151	-0-	343	1	6132	2	N	64					126
							70	9									
08	6696	X	6380	-0-	-316	-0-	337	1	6043	2	N	-0-					126

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6297	-0-	-483	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6314	-0-	-1219	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6164	-0-	-1369	-0-	13	1	6151	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	473	1	4991	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
04	5190	X	5012	-0-	-178	-0-	427	1	4570	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
05	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	418	1	4580	2	Y	11					18
							12	9									
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	396	1	4143	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
07	5456	X	4798	-0-	-658	-0-	439	1	4356	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
08	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	419	1	4259	2	Y	-0-					8

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

03	6913	X	6817	-0-	-96	-0-	407	1	6410	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6411	-0-	-279	-0-	352	1	6059	2	N	-0-					-0-
*05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	372	1	6576	2	N	-0-					-0-
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	367	1	6342	2	N	-0-					-0-
*07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	518	1	6452	2	N	-0-					-0-
*08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	558	1	6298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1492	1	4169	2	N	-0-					50
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	1458	1	4100	2	N	80					130
							88	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1411	1	4447	2	N	5					135
							6	9									
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1202	1	4263	2	N	20					155
							22	9									
*07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1445	1	4083	2	N	18					173
							20	9									
*08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1478	1	3899	2	N	42					215
							46	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

03	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	707	1	1974	2	N	5					65
							6	9									
04	3210	X	2555	-0-	-655	-0-	670	1	1885	2	N	-0-					65
05	3410	X	2221	-0-	-1189	-0-	534	1	1681	2	N	5					70
							6	9									
06	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	599	1	2125	2	N	5					75
							6	9									
07	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	793	1	2242	2	N	5					80
							6	9									
*08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	791	1	2087	2	N	-0-					80

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

03	7719	X	7097	-0-	-622	-0-	7080	2	17	9	Y	15					118
04	7470	X	6630	-0-	-840	-0-	6609	2	21	9	Y	19	93	1			44
05	7254	X	6656	-0-	-598	-0-	6656	2			Y	-0-					44
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4793	2	29	9	Y	26					70
07	7223	X	6273	-0-	-950	-0-	6273	2			Y	-0-					70
08	7099	X	6383	-0-	-716	-0-	6374	2	9	9	Y	8					78

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

03	7099	X	6612	-0-	-487	-0-	95	1	6517	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6393	-0-	-477	-0-	91	1	6302	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	88	1	6300	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5779	-0-	-1001	-0-	78	1	5701	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6370	-0-	-233	-0-	122	1	6248	2	N	-0-					-0-
*08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	132	1	7297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	670	1	1208	2	N	-0-					165
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	682	1	1105	2	N	-0-					165
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	523	1	1110	2	N	-0-					165
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	386	1	1051	2	N	163	163	1			165
							179	9									
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	704	1	1104	2	N	-0-					165
08	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	578	1	808	2	N	-0-					165

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	300	1	466	2	Y	-0-					84
04	900	N	574	-0-	-326	-0-	248	1	326	2	Y	-0-					84
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	316	1	598	2	Y	3					87
							3	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	195	1	453	2	Y	3					90
							3	9									
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	241	1	260	2	Y	-0-					90
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	289	1	198	2	Y	-0-					90

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7471	-0-	-89	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7720	-0-	-154	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7213	-0-	-407	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7062	-0-	-812	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	364	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	401	1	2903	2	N	-0-					-0-
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	428	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	409	1	2782	2	N	-0-					-0-
*07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	465	1	3116	2	N	-0-					-0-
*08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	659	1	4580	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	392	1	3786	2	N	-0-					58
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	400	1	3859	2	N	42					100
							46	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	2	N	-0-					100
06	3990	X	3960	-0-	-30	-0-	227	1	3733	2	N	-0-					100
*07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	420	1	4293	2	N	-0-					100
*08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	410	1	4127	2	N	-0-					100

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					26
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					26
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					26
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

03	5053	X	4539	-0-	-514	-0-	752	1	3779	2	Y	7					67
							8	9									
04	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	680	1	3813	2	Y	3					70
							3	9									
05	5053	X	4079	-0-	-974	-0-	404	1	3675	2	Y	-0-					70
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	266	1	3112	2	Y	10					80
							11	9									
07	4495	X	3904	-0-	-591	-0-	535	1	3369	2	Y	-0-					80
*08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	586	1	4080	2	Y	10					90
							11	9									

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

03	9331	X	845	-0-	-8486	-0-	845	1			N	-0-					65
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					65
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	5					70
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					70
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	712	1	4323	2	N	28					120
							31	9									
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	676	1	4253	2	N	-0-					120
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	507	1	4381	2	N	-0-					120
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	435	1	4012	2	N	38					158
							42	9									
*07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	748	1	4274	2	N	-0-					158
*08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	748	1	4260	2	N	-0-					158

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

03	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	2	1	3077	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2642	-0-	-898	-0-	2	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2255	-0-	-1403	-0-	1	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2327	-0-	-793	-0-	1	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1575	-0-	-1587	-0-	1	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2127	-0-	-942	-0-	1	1	2126	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					82
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

03	8804	X	2750	-0-	-6054	-0-	419	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	4893	-0-	-3627	-0-	630	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	2455	-0-	-5202	-0-	1766	1	689	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	2247	-0-	-4203	-0-	725	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5366	-0-	-617	-0-	1001	1	4365	2	N	-0-					-0-
*08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1050	1	4567	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

03	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	748	1	13633	2	N	64					124
							70	9									
04	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	700	1	11999	2	N	-0-					124
05	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	641	1	11215	2	N	2					126
							2	9									
06	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	561	1	11551	2	N	5					131
							6	9									
*07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	748	1	10110	2	N	-0-					131
*08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	720	1	9538	2	N	-0-					131

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	4311	-0-	-4276	-0-	1367	1	2943	2	Y	1					15
							1	9									
04	6480	X	4535	-0-	-1945	-0-	1395	1	3130	2	Y	9					24
							10	9									
05	6696	X	4910	-0-	-1786	-0-	1078	1	3831	2	Y	1	12	1			13
							1	9									
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	1303	1	3312	2	Y	5					18
							6	9									
07	5704	X	5694	-0-	-10	-0-	1640	1	4019	2	Y	32					50
							35	9									
*08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1715	1	3791	2	Y	-0-	13	1			37

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

03	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	225	1	1614	2	N	-0-					100
04	1920	N	1300	-0-	-620	-0-	204	1	1096	2	N	-0-					100
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	195	1	1734	2	N	-0-					100
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	146	1	1619	2	N	-0-					100
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	265	1	1688	2	N	-0-					100
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	256	1	1562	2	N	-0-					100

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1216	1	4176	2	N	5					30
							6	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1176	1	3611	2	N	10					40
							11	9									
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1055	1	3598	2	N	10					50
							11	9									
06	3870	X	3607	-0-	-263	-0-	627	1	2939	2	N	37					87
							41	9									
*07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1207	1	2843	2	N	6					93
							7	9									
08	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	1216	1	2567	2	N	7					100
							8	9									

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	720	1	5173	2	Y	30					145
							33	9									
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	682	1	3669	2	Y	-0-					145
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	558	1	4958	2	Y	35					180
							39	9									
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	410	1	4553	2	Y	10					190
							11	9									
07	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	741	1	4718	2	Y	-0-					190
08	5921	X	5252	-0-	-669	-0-	739	1	4513	2	Y	-0-	172	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

03	8401	X	2137	-0-	-6264	-0-	1021	1	1116	2	N	-0-					110
04	7530	X	1867	-0-	-5663	-0-	1014	1	842	2	N	10					120
							11	9									
05	6665	X	2404	-0-	-4261	-0-	1019	1	1385	2	N	-0-					120
06	5880	X	924	-0-	-4956	-0-	90	1	834	2	N	-0-					120
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					120
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					120

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

03	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	578	1	3210	2	Y	13					38
							14	9									
04	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	655	1	2975	2	Y	2					40
							2	9									
05	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	530	1	3430	2	Y	-0-					40
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	57	1	3336	2	Y	3					43
							3	9									
*07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	745	1	3265	2	Y	2					45
							2	9									
*08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	853	1	3666	2	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2016 - PLUGGED 05/03/16

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

03	6386	X	5493	-0-	-893	-0-	836	1	4643	2	Y	13					38
							14	9									
04	7020	X	3856	-0-	-3164	-0-	695	1	3159	2	Y	2					40
							2	9									
05	7254	X	5597	-0-	-1657	-0-	749	1	4848	2	Y	-0-					40
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	85	1	5023	2	Y	3					43
							3	9									
*07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	652	1	2856	2	Y	2					45
							2	9									
08	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	526	1	2263	2	Y	-0-					45

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	707	1	3107	2	N	4					54
							4	9									
04	3810	X	3466	-0-	-344	-0-	670	1	2796	2	N	-0-					54
05	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	532	1	2923	2	N	-0-					54
06	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	555	1	2605	2	N	5					59
							6	9									
*07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	715	1	3371	2	N	3					62
							3	9									
*08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	716	1	3759	2	N	-0-					62

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

03	1333	N	967	-0-	-366	-0-	550	1	417	2	Y	-0-					87
04	1350	N	901	-0-	-449	-0-	553	1	348	2	Y	-0-					87
05	1395	N	992	-0-	-403	-0-	496	1	496	2	Y	-0-					87
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					87
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	567	1	190	2	Y	-0-					87
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					87

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	229	1	8032	2	Y	-0-					92
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	225	1	7931	2	Y	-0-					92
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	219	1	8222	2	Y	-0-					92
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	21	1	7288	2	Y	2					94
							2	9									
*07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	243	1	8216	2	Y	3					97
							3	9									
*08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	229	1	7988	2	Y	6					103
							7	9									

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	339	1	3285	2	Y	-0-					47
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	324	1	3229	2	Y	-0-					47
05	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	331	1	3213	2	Y	-0-					47
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-					47
*07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	336	1	3389	2	Y	-0-					47
08	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	314	1	3138	2	Y	-0-					47

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	7056	-0-	-12	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6878	-0-	-190	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6241	-0-	-827	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

03	1922	X	579	-0-	-1343	-0-	380	1	199	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	453	-0-	-1407	-0-	300	1	153	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	590	-0-	-681	-0-	374	1	216	2	N	-0-					-0-
06	570	N	271	-0-	-299	-0-	180	1	91	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

03	9424	X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7683	-0-	-477	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
*07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8169	-0-	-666	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7599	-0-	-988	-0-	389	1	7210	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	6565	-0-	-1745	-0-	351	1	6214	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7494	-0-	-1093	-0-	371	1	7123	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	6483	-0-	-1107	-0-	368	1	6115	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7481	-0-	-269	-0-	429	1	7052	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	5144	-0-	-2451	-0-	326	1	4818	2	N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	7348	-0-	-1983	-0-	5	1	7343	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	5786	-0-	-3244	-0-	5	1	5781	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6428	-0-	-1384	-0-	3	1	6425	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	5839	-0-	-1721	-0-	1	1	5838	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	5046	-0-	-2301	-0-	1	1	5045	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	5151	-0-	-2196	-0-	1	1	5150	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3	1	4135	2	N	-0-			-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2	1	2353	2	N	-0-			-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	2	1	3655	2	N	-0-			-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1	1	3882	2	N	-0-			-0-
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1	1	3552	2	N	-0-			-0-
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	1	1	3413	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2	1	2936	2	N	-0-			-0-
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2	1	2643	2	N	-0-			-0-
05	1302	X	1146	-0-	-156	-0-	1	1	1145	2	N	-0-			-0-
06	1260	X	582	-0-	-678	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	1302	X	437	-0-	-865	-0-	1	1	436	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1	1	1269	2	N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9238	-0-	-1023	-0-	7	1	9231	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9543	-0-	-387	-0-	7	1	9536	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9999	-0-	-262	-0-	4	1	9995	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9532	-0-	-218	-0-	1	1	9531	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	8978	-0-	-880	-0-	1	1	8977	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	9198	-0-	-815	-0-	1	1	9197	2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	282	-0-	-2632	-0-	282	1			N	-0-			75
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	732	-0-	-3763	-0-	732	1			N	-0-					168
04	4350	X	2203	-0-	-2147	-0-	570	1	1633	2	N	-0-					168
05	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	760	1	3421	2	N	-0-					168
06	4350	X	385	-0-	-3965	-0-	385	1			N	-0-					168
07	3193	X	390	-0-	-2803	-0-	101	1	289	2	N	-0-					168
08	4185	X	2477	-0-	-1708	-0-	2477	2			N	-0-					168

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	2632	-0-	-2700	-0-	748	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	2400	-0-	-2760	-0-	724	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	2181	-0-	-2655	-0-	724	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	700	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1988	-0-	-957	-0-	748	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2011	-0-	-624	-0-	744	1	1267	2	Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	449	1	2455	2	Y	10					34
							11	9									
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	461	1	2449	2	Y	1					35
							1	9									
05	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	464	1	2754	2	Y	-0-					35
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	51	1	2774	2	Y	-0-					35
07	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	542	1	2616	2	Y	1					36
							1	9									
08	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	528	1	2608	2	Y	1					37
							1	9									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8794	-0-	-568	-0-	6	1	8788	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8598	-0-	-462	-0-	7	1	8591	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8995	-0-	-367	-0-	4	1	8991	2	N	-0-					-0-
06	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	1	1	8981	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8344	-0-	-553	-0-	1	1	8343	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8450	-0-	-540	-0-	1	1	8449	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	136	-0-	-3956	-0-	103	1	33	2	N	-0-					159
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					159
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					159
06	3960	X	12	-0-	-3948	-0-	12	2			N	-0-					159
07	2418	X	1503	-0-	-915	-0-	1503	1			N	-0-					159
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					159

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2607	-0-	-543	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1228	-0-	-2027	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2585	-0-	-670	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					47
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					47
05	2418	X	1569	-0-	-849	-0-	1555	1	14	2	N	-0-					47
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10779	-0-	-319	-0-	637	1	10023	2	Y	108	197	1			56
							119	9									
04	10740	X	9987	-0-	-753	-0-	485	1	9499	2	Y	3					59
							3	9									
05	11098	X	10213	-0-	-885	-0-	482	1	9716	2	Y	14					73
							15	9									
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	473	1	9167	2	Y	8					81
							9	9									
*07	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	501	1	8944	2	Y	22					103
							24	9									
*08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	483	1	8281	2	Y	6					109
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6474	-0-	-98	-0-	379	1	5961	2	Y	122	192	1			56
							134	9									
04	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	287	1	5617	2	Y	5					61
							6	9									
05	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	294	1	5929	2	Y	9					70
							10	9									
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	284	1	5500	2	Y	8					78
							9	9									
07	6479	X	5461	-0-	-1018	-0-	288	1	5139	2	Y	31					109
							34	9									
08	6479	X	5538	-0-	-941	-0-	305	1	5233	2	Y	-0-					109

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	555	1	8746	2	Y	-0-					53
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	433	1	8474	2	Y	-0-					53
*05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	429	1	8657	2	Y	34					87
							37	9									
06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	408	1	7912	2	Y	25					112
							28	9									
07	9300	X	8625	-0-	-675	-0-	456	1	8136	2	Y	30					142
							33	9									
08	9300	X	8162	-0-	-1138	-0-	450	1	7712	2	Y	-0-					142

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	8989	-0-	-1768	-0-	1187	1	7802	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8162	-0-	-1738	-0-	1093	1	7069	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	1136	1	7826	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8324	-0-	-376	-0-	1068	1	7256	2	N	-0-					-0-
*07	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1285	1	8291	2	N	-0-					-0-
*08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	970	1	8563	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	4	1	6057	2	N	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	4	1	5764	2	N	-0-					-0-
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	3	1	6051	2	N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	1	1	5808	2	N	-0-					-0-
*07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	1	1	5517	2	N	-0-					-0-
*08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	1	1	5510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	3084	-0-	-2496	-0-	1086	1	1996	2	N	2					68
							2	9									
04	4950	X	2755	-0-	-2195	-0-	845	1	1910	2	N	-0-					68
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1087	1	3086	2	N	8					76
							9	9									
06	3960	X	3055	-0-	-905	-0-	898	1	2157	2	N	-0-					76
07	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	1034	1	1559	2	N	-0-					76
08	4185	X	2912	-0-	-1273	-0-	1102	1	1810	2	N	-0-					76

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

03	9269	X	9093	-0-	-176	-0-	7	1	9086	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8913	-0-	-57	-0-	7	1	8906	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9064	-0-	-205	-0-	4	1	9060	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8615	-0-	-355	-0-	1	1	8614	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8212	-0-	-995	-0-	1	1	8211	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8009	-0-	-1198	-0-	1	1	8008	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					280
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	180	1			117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	1360	1	9622	2	N	-0-					143
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	1258	1	9162	2	N	-0-					143
05	9920	X	9839	-0-	-81	-0-	934	1	8905	2	N	-0-					143
06	9600	X	9561	-0-	-39	-0-	913	1	8648	2	N	-0-					143
*07	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	1456	1	10047	2	N	87	192	1			38
							96	9									
*08	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	1431	1	10434	2	N	-0-					38

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

03	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1105	1	7818	2	N	-0-					-0-
04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1117	1	8134	2	N	-0-					-0-
05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	861	1	8213	2	N	-0-					-0-
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	784	1	7424	2	N	-0-					-0-
*07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1157	1	7983	2	N	-0-					-0-
*08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	956	1	6969	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	671	1	4751	2	N	-0-					87
04	5190	X	4840	-0-	-350	-0-	584	1	4256	2	N	-0-					87
05	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	425	1	4054	2	N	-0-					87
06	5190	X	3864	-0-	-1326	-0-	369	1	3495	2	N	-0-					87
07	5363	X	2938	-0-	-2425	-0-	372	1	2566	2	N	-0-					87
08	5363	X	1633	-0-	-3730	-0-	197	1	1436	2	N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8417	-0-	-77	-0-	1182	1	7166	2	N	63	191	1			27
							69	9									
04	8220	X	8030	-0-	-190	-0-	1120	1	6845	2	N	59					86
							65	9									
05	8494	X	8024	-0-	-470	-0-	1013	1	6927	2	N	76					162
							84	9									
06	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	1261	1	8101	2	N	-0-					162
*07	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	1649	1	9509	2	N	10					172
							11	9									
*08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1649	1	8873	2	N	-0-					172

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	445	1	2699	2	N	50					110
							55	9									
04	3540	X	2902	-0-	-638	-0-	408	1	2494	2	N	-0-					110
05	3658	X	3146	-0-	-512	-0-	401	1	2745	2	N	-0-					110
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					110
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	62					172
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					172

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					1
04	750	N	469	-0-	-281	-0-	41	1	427	2	Y	1					2
							1	9									
05	930	N	403	-0-	-527	-0-	25	1	378	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	25	1	241	2	Y	-0-					1
08	403	N	262	-0-	-141	-0-	31	1	231	2	Y	-0-	1	1			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	2492	1	1987	2	N	30					105
							33	9									
04	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	2022	1	1925	2	N	80					185
							88	9									
05	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	1763	1	2101	2	N	-0-					185
06	4140	X	3813	-0-	-327	-0-	1734	1	2062	2	N	15					200
							17	9									
07	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	1910	1	1965	2	N	14					214
							15	9									
08	4278	X	1844	-0-	-2434	-0-	1150	1	694	2	N	-0-					214

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					32

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					92
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					92
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					92
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					101
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	64	1	4874	2	Y	-0-					67
04	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	4800	2			Y	-0-					67
05	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	4038	2			Y	-0-					67
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-	49	1			18
07	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	5182	2			Y	-0-					18
08	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4735	2	2	9	Y	2					20

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7218	-0-	-935	-0-	959	1	6259	2	N	-0-					231
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	845	1	5999	2	N	-0-					231
05	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	816	1	5899	2	N	-0-					231
06	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	795	1	6049	2	N	-0-					231
07	7223	X	6362	-0-	-861	-0-	846	1	5516	2	N	-0-					231
08	7223	X	6126	-0-	-1097	-0-	813	1	5313	2	N	-0-					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15655	X	13188	-0-	-2467	-0-	1742	1	11446	2	N	-0-			-0-
04	14760	X	12797	-0-	-1963	-0-	1713	1	11084	2	N	-0-			-0-
05	15221	X	12971	-0-	-2250	-0-	1712	1	11259	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	13047	-0-	-693	-0-	1674	1	11373	2	N	-0-			-0-
*07	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	2050	1	13222	2	N	-0-			-0-
*08	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	1559	1	13765	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

03	1767	N	30	-0-	-1737	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	206	-0-	-1654	-0-	32	1	174	2	N	-0-			-0-
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	67	1	288	2	N	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	385	2	N	-0-			-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	82	1	264	2	N	-0-			-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	189	1	634	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

03	5053	X	47	-0-	-5006	-0-	10	1	37	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	357	-0-	-4533	-0-	56	1	301	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	385	-0-	-4668	-0-	73	1	312	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	495	-0-	-4395	-0-	103	1	392	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	611	-0-	-4442	-0-	144	1	467	2	N	-0-			-0-
*08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	139	1	466	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

03	2015	X	108	-0-	-1907	-0-	22	1	86	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	281	-0-	-1489	-0-	44	1	237	2	N	-0-			-0-
05	1922	X	351	-0-	-1571	-0-	66	1	285	2	N	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-			-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	85	1	276	2	N	-0-			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	72	1	243	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
04	3690	X	216	-0-	-3474	-0-	34	1	182	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	56	-0-	-3757	-0-	11	1	45	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
07	3472	X	368	-0-	-3104	-0-	87	1	281	2	N	-0-			-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	1872	1	7219	2	N	-0-			-0-
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1526	1	8211	2	N	-0-			-0-
05	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	2076	1	8926	2	N	-0-			-0-
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	2234	1	8460	2	N	-0-			-0-
*07	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	2544	1	8236	2	N	-0-			-0-
*08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	2556	1	8575	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1470	1	1173	2	N	-0-					103
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	1407	1	1339	2	N	-0-					103
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	1290	1	1537	2	N	7					110
							8	9									
06	3000	N	3210	-0-	210	210	1461	1	1738	2	N	10					120
							11	9									
*07	3100	N	3943	-0-	843	1053	1938	1	1994	2	N	10					130
							11	9									
*08	3100	N	3801	-0-	701	1754	2365	1	1427	2	N	8					138
							9	9									

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1234	-0-	-998	-0-	167	1	1065	2	Y	2					61
							2	9									
04	1710	N	1455	-0-	-255	-0-	182	1	1273	2	Y	-0-					61
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	156	1	1522	2	Y	10	65	1			6
							11	9									
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	196	1	1564	2	Y	-0-					6
*07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	233	1	1622	2	Y	3					9
							3	9									
*08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	251	1	1670	2	Y	-0-					9

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	224	1	5463	2	Y	44	97	1			67
							48	9									
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	389	1	5611	2	Y	-0-					67
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	450	1	5764	2	Y	-0-					67
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	48	1	5238	2	Y	8					75
							9	9									
07	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	427	1	5017	2	Y	-0-					75
08	5921	X	5786	-0-	-135	-0-	419	1	5359	2	Y	7					82
							8	9									

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					100
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	87	1			13
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	569	1	6602	2	N	-0-					-0-
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	579	1	7413	2	N	-0-					-0-
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	572	1	7682	2	N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	525	1	7199	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8099	-0-	-85	-0-	658	1	7441	2	N	-0-					-0-
*08	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	665	1	7586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	227	1	7950	2	Y	-0-					92
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	250	1	7902	2	Y	-0-					92
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	214	1	8032	2	Y	-0-					92
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	21	1	7090	2	Y	1					93
							1	9									
*07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	580	1	6781	2	Y	4					97
							4	9									
*08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	571	1	7163	2	Y	5					102
							6	9									

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					205
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					205
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					205
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

03	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4646	-0-	-1182	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4352	-0-	-1288	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4808	-0-	-1020	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	10	1	4710	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
*08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	45	1	1525	2	Y	22					109
							24	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	Y	5					114
							6	9									
05	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	34	1	1333	2	Y	35	87	1			62
							39	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	2	Y	-0-					62
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	55	1	1689	2	Y	-0-					62
08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	39	1	1232	2	Y	-0-					62

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	61	1	2081	2	Y	23					111
							25	9									
04	2190	N	1933	-0-	-257	-0-	62	1	1865	2	Y	5					116
							6	9									
05	2232	N	1824	-0-	-408	-0-	44	1	1741	2	Y	35	88	1			63
							39	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	Y	-0-					63
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	64	1	1964	2	Y	-0-					63
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2055	2	Y	-0-					63

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	82	1	2771	2	N	10					230
							11	9									
04	3090	X	2488	-0-	-602	-0-	80	1	2397	2	N	10					240
							11	9									
05	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	57	1	2272	2	N	-0-					240
06	2790	X	2220	-0-	-570	-0-	43	1	2177	2	N	-0-					240
07	2883	X	2276	-0-	-607	-0-	72	1	2204	2	N	-0-					240
08	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	64	1	2042	2	N	30					270
							33	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	316	1	2018	2	Y	2					61
							2	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	298	1	2089	2	Y	-0-					61
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	227	1	2206	2	Y	10	65	1			6
							11	9									
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	245	1	1952	2	Y	-0-					6
07	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	299	1	2088	2	Y	3					9
							3	9									
08	2480	X	2105	-0-	-375	-0-	275	1	1830	2	Y	-0-					9

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					230
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7532	-0-	-466	-0-	215	1	7317	2	Y	-0-					28
04	7740	X	6423	-0-	-1317	-0-	207	1	6216	2	Y	-0-					28
05	7688	X	5901	-0-	-1787	-0-	144	1	5713	2	Y	40					68
							44	9									
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	120	1	6134	2	Y	10					78
							11	9									
07	7533	X	6164	-0-	-1369	-0-	196	1	5968	2	Y	-0-					78
08	7533	X	7182	-0-	-351	-0-	218	1	6964	2	Y	-0-					78

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	349	1	2627	2	Y	10					100
							11	9									
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	346	1	2362	2	Y	5					105
							6	9									
05	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	271	1	2328	2	Y	15					120
							17	9									
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	161	1	1947	2	Y	-0-					120
07	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	671	1	2270	2	Y	-0-	83	1			37
*08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	375	1	2646	2	Y	-0-					37

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2811	N	2690	-0-	-121	-0-	414	1	2264	2	Y	11					32
							12	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	336	1	1783	2	Y	1					33
							1	9									
05	1767	X	979	-0-	-788	-0-	141	1	838	2	Y	-0-					33
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	-0-					33
07	3224	X	1149	-0-	-2075	-0-	197	1	952	2	Y	-0-					33
08	2697	X	798	-0-	-1899	-0-	134	1	663	2	Y	1					34
							1	9									

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8434	-0-	-1982	-0-	121	1	8313	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8338	-0-	-1742	-0-	118	1	8220	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9210	-0-	-1206	-0-	127	1	9083	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8436	-0-	-1644	-0-	113	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8254	-0-	-860	-0-	157	1	8097	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8618	-0-	-589	-0-	153	1	8465	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	12074	-0-	-667	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11329	-0-	-1001	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12350	-0-	-391	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11271	-0-	-1059	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
*07	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
*08	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
04	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
05	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
06	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
*07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5908	-0-	-2152	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	456	1	3484	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	3498	-0-	-1752	-0-	434	1	3064	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	3374	-0-	-2051	-0-	413	1	2961	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	3475	-0-	-1775	-0-	433	1	3042	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3146	-0-	-915	-0-	414	1	2732	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3154	-0-	-783	-0-	408	1	2746	2	N	-0-			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

03	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	521	1	4114	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4457	-0-	-673	-0-	541	1	3916	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	631	1	4276	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4844	-0-	-286	-0-	620	1	4224	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	670	1	4489	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	602	1	4184	2	N	-0-			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-			-0-
04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-			-0-
*05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-			-0-
06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	2			N	-0-			-0-
*07	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-			-0-
*08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

03	7874	X	6720	-0-	-1154	-0-	893	1	5827	2	N	-0-			53
04	7530	X	6426	-0-	-1104	-0-	793	1	5633	2	N	-0-			53
05	7781	X	6774	-0-	-1007	-0-	823	1	5951	2	N	-0-			53
06	7050	X	6791	-0-	-259	-0-	789	1	6002	2	N	-0-			53
07	7285	X	6375	-0-	-910	-0-	847	1	5528	2	N	-0-			53
08	6789	X	6557	-0-	-232	-0-	871	1	5686	2	N	-0-			53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

03	5890	X	5821	-0-	-69	-0-	655	1	5166	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5292	-0-	-318	-0-	642	1	4650	2	N	-0-					-0-
*05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	758	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5493	-0-	-147	-0-	703	1	4790	2	N	-0-					-0-
*07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	789	1	5280	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	704	1	4889	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	372	-0-	-248	-0-	54	1	318	2	N	-0-					125
04	1110	N	379	-0-	-731	-0-	51	1	328	2	N	-0-					125
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	49	1	333	2	N	4	67	1			62
							4	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					62
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					62
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	133	1	455	2	N	-0-					62

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	174	1	5071	2	N	2					38
							2	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	150	1	4182	2	N	-0-					38
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	139	1	4181	2	N	-0-					38
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	14	1	3818	2	N	6					44
							7	9									
*07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	143	1	3559	2	N	-0-					44
*08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	168	1	3999	2	N	-0-					44

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4937	-0-	-550	-0-	164	1	4771	2	Y	2					70
							2	9									
04	5310	X	4543	-0-	-767	-0-	157	1	4380	2	Y	5					75
							6	9									
05	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	130	1	3916	2	Y	5					80
							6	9									
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	9	1	2516	2	Y	10					90
							11	9									
07	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	161	1	4004	2	Y	10					100
							11	9									
08	4929	X	4265	-0-	-664	-0-	172	1	4093	2	Y	-0-					100

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	523	1	1727	2	N	5					160
							6	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	489	1	1561	2	N	-0-					160
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	402	1	1705	2	N	-0-					160
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	277	1	1726	2	N	20					180
							22	9									
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	495	1	1689	2	N	-0-					180
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	519	1	1768	2	N	30					210
							33	9									

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	1081	1	4423	2	N	-0-					80
04	5610	X	2241	-0-	-3369	-0-	587	1	1648	2	N	5					85
							6	9									
05	5797	X	97	-0-	-5700	-0-	30	1	67	2	N	-0-					85
06	5610	X	133	-0-	-5477	-0-	28	1	99	2	N	5					90
							6	9									
07	5611	X	155	-0-	-5456	-0-	56	1	88	2	N	10					100
							11	9									
08	5518	X	141	-0-	-5377	-0-	53	1	88	2	N	-0-					100

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

03	4061	X	3542	-0-	-519	-0-	823	1	2719	2	N	-0-					117
04	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	820	1	2615	2	N	-0-					117
05	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	607	1	2573	2	N	-0-					117
06	3660	X	2833	-0-	-827	-0-	391	1	2433	2	N	8					125
							9	9									
07	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	822	1	2801	2	N	-0-					125
*08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	842	1	2872	2	N	-0-					125

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	146	1	4250	2	Y	2					66
							2	9									
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	150	1	4177	2	Y	5					71
							6	9									
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	138	1	4155	2	Y	5					76
							6	9									
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	12	1	3175	2	Y	10					86
							11	9									
07	4464	X	3443	-0-	-1021	-0-	132	1	3300	2	Y	10					96
							11	9									
08	4464	X	3613	-0-	-851	-0-	146	1	3467	2	Y	-0-					96

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 10884 - 12670

03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	724	1	13048	2	N	-0-					-0-
04	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	699	1	12448	2	N	-0-					-0-
*05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	699	1	12713	2	N	-0-					-0-
06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	666	1	11765	2	N	-0-					-0-
*07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	719	1	12213	2	N	-0-					-0-
*08	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	712	1	11994	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

03	7533	X	6476	-0-	-1057	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5092	-0-	-2408	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5418	-0-	-2332	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5944	-0-	-1556	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	1122	1	10114	2	N	-0-					-0-
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	1085	1	9119	2	N	-0-					-0-
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	1086	1	10142	2	N	-0-					-0-
06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	1050	1	9009	2	N	-0-					-0-
*07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1122	1	9903	2	N	-0-					-0-
*08	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	1116	1	8978	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

03	8897	X	7519	-0-	-1378	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6708	-0-	-143	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6596	-0-	-694	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6819	-0-	-714	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7140	-0-	-393	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

03	8959	X	6437	-0-	-2522	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8588	-0-	-371	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8311	-0-	-359	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8450	-0-	-509	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8360	-0-	-599	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	184	1			16
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

03	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	560	1	4301	2	N	30					130
							33	9									
04	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	541	1	4110	2	N	-0-					130
05	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	489	1	4272	2	N	-0-					130
06	4800	X	2005	-0-	-2795	-0-	2005	2			N	-0-					130
07	4898	X	3835	-0-	-1063	-0-	558	1	3268	2	N	8					138
							9	9									
08	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	139	1	4670	2	N	-0-					138

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1346	1	5732	2	N	-0-					-0-
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1443	1	5741	2	N	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1514	1	6079	2	N	-0-					-0-
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	1385	1	5180	2	N	-0-					-0-
*07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1601	1	5839	2	N	-0-					-0-
*08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1549	1	5777	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

03	4247	X	1180	-0-	-3067	-0-	91	1	1089	2	N	-0-					72
04	1590	X	332	-0-	-1258	-0-	24	1	308	2	N	-0-					72
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	14					86
06	1140	X	376	-0-	-764	-0-	33	1	335	2	N	7					93
							8	9									
07	1178	X	628	-0-	-550	-0-	66	1	562	2	N	-0-					93
08	1178	X	255	-0-	-923	-0-	32	1	223	2	N	-0-					93

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	889	1	10671	2	N	-0-					16
04	10920	X	10560	-0-	-360	-0-	746	1	9679	2	N	123					139
							135	9									
05	11284	X	10694	-0-	-590	-0-	880	1	9813	2	N	1	118	1			22
							1	9									
06	10920	X	9724	-0-	-1196	-0-	884	1	8840	2	N	-0-					22
07	11284	X	10075	-0-	-1209	-0-	1060	1	9015	2	N	-0-					22
08	11284	X	10424	-0-	-860	-0-	1295	1	9129	2	N	-0-					22

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	38	1	6537	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6269	-0-	-301	-0-	36	1	6233	2	N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	51	1	7466	2	N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	55	1	7728	2	N	-0-					-0-
*07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	65	1	7815	2	N	-0-					-0-
*08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	66	1	7587	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	3479	-0-	-2349	-0-	20	1	3459	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3546	-0-	-2094	-0-	21	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4133	-0-	-1447	-0-	28	1	4105	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4106	-0-	-694	-0-	29	1	4077	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	38	1	4523	2	N	-0-					-0-
*08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	39	1	4464	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	5665	-0-	-1434	-0-	33	1	5632	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5418	-0-	-1332	-0-	32	1	5386	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6174	-0-	-956	-0-	42	1	6132	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6160	-0-	-740	-0-	44	1	6116	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6250	-0-	-880	-0-	52	1	6198	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5924	-0-	-245	-0-	51	1	5873	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7574	-0-	-207	-0-	44	1	7530	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6534	-0-	-936	-0-	38	1	6496	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7156	-0-	-966	-0-	48	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7652	-0-	-208	-0-	54	1	7598	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7648	-0-	-474	-0-	63	1	7585	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6643	-0-	-921	-0-	57	1	6586	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	11852	-0-	-2842	-0-	644	1	11208	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	11279	-0-	-2701	-0-	619	1	10660	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	11651	-0-	-2795	-0-	652	1	10999	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	10742	-0-	-3028	-0-	588	1	10154	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11935	-0-	-1705	-0-	645	1	11290	2	N	-0-					-0-
*08	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	762	1	12730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	15839	-0-	-467	-0-	1674	1	14165	2	N	-0-			-0-
04	15780	X	12838	-0-	-2942	-0-	1362	1	11476	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	14594	-0-	-1712	-0-	1528	1	13066	2	N	-0-			-0-
06	15780	X	14571	-0-	-1209	-0-	1489	1	13082	2	N	-0-			-0-
07	16306	X	14849	-0-	-1457	-0-	1595	1	13254	2	N	-0-			-0-
*08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	1744	1	15078	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	984	1	8325	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	831	1	7004	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	869	1	7436	2	N	-0-			-0-
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	918	1	8063	2	N	-0-			-0-
*07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	967	1	8037	2	N	-0-			-0-
*08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	919	1	7947	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

03	8308	X	6236	-0-	-2072	-0-	659	1	5577	2	N	-0-			-0-
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1427	1	12020	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6712	-0-	-1410	-0-	703	1	6009	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6203	-0-	-1537	-0-	634	1	5569	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	6166	-0-	-2142	-0-	662	1	5504	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	6025	-0-	-2283	-0-	625	1	5400	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	1299	1	10992	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	10365	-0-	-1365	-0-	1100	1	9265	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11457	-0-	-819	-0-	1199	1	10258	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	11027	-0-	-853	-0-	1127	1	9900	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	11179	-0-	-1097	-0-	1201	1	9978	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	11092	-0-	-1184	-0-	1150	1	9942	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

03	14198	X	13656	-0-	-542	-0-	1443	1	12213	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	11636	-0-	-1984	-0-	1235	1	10401	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	13165	-0-	-909	-0-	1378	1	11787	2	N	-0-			-0-
06	13620	X	12668	-0-	-952	-0-	1295	1	11373	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	13266	-0-	-777	-0-	1425	1	11841	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	13372	-0-	-299	-0-	1386	1	11986	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

03	9114	X	8558	-0-	-556	-0-	904	1	7654	2	N	-0-			-0-
04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	979	1	8247	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9846	-0-	-291	-0-	1031	1	8815	2	N	-0-			-0-
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	1020	1	8962	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	9940	-0-	-197	-0-	1068	1	8872	2	N	-0-			-0-
*08	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	1083	1	9362	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

03	6169	X	4305	-0-	-1864	-0-	4305	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	4371	-0-	-1269	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	2721	-0-	-3107	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-			-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
08	4526	X	2356	-0-	-2170	-0-	2356	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	86	1	5904	2	N	-0-			-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	86	1	5947	2	N	-0-			-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	86	1	6149	2	N	-0-			-0-
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	78	1	5734	2	N	-0-			-0-
*07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	114	1	5841	2	N	-0-			-0-
*08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	104	1	5722	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7117	-0-	-1036	-0-	102	1	7015	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	7073	-0-	-37	-0-	100	1	6973	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6967	-0-	-380	-0-	96	1	6871	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6661	-0-	-359	-0-	90	1	6571	2	N	-0-			-0-
*07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	153	1	7872	2	N	-0-			-0-
*08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	143	1	7917	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1080	-0-	-1121	-0-	6	1	1074	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	370	1	5863	2	N	23			80
							25	9							
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	339	1	6213	2	N	-0-			80
05	6510	X	6370	-0-	-140	-0-	256	1	6114	2	N	-0-			80
06	6300	X	6247	-0-	-53	-0-	234	1	6013	2	N	-0-			80
07	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	379	1	6005	2	N	-0-			80
08	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	376	1	5892	2	N	5			85
							6	9							

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8261	-0-	-1163	-0-	667	1	7594	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	648	1	7189	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	7928	-0-	-628	-0-	647	1	7281	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	7369	-0-	-911	-0-	532	1	6837	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7457	-0-	-1099	-0-	826	1	6631	2	N	-0-			-0-
*08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	896	1	7584	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1062	1	7537	2	Y	13					83
							14	9									
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1046	1	7528	2	Y	37					120
							41	9									
05	7812	X	6869	-0-	-943	-0-	782	1	6087	2	Y	-0-					120
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	840	1	6843	2	Y	2					122
							2	9									
07	8339	X	7858	-0-	-481	-0-	939	1	6918	2	Y	1	95	1			28
							1	9									
08	8339	X	8066	-0-	-273	-0-	997	1	7029	2	Y	36					64
							40	9									

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

03	6510	X	5591	-0-	-919	-0-	1695	1	3896	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5146	-0-	-1154	-0-	1603	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5203	-0-	-1307	-0-	1602	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4496	-0-	-1654	-0-	1388	1	3108	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	1380	1	2949	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	3834	-0-	-1746	-0-	997	1	2837	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

03	9300	X	9136	-0-	-164	-0-	965	1	8171	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	7491	-0-	-1509	-0-	795	1	6696	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	912	1	7801	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8600	-0-	-400	-0-	879	1	7721	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8620	-0-	-618	-0-	926	1	7694	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	900	1	7778	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

03	11129	X	4987	-0-	-6142	-0-	591	1	4396	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	8183	-0-	-2587	-0-	734	1	7449	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7901	-0-	-35	-0-	708	1	7193	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	4406	-0-	-3274	-0-	517	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	5793	-0-	-2670	-0-	719	1	5074	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	2487	-0-	-5976	-0-	487	1	2000	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

03	3100	N	9414	-0-	6314	22429	849	1	8565	2	N	-0-					-0-
04	31285	X	8856	-0-	-22429	-0-	792	1	8064	2	N	-0-					-0-
*05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	814	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	763	1	7787	2	N	-0-					-0-
*07	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	732	1	7547	2	N	-0-					-0-
*08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	697	1	7640	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	4759	-0-	4759	14137	429	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4450	-0-	4450	18587	398	1	4052	2	N	-0-					-0-
*05	22923	X	4336	-0-	-18587	-0-	399	1	3937	2	N	-0-					-0-
*06	4800	X	4141	-0-	-659	-0-	369	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3896	-0-	-878	-0-	345	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3272	-0-	-1502	-0-	274	1	2998	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

03	6851	X	4927	-0-	-1924	-0-	444	1	4483	2	N	-0-					-0-
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	591	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	618	1	6372	2	N	-0-					-0-
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	585	1	5972	2	N	-0-					-0-
*07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	620	1	6384	2	N	-0-					-0-
*08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	604	1	6616	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

03	9765	X	8782	-0-	-983	-0-	1	1	8781	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8329	-0-	-971	-0-	9	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8725	-0-	-761	-0-	1	1	8724	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8535	-0-	-285	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8119	-0-	-778	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
*08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

03	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	1	1	6905	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5384	-0-	-1816	-0-	6	1	5378	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6658	-0-	-782	-0-	1	1	6657	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6885	-0-	-315	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5168	-0-	-1745	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5682	-0-	-1231	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

03	4154	X	1499	-0-	-2655	-0-	183	1	1302	2	Y	13					83
							14	9									
04	3480	X	1347	-0-	-2133	-0-	159	1	1147	2	Y	37					120
							41	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	423	1	3298	2	Y	-0-					120
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	325	1	2646	2	Y	2					122
							2	9									
*07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	307	1	2260	2	Y	1	95	1			28
							1	9									
08	3720	X	1980	-0-	-1740	-0-	241	1	1699	2	Y	36					64
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5775	-0-	-952	-0-	813	1	4962	2	Y	-0-					187
04	6060	X	5212	-0-	-848	-0-	724	1	4488	2	Y	-0-					187
05	5921	X	5333	-0-	-588	-0-	724	1	4609	2	Y	-0-					187
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	700	1	4673	2	Y	-0-	138	1			49
07	5797	X	5266	-0-	-531	-0-	748	1	4518	2	Y	-0-					49
08	5766	X	5545	-0-	-221	-0-	744	1	4792	2	Y	8					57
							9	9									

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	191	1	1847	2	Y	-0-					94
04	1470	N	395	-0-	-1075	-0-	36	1	359	2	Y	-0-					94
05	2139	N	1252	-0-	-887	-0-	117	1	1135	2	Y	-0-					94
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	9	1	874	2	Y	3					97
							3	9									
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	136	1	1375	2	Y	-0-					97
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	854	2	Y	-0-					97

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	559	1	1999	2	N	65					185
							72	9									
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	543	1	1894	2	N	5					190
							6	9									
05	2759	N	2356	-0-	-403	-0-	416	1	1896	2	N	40	175	1			55
							44	9									
06	2550	N	2132	-0-	-418	-0-	308	1	1824	2	N	-0-					55
*07	3100	N	3577	-0-	477	477	1905	1	1672	2	N	-0-					55
*08	2385	N	1908	-0-	-477	-0-	561	1	1325	2	N	20					75
							22	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	899	1	10233	2	N	-0-					-0-
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	849	1	9417	2	N	-0-					-0-
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	857	1	9646	2	N	-0-					-0-
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	670	1	8618	2	N	-0-					-0-
*07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	1019	1	8187	2	N	-0-					-0-
*08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	918	1	7772	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	305	1	7101	2	N	-0-					-0-
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	192	1	6454	2	N	-0-					-0-
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	191	1	6376	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5307	-0-	-3	-0-	82	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4593	-0-	-894	-0-	273	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	12078	-0-	-1810	-0-	498	1	11580	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	10875	-0-	-2385	-0-	315	1	10560	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	10836	-0-	-1998	-0-	315	1	10521	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	10060	-0-	-2360	-0-	156	1	9904	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10138	-0-	-1952	-0-	603	1	9535	2	N	-0-					-0-
*08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	759	1	12952	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7307	-0-	-505	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
*05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
06	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
*07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
*08	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3215	-0-	-1931	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	294	-0-	-4686	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	21	-0-	-5125	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	5	-0-	-4495	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7078	-0-	-207	-0-	572	1	6506	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6741	-0-	-189	-0-	558	1	6183	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6593	-0-	-413	-0-	538	1	6055	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6147	-0-	-693	-0-	443	1	5704	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6745	-0-	-323	-0-	747	1	5998	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	3255	-0-	-3813	-0-	344	1	2911	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	3983	-0-	-4511	-0-	322	1	3661	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	4131	-0-	-4089	-0-	342	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	5052	-0-	-3411	-0-	412	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	4905	-0-	-2085	-0-	354	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4277	-0-	-2078	-0-	474	1	3803	2	N	-0-					-0-
*08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	618	1	5231	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	619	1	3352	2	N	-0-					28
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	609	1	3552	2	N	-0-					28
05	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	655	1	3437	2	N	-0-					28
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	645	1	3545	2	N	-0-					28
07	4123	X	2751	-0-	-1372	-0-	521	1	2230	2	N	-0-					28
08	4123	X	2451	-0-	-1672	-0-	465	1	1986	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	558	1	5297	2	Y	83	92	1			142
							91	9									
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	507	1	5202	2	Y	39	99	1			82
							43	9									
05	5859	X	5674	-0-	-185	-0-	481	1	5161	2	Y	29					111
							32	9									
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	427	1	4575	2	Y	30					141
							33	9									
07	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	556	1	4903	2	Y	63	96	1			108
							69	9									
08	5952	X	5823	-0-	-129	-0-	586	1	5187	2	Y	45					153
							50	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	627	1	3396	2	N	44					190
							48	9									
04	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	596	1	3480	2	N	3					193
							3	9									
05	4650	X	3439	-0-	-1211	-0-	550	1	2886	2	N	3					196
							3	9									
06	3930	X	3464	-0-	-466	-0-	520	1	2861	2	N	75	190	1			81
							83	9									
07	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	724	1	3095	2	N	-0-					81
08	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	773	1	3298	2	N	-0-					81

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3572	-0-	-1233	-0-	702	1	2870	2	N	-0-					80
04	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	1105	1	3102	2	N	-0-					80
05	4805	X	3992	-0-	-813	-0-	1221	1	2771	2	N	-0-					80
06	4470	X	3652	-0-	-818	-0-	799	1	2853	2	N	-0-					80
07	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	1621	1	2554	2	N	-0-					80
08	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	1623	1	2686	2	N	-0-					80

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		918	-0-	918	1186	1	1	917	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		631	-0-	631	1817	1	1	630	2	N	-0-					-0-
05	2323	X	506	-0-	-1817	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-
06	900	N	214	-0-	-686	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3509	-0-	409	409	3	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	2892	N	2483	-0-	-409	-0-	2	1	2481	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3791	-0-	691	691	2	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	4006	X	3315	-0-	-691	-0-	1	1	3314	2	N	-0-					-0-
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1	1	2954	2	N	-0-					-0-
*08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1	1	2831	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4008	-0-	-1882	-0-	3	1	4005	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	4	1	4654	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	2	1	5111	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4573	-0-	-257	-0-	1	1	4572	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4296	-0-	-509	-0-	1	1	4295	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4328	-0-	-787	-0-	1	1	4327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	590	1	6715	2	N	-0-					-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	548	1	6072	2	N	-0-					-0-
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	525	1	5906	2	N	-0-					-0-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	403	1	5185	2	N	-0-					-0-
*07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	600	1	4815	2	N	-0-					-0-
*08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	536	1	4534	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6307	-0-	-173	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5656	-0-	-824	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6459	-0-	-237	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6642	-0-	-54	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

03	8339	X	7621	-0-	-718	-0-	616	1	7005	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7410	-0-	-660	-0-	613	1	6797	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7792	-0-	-547	-0-	636	1	7156	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7732	-0-	-38	-0-	558	1	7174	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7966	-0-	-63	-0-	882	1	7084	2	N	-0-					-0-
*08	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	864	1	7314	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4	1	5005	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	4	1	4499	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4815	-0-	-114	-0-	2	1	4813	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	1	1	4568	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3036	-0-	-1893	-0-	1	1	3035	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4056	-0-	-873	-0-	1	1	4055	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	441	1	4271	2	Y	-0-					48
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	531	1	5295	2	Y	-0-					48
05	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	293	1	2845	2	Y	-0-					48
06	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	68	1	6707	2	Y	-0-					48
*07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	721	1	7277	2	Y	-0-					48
*08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	636	1	6358	2	Y	-0-					48

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

03	T. A.		2553	-0-	2553	6890	2535	2	18	9	Y	16	60	1			15
04	T. A.		2588	-0-	2588	9478	2579	2	9	9	Y	8					23
05	12696	X	3218	-0-	-9478	-0-	3211	2	7	9	Y	6	18	1			11
06	2940	X	2222	-0-	-718	-0-	2215	2	7	9	Y	6	12	1			5
07	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	2604	2	12	9	Y	11	11	1			5
08	3038	X	2230	-0-	-808	-0-	2221	2	9	9	Y	8					13

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

03	13175	X	12564	-0-	-611	-0-	12497	2	67	9	N	61	89	1			34
04	12750	X	12049	-0-	-701	-0-	11991	2	58	9	N	53					87
05	13144	X	12243	-0-	-901	-0-	12231	2	12	9	N	11					98
06	12720	X	12007	-0-	-713	-0-	11992	2	15	9	N	14					112
*07	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12530	2	28	9	N	25					137
08	12555	X	12168	-0-	-387	-0-	12149	2	19	9	N	17	62	1			92

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

03	7812	X	7567	-0-	-245	-0-	398	1	7169	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7274	-0-	-286	-0-	387	1	6887	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7433	-0-	-379	-0-	387	1	7046	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7150	-0-	-410	-0-	383	1	6767	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7254	-0-	-558	-0-	403	1	6851	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7219	-0-	-345	-0-	404	1	6815	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

03	8370	X	8102	-0-	-268	-0-	771	1	7320	2	Y	10	12	1			18
							11	9									
04	8100	X	7832	-0-	-268	-0-	695	1	7130	2	Y	6	13	1			11
							7	9									
05	8370	X	7952	-0-	-418	-0-	678	1	7271	2	Y	3					14
							3	9									
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	634	1	6792	2	Y	4					18
							4	9									
07	8091	X	7163	-0-	-928	-0-	728	1	6426	2	Y	8	12	1			14
							9	9									
08	8091	X	7129	-0-	-962	-0-	723	1	6399	2	Y	6					20
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	Y	45	62	1			80
							50	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	23	57	1			46
							25	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	15					61
							17	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	23					84
							25	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	43	57	1			70
							47	9									
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	30					100
							33	9									

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

03	15903	X	13876	-0-	-2027	-0-	13841	2	35	9	Y	32	60	1			15
04	15390	X	13435	-0-	-1955	-0-	13417	2	18	9	Y	16					31
*05	15903	X	14784	-0-	-1119	-0-	14771	2	13	9	Y	12	24	1			19
06	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13839	2	12	9	Y	11	22	1			8
07	13981	X	12601	-0-	-1380	-0-	12577	2	24	9	Y	22	21	1			9
*08	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	17211	2	19	9	Y	17					26

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

03	9982	X	9482	-0-	-500	-0-	9428	2	54	9	N	49	100	1			22
04	9480	X	9192	-0-	-288	-0-	9124	2	68	9	N	62					84
05	9796	X	9155	-0-	-641	-0-	9140	2	15	9	N	14					98
06	9330	X	7756	-0-	-1574	-0-	7747	2	9	9	N	8					106
07	9641	X	6652	-0-	-2989	-0-	6624	2	28	9	N	25					131
08	9486	X	7535	-0-	-1951	-0-	7504	2	31	9	N	28	120	1			39

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	1418	1	10627	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	10879	-0-	-2591	-0-	1191	1	9688	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	10774	-0-	-3145	-0-	1119	1	9655	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	8752	-0-	-4718	-0-	779	1	7973	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	10220	-0-	-2490	-0-	1567	1	8653	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10155	-0-	-1904	-0-	1336	1	8819	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

03	12307	X	3569	-0-	-8738	-0-	420	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	6292	-0-	-5198	-0-	689	1	5603	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	9386	-0-	-2363	-0-	975	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	9243	-0-	-2007	-0-	822	1	8421	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	7220	-0-	-2576	-0-	1107	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8100	-0-	-1293	-0-	1066	1	7034	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

03	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	1770	1	13271	2	N	-0-					-0-
04	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	1645	1	13375	2	N	-0-					-0-
05	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	1594	1	13757	2	N	-0-					-0-
06	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	1303	1	13340	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	15236	-0-	-295	-0-	2336	1	12900	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	14704	-0-	-827	-0-	1935	1	12769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21669	X	21060	-0-	-609	-0-	20925	2	135	9	N	123					237
04	20580	X	20140	-0-	-440	-0-	20078	2	62	9	N	56					293
05	21204	X	20587	-0-	-617	-0-	20525	2	62	9	N	56	187	1			162
06	20520	X	19555	-0-	-965	-0-	19534	2	21	9	N	19					181
07	21204	X	19838	-0-	-1366	-0-	19797	2	41	9	N	37					218
08	21049	X	19423	-0-	-1626	-0-	19371	2	52	9	N	47					265

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	6021	-0-	-2752	-0-	479	1	5541	2	N	1	1	1			92
							1	9									
04	6150	X	2750	-0-	-3400	-0-	262	1	2488	2	N	-0-					92
05	7316	X	6701	-0-	-615	-0-	532	1	6169	2	N	-0-					92
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	592	1	7345	2	N	-0-					92
*07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	622	1	7374	2	N	-0-					92
*08	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	572	1	6355	2	N	-0-					92

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	16604	-0-	-663	-0-	902	1	15702	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	16213	-0-	-497	-0-	890	1	15323	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	15896	-0-	-1371	-0-	890	1	15006	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15802	-0-	-518	-0-	865	1	14937	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	16182	-0-	-620	-0-	875	1	15307	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	15172	-0-	-1568	-0-	857	1	14315	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	759	-0-	-605	-0-	189	1	570	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	85	-0-	-1805	-0-	22	1	63	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1665	1	5022	2	N	-0-					-0-
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1607	1	4612	2	N	-0-					-0-
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1740	1	5121	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5065	-0-	-845	-0-	1537	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	2506	-0-	-3601	-0-	1165	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	4969	-0-	-1138	-0-	1719	1	3250	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	32	-0-	-464	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	26	1	74	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	5	1	6308	2	N	-0-					-0-
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4	1	5333	2	N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	3	1	6023	2	N	-0-					-0-
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	1	1	6261	2	N	-0-					-0-
*07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1	1	5824	2	N	-0-					-0-
*08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1	1	5381	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	4	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	2	1	4970	2	N	-0-					-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1	1	3668	2	N	-0-					-0-
*07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1	1	4889	2	N	-0-					-0-
*08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1	1	4925	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1216	1	4089	2	N	-0-					162
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	1136	1	3659	2	N	23					185
							25	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1059	1	4038	2	N	4	174	1			15
							4	9									
06	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	118	1	3766	2	N	-0-					15
*07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1216	1	4170	2	N	3					18
							3	9									
*08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1216	1	4374	2	N	-0-					18

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1055	-0-	-2076	-0-	333	1	722	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

03	7471	X	7425	-0-	-46	-0-	962	1	6463	2	N	-0-					85
04	7680	X	7616	-0-	-64	-0-	901	1	6715	2	N	-0-					85
05	7936	X	7785	-0-	-151	-0-	847	1	6932	2	N	5					90
							6	9									
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	810	1	6989	2	N	58					148
							64	9									
07	7874	X	7532	-0-	-342	-0-	935	1	6584	2	N	12					160
							13	9									
*08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	966	1	7069	2	N	-0-					160

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1107	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1055	1	4818	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	989	1	4901	2	N	-0-					-0-
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	978	1	4521	2	N	-0-					-0-
*07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1110	1	4999	2	N	-0-					-0-
*08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1113	1	4823	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

03	1333	N	839	-0-	-494	-0-	138	1	701	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	836	-0-	-364	-0-	150	1	686	2	N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	216	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	187	1	865	2	N	-0-					-0-
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	135	1	607	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	666	-0-	-636	-0-	125	1	541	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

03	17794	X	13971	-0-	-3823	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	12125	-0-	-4765	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	13309	-0-	-4144	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12930	-0-	-1350	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13099	-0-	-1130	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12946	-0-	-1035	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15192	-0-	-1008	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	16507	-0-	-233	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15869	-0-	-331	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
*07	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	16552	-0-	-188	-0-	16552	2			N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

03	2914	X	424	-0-	-2490	-0-	424	1			N	-0-					118
04	2820	X	1205	-0-	-1615	-0-	1205	1			N	-0-					118
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					118
06	2250	X	238	-0-	-2012	-0-	238	2			N	-0-					118
07	1240	X	196	-0-	-1044	-0-	196	2			N	-0-					118
08	1240	X	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					118

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

03	14446	X	13973	-0-	-473	-0-	494	1	13470	2	Y	8					115
							9	9									
04	13830	X	13277	-0-	-553	-0-	494	1	12780	2	Y	3					118
							3	9									
05	14291	X	13513	-0-	-778	-0-	513	1	13000	2	Y	-0-					118
06	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	509	1	12476	2	Y	-0-					118
07	13702	X	13141	-0-	-561	-0-	510	1	12631	2	Y	-0-					118
08	13702	X	12395	-0-	-1307	-0-	506	1	11889	2	Y	-0-					118

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

03	7533	X	2406	-0-	-5127	-0-	760	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

03	12090	X	8361	-0-	-3729	-0-	984	1	7377	2	N	-0-					-0-
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	1209	1	9830	2	N	-0-					-0-
05	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	1243	1	10730	2	N	-0-					-0-
06	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	946	1	9692	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9632	-0-	-1776	-0-	1477	1	8155	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11277	-0-	-689	-0-	1484	1	9793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	272	1	7404	2	Y	4					26
							4	9									
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	239	1	6187	2	Y	2					28
							2	9									
*05	6727	X	6486	-0-	-241	-0-	246	1	6240	2	Y	-0-					28
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	218	1	5341	2	Y	-0-					28
07	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	256	1	6341	2	Y	-0-					28
08	7688	X	5790	-0-	-1898	-0-	236	1	5554	2	Y	-0-					28

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	596	-0-	-2287	-0-	188	1	408	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
04	10470	X	1216	-0-	-9254	-0-	133	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	3053	-0-	-7766	-0-	317	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	4508	-0-	-5962	-0-	401	1	4107	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	642	-0-	-8658	-0-	98	1	544	2	N	-0-					-0-
*08	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1168	1	7706	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	197	-0-	-888	-0-	23	1	174	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	803	-0-	-247	-0-	88	1	715	2	N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	130	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	2	N	-0-					-0-
07	837	N	66	-0-	-771	-0-	10	1	56	2	N	-0-					-0-
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	191	1	1262	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	4470	-0-	-3373	-0-	3	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	3930	-0-	-3660	-0-	3	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	2455	-0-	-4675	-0-	1	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	1785	-0-	-4605	-0-	1	1	1784	2	N	-0-					-0-
*07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1	1	5709	2	N	-0-					-0-
*08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	1	1	7670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
*07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

03	11625	X	10193	-0-	-1432	-0-	7	1	10186	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10481	-0-	-769	-0-	8	1	10473	2	N	-0-					-0-
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	5	1	11561	2	N	-0-					-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1	1	11781	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10268	-0-	-551	-0-	1	1	10267	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	9302	-0-	-2261	-0-	1	1	9301	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	984	1	7518	2	N	-0-					-0-
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	979	1	6888	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7622	-0-	-345	-0-	955	1	6667	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7320	-0-	-390	-0-	787	1	6533	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7591	-0-	-376	-0-	1368	1	6223	2	N	-0-					-0-
*08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1029	1	7037	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

03	5456	X	2980	-0-	-2476	-0-	188	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3001	-0-	-2279	-0-	192	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	1663	-0-	-3793	-0-	106	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4838	-0-	-442	-0-	293	1	4545	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	308	1	4762	2	N	-0-					-0-
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	281	1	4248	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	6754	-0-	-6328	-0-	426	1	6328	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	4638	-0-	-8142	-0-	297	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	7536	-0-	-5670	-0-	490	1	7046	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	7071	-0-	-5709	-0-	429	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	7200	-0-	-5231	-0-	437	1	6763	2	N	-0-					-0-
*08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	487	1	7361	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9529	2	18	9	Y	16	60	1			15
04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			Y	-0-					15
05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			Y	-0-	12	1			3
06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			Y	-0-	2	1			1
07	11284	X	9088	-0-	-2196	-0-	9088	2			Y	-0-					1
08	11284	X	8349	-0-	-2935	-0-	8349	2			Y	-0-					1

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	13565	-0-	-788	-0-	1483	1	12082	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	12931	-0-	-959	-0-	1653	1	11278	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	8468	-0-	-5482	-0-	1232	1	7236	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	12373	-0-	-1127	-0-	1347	1	11026	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	12797	-0-	-1153	-0-	1401	1	11396	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	12544	-0-	-1034	-0-	1398	1	11146	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9598	-0-	-291	-0-	606	1	8992	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9286	-0-	-224	-0-	595	1	8691	2	N	-0-					-0-
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	641	1	9203	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8810	-0-	-700	-0-	534	1	8276	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8945	-0-	-820	-0-	543	1	8402	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8825	-0-	-1033	-0-	548	1	8277	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

03	9207	X	7416	-0-	-1791	-0-	468	1	6948	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	4963	-0-	-3947	-0-	318	1	4645	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	6948	-0-	-2259	-0-	452	1	6496	2	N	-0-			-0-
06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	579	1	8973	2	N	-0-			-0-
*07	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	560	1	8664	2	N	-0-			-0-
*08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	616	1	9302	2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

03	16089	X	13544	-0-	-2545	-0-	13544	2			N	-0-			-0-
04	15150	X	12458	-0-	-2692	-0-	12458	2			N	-0-			-0-
05	14260	X	12117	-0-	-2143	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
06	13770	X	12744	-0-	-1026	-0-	12744	2			N	-0-			-0-
07	13547	X	13044	-0-	-503	-0-	13044	2			N	-0-			-0-
08	13547	X	12386	-0-	-1161	-0-	12386	2			N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1575	-0-	-657	-0-	1432	1	143	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1495	-0-	-665	-0-	1495	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	1493	-0-	-739	-0-	1493	1			N	-0-					-0-
06	2160	X	1071	-0-	-1089	-0-	1048	1	23	2	N	-0-					-0-
*07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	1			N	-0-					-0-
*08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	1			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	9224	-0-	-138	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8641	-0-	-419	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
*07	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9236	-0-	-2	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	12686	-0-	-1698	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11935	-0-	-1445	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11418	-0-	-1912	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11491	-0-	-1019	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11300	-0-	-1379	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11387	-0-	-1292	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	687	-0-	-4118	-0-	217	1	470	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4	-0-	-4646	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	760	1	5802	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5579	-0-	-121	-0-	694	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	769	1	5366	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5094	-0-	-606	-0-	547	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5178	-0-	-712	-0-	933	1	4245	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	707	1	4836	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	11012	-0-	-2659	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10763	-0-	-1207	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10692	-0-	-1026	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10089	-0-	-1251	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10937	-0-	-192	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10131	-0-	-998	-0-	10131	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	450	1	12262	2	Y	7					49
							8	9									
04	12540	X	11927	-0-	-613	-0-	444	1	11480	2	Y	3					52
							3	9									
05	12958	X	12033	-0-	-925	-0-	457	1	11576	2	Y	-0-					52
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	450	1	11020	2	Y	-0-					52
07	12431	X	11581	-0-	-850	-0-	449	1	11132	2	Y	-0-					52
08	12431	X	11195	-0-	-1236	-0-	457	1	10738	2	Y	-0-					52

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	517	1	4905	2	Y	22	24	1			37
							24	9									
04	5400	X	5296	-0-	-104	-0-	470	1	4815	2	Y	10	26	1			21
							11	9									
05	5580	X	5276	-0-	-304	-0-	449	1	4818	2	Y	8					29
							9	9									
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	434	1	4651	2	Y	7					36
							8	9									
*07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	559	1	4931	2	Y	17	25	1			28
							19	9									
08	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	534	1	4728	2	Y	12					40
							13	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	177	1	13900	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	13186	-0-	-254	-0-	193	1	12993	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12868	-0-	-1020	-0-	193	1	12675	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12171	-0-	-1269	-0-	134	1	12037	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12350	-0-	-1538	-0-	291	1	12059	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12394	-0-	-1494	-0-	291	1	12103	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	1861	1	22806	2	N	-0-					-0-
04	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	1798	1	21307	2	N	-0-					-0-
05	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	1787	1	21146	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	20608	-0-	-722	-0-	1404	1	19204	2	N	-0-					-0-
07	22041	X	21087	-0-	-954	-0-	2203	1	18884	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	20388	-0-	-1653	-0-	1920	1	18468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	10970	-0-	-10203	-0-	828	1	10142	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	11515	-0-	-7235	-0-	896	1	10619	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	12257	-0-	-3646	-0-	955	1	11302	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	11277	-0-	-1563	-0-	769	1	10508	2	N	-0-					-0-
*07	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	1859	1	15933	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	8367	-0-	-3878	-0-	788	1	7579	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	527	1	12343	2	N	-0-					-0-
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	475	1	11802	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	12544	-0-	-104	-0-	476	1	12068	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11333	-0-	-907	-0-	434	1	10899	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12151	-0-	-497	-0-	499	1	11652	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11416	-0-	-1232	-0-	435	1	10981	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

03	18817	X	18447	-0-	-370	-0-	755	1	17692	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	17739	-0-	-471	-0-	687	1	17052	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	18113	-0-	-704	-0-	687	1	17426	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	16618	-0-	-1592	-0-	637	1	15981	2	N	-0-					-0-
07	18817	X	18304	-0-	-513	-0-	752	1	17552	2	N	-0-					-0-
08	18445	X	17193	-0-	-1252	-0-	654	1	16539	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

03	14229	X	13902	-0-	-327	-0-	174	1	13728	2	N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	189	1	12732	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	12007	-0-	-2129	-0-	180	1	11827	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	10844	-0-	-2836	-0-	119	1	10725	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	11195	-0-	-2941	-0-	263	1	10932	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	11108	-0-	-2780	-0-	261	1	10847	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

03	8432	X	7343	-0-	-1089	-0-	697	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	6830	-0-	-1330	-0-	631	1	6199	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	5465	-0-	-2905	-0-	569	1	4896	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5931	-0-	-1179	-0-	596	1	5335	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7299	-0-	-48	-0-	708	1	6591	2	N	-0-					-0-
*08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	705	1	6912	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

03	6789	X	4478	-0-	-2311	-0-	425	1	4053	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4915	-0-	-1595	-0-	454	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4967	-0-	-1574	-0-	517	1	4450	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4510	-0-	-860	-0-	453	1	4057	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4272	-0-	-967	-0-	414	1	3858	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4435	-0-	-649	-0-	411	1	4024	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

03	5766	X	5235	-0-	-531	-0-	395	1	4840	2	N	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	383	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	239	1	2827	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	2565	-0-	-2505	-0-	175	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3777	-0-	-1462	-0-	395	1	3382	2	N	-0-					-0-
*08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	732	1	7041	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

03	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	1638	1	20071	2	N	-0-					-0-
04	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	1443	1	17092	2	N	-0-					-0-
05	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	1390	1	16449	2	N	-0-					-0-
06	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	1060	1	14495	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	8112	-0-	-4598	-0-	848	1	7264	2	N	-0-					-0-
*08	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	2040	1	19622	2	N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	330	1	5744	2	N	-0-					-0-
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	348	1	5989	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5724	-0-	-166	-0-	320	1	5404	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5522	-0-	-358	-0-	302	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5738	-0-	-803	-0-	310	1	5428	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5118	-0-	-1423	-0-	289	1	4829	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

03	11687	X	11178	-0-	-509	-0-	843	1	10335	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10436	-0-	-724	-0-	812	1	9624	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10987	-0-	-762	-0-	856	1	10131	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10288	-0-	-1082	-0-	701	1	9587	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11444	-0-	-305	-0-	1196	1	10248	2	N	-0-					-0-
*08	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	1156	1	11119	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

03	17391	X	16998	-0-	-393	-0-	1246	1	15750	2	N	2					45
							2	9									
04	17040	X	16550	-0-	-490	-0-	1122	1	15428	2	N	-0-					45
05	17608	X	16355	-0-	-1253	-0-	875	1	15476	2	N	4					49
							4	9									
06	17040	X	15591	-0-	-1449	-0-	1010	1	14575	2	N	5					54
							6	9									
07	17112	X	15128	-0-	-1984	-0-	1175	1	13941	2	N	11					65
							12	9									
08	17112	X	15139	-0-	-1973	-0-	1159	1	13980	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16647	X	15863	-0-	-784	-0-	1163	1	14698	2	N	2			44
							2	9							
04	16110	X	15759	-0-	-351	-0-	1069	1	14690	2	N	-0-			44
05	16306	X	16009	-0-	-297	-0-	856	1	15147	2	N	5			49
							6	9							
06	15630	X	15553	-0-	-77	-0-	1007	1	14540	2	N	5			54
							6	9							
07	16275	X	15212	-0-	-1063	-0-	1182	1	14018	2	N	11			65
							12	9							
08	16275	X	15063	-0-	-1212	-0-	1153	1	13910	2	N	-0-			65

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	207	1	16256	2	N	-0-			-0-
04	15840	X	15504	-0-	-336	-0-	227	1	15277	2	N	-0-			-0-
05	16833	X	14144	-0-	-2689	-0-	212	1	13932	2	N	-0-			-0-
06	16290	X	14724	-0-	-1566	-0-	162	1	14562	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	14438	-0-	-2395	-0-	340	1	14098	2	N	-0-			-0-
08	16461	X	13159	-0-	-3302	-0-	309	1	12850	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	7985	-0-	-2307	-0-	100	1	7885	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7268	-0-	-802	-0-	107	1	7161	2	N	-0-			-0-
05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	144	1	9428	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6475	-0-	-1595	-0-	71	1	6404	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	5040	-0-	-3299	-0-	119	1	4921	2	N	-0-			-0-
*08	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	358	1	14872	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	7780	-0-	-4186	-0-	98	1	7682	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	9297	-0-	-1743	-0-	136	1	9161	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	9298	-0-	-1893	-0-	140	1	9158	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	8061	-0-	-2409	-0-	89	1	7972	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	8712	-0-	-2107	-0-	205	1	8507	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8715	-0-	-895	-0-	205	1	8510	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	81	1	6386	2	N	-0-			-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	78	1	5217	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	90	1	5938	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	2469	-0-	-4041	-0-	27	1	2442	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5484	-0-	-1243	-0-	129	1	5355	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	3654	-0-	-2825	-0-	86	1	3568	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	107	1	8393	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	7816	-0-	-1664	-0-	115	1	7701	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8186	-0-	-1610	-0-	123	1	8063	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	8108	-0-	-472	-0-	89	1	8019	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	8432	-0-	-434	-0-	198	1	8234	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7578	-0-	-916	-0-	178	1	7400	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1280	1	9593	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	1057	1	8592	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9937	-0-	-696	-0-	1032	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8399	-0-	-1891	-0-	747	1	7652	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9071	-0-	-1562	-0-	1391	1	7680	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9880	-0-	-753	-0-	1300	1	8580	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	134	1	10554	2	N	-0-					-0-
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	166	1	11132	2	N	-0-					-0-
05	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	165	1	10862	2	N	-0-					-0-
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	108	1	9671	2	N	-0-					-0-
*07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	221	1	9177	2	N	-0-					-0-
*08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	180	1	7491	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	9275	-0-	-1823	-0-	116	1	9159	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8615	-0-	-2125	-0-	126	1	8489	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	9070	-0-	-2028	-0-	136	1	8934	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8105	-0-	-1225	-0-	89	1	8016	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8390	-0-	-910	-0-	197	1	8193	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8044	-0-	-1225	-0-	189	1	7855	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4699	-0-	-941	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4644	-0-	-781	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4697	-0-	-418	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3207	-0-	-978	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2988	-0-	-1062	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	11336	-0-	-1653	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10932	-0-	-1938	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12315	-0-	-984	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11908	-0-	-962	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
*07	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
*08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	365	1	6762	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6627	-0-	-243	-0-	354	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7083	-0-	-16	-0-	350	1	6733	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5625	-0-	-1275	-0-	319	1	5306	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5709	-0-	-1421	-0-	328	1	5381	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5712	-0-	-1418	-0-	362	1	5350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
04	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
05	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	16281	-0-	-1269	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	15824	-0-	-2311	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	17694	-0-	-441	-0-	17694	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

03	9486	X	7205	-0-	-2281	-0-	369	1	6836	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7139	-0-	-1021	-0-	381	1	6758	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7374	-0-	-1027	-0-	364	1	7010	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6378	-0-	-1422	-0-	362	1	6016	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6363	-0-	-1108	-0-	365	1	5998	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6773	-0-	-605	-0-	429	1	6344	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

03	18941	X	17001	-0-	-1940	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	16332	-0-	-1668	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	17240	-0-	-1360	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	17162	-0-	-838	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16229	-0-	-1069	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	14531	-0-	-2457	-0-	14531	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

03	22072	X	21598	-0-	-474	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	20517	-0-	-753	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	20548	-0-	-1617	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	17777	-0-	-3673	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	21413	-0-	-752	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	17537	-0-	-4070	-0-	17537	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

03	19561	X	9187	-0-	-10374	-0-	1004	1	8183	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	3004	-0-	-10196	-0-	384	1	2620	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	3975	-0-	-9665	-0-	578	1	3397	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	8079	-0-	-5121	-0-	879	1	7200	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8785	-0-	-391	-0-	962	1	7823	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8666	-0-	-510	-0-	966	1	7700	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

03	11222	X	11140	-0-	-82	-0-	703	1	10437	2	N	-0-					-0-
04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	708	1	10348	2	N	-0-					-0-
*05	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	786	1	11532	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10425	-0-	-435	-0-	632	1	9793	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10812	-0-	-410	-0-	656	1	10156	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10874	-0-	-348	-0-	675	1	10199	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

03	14663	X	12965	-0-	-1698	-0-	818	1	12147	2	N	-0-					-0-
04	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	874	1	12772	2	N	-0-					-0-
05	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	958	1	13758	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	12336	-0-	-1734	-0-	748	1	11588	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	12626	-0-	-1913	-0-	766	1	11860	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	12613	-0-	-2112	-0-	783	1	11830	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	646	1	9597	2	N	-0-					-0-
04	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	699	1	10217	2	N	-0-					-0-
*05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	675	1	9904	2	N	-0-					-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	578	1	8958	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9507	-0-	-165	-0-	577	1	8930	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9073	-0-	-599	-0-	563	1	8510	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	629	1	9334	2	N	-0-					-0-
04	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	650	1	9500	2	N	-0-					-0-
05	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	697	1	10017	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	562	1	8712	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9874	-0-	-170	-0-	599	1	9275	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9532	-0-	-512	-0-	592	1	8940	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7401	-0-	-1031	-0-	467	1	6934	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7007	-0-	-223	-0-	449	1	6558	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7142	-0-	-546	-0-	455	1	6687	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6402	-0-	-1038	-0-	388	1	6014	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6421	-0-	-1267	-0-	390	1	6031	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	382	1	5771	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	1973	1	19908	2	N	-0-					-0-
04	22170	X	20822	-0-	-1348	-0-	1863	1	18959	2	N	-0-					-0-
05	22940	X	21062	-0-	-1878	-0-	1936	1	19126	2	N	-0-					-0-
06	22200	X	20861	-0-	-1339	-0-	1861	1	19000	2	N	-0-					-0-
07	22940	X	21562	-0-	-1378	-0-	1907	1	19655	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	21877	-0-	-9	-0-	1830	1	20047	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	8394	-0-	-1650	-0-	757	1	7637	2	N	-0-					-0-
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	712	1	7244	2	N	-0-					-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	726	1	7490	2	N	-0-					-0-
06	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	726	1	7414	2	N	-0-					-0-
*07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	747	1	7695	2	N	-0-					-0-
*08	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	724	1	7938	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	1008	1	10167	2	N	-0-					-0-
04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	921	1	9373	2	N	-0-					-0-
05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	869	1	8967	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9373	-0-	-1127	-0-	836	1	8537	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9516	-0-	-1334	-0-	842	1	8674	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9594	-0-	-1256	-0-	802	1	8792	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	7332	-0-	-3704	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	7824	-0-	-2856	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6741	-0-	-2373	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7186	-0-	-944	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	4478	-0-	-3613	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	4625	-0-	-3466	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	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
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2	N	-0-					-0-
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2	N	-0-					-0-
*05	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2	N	-0-					-0-
06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2	N	-0-					-0-
*07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2	N	-0-					-0-
*08	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

03	14725	X	12706	-0-	-2019	-0-	12706	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	11523	-0-	-2727	-0-	11523	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12160	-0-	-1883	-0-	12160	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12325	-0-	-875	-0-	12325	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	12685	-0-	-149	-0-	12685	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	11980	-0-	-730	-0-	11980	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	727	1	2912	2	Y	5	6	1	6
							6	9							
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	803	1	3428	2	Y	5	5	1	6
							6	9							
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	650	1	2910	2	Y	5	5	1	6
							6	9							
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	513	1	2068	2	Y	29	20	1	15
							32	9							
07	4371	X	2863	-0-	-1508	-0-	556	1	2268	2	Y	35	22	1	28
							39	9							
08	4371	X	3051	-0-	-1320	-0-	586	1	2431	2	Y	31	28	1	31
							34	9							

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	531	1	2125	2	Y	32	31	1	31
							35	9							
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	492	1	2099	2	Y	48	34	1	45
							53	9							
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	479	1	2146	2	Y	46	36	1	55
							51	9							
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	482	1	1943	2	Y	32	64	1	23
							35	9							
*07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	539	1	2197	2	Y	33	28	1	28
							36	9							
*08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	538	1	2233	2	Y	35	29	1	34
							39	9							

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

03	310	N	298	-0-	-12	-0-	263	2	35	9	Y	32	60	1	15
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	257	2	9	9	Y	8			23
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	174	2	7	9	Y	6	18	1	11
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	265	2	7	9	Y	6	12	1	5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	11	11	1	5
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	5592	-0-	-4638	-0-	504	1	5088	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	6123	-0-	-3777	-0-	548	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5827	-0-	-1334	-0-	535	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	634	1	6478	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6516	-0-	-149	-0-	576	1	5940	2	N	-0-					-0-
*08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	933	1	10223	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

03	22444	X	13563	-0-	-8881	-0-	13528	2	35	9	Y	32	60	1			15
04	11940	X	9589	-0-	-2351	-0-	9500	2	89	9	Y	81					96
*05	14570	X	12565	-0-	-2005	-0-	12500	2	65	9	Y	59	76	1			79
06	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13557	2	64	9	Y	58	99	1			38
07	14601	X	14595	-0-	-6	-0-	14475	2	120	9	Y	109	106	1			41
*08	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14423	2	91	9	Y	83					124

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

03	8866	X	8057	-0-	-809	-0-	1622	1	6421	2	Y	13	31	1			37
							14	9									
04	8580	X	7593	-0-	-987	-0-	1296	1	6235	2	Y	56	63	1			30
							62	9									
05	8742	X	7070	-0-	-1672	-0-	1368	1	5656	2	Y	42					72
							46	9									
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1176	1	4598	2	Y	43	62	1			53
							47	9									
07	8060	X	1876	-0-	-6184	-0-	1417	1	448	2	Y	10	31	1			32
							11	9									
08	8060	X	164	-0-	-7896	-0-	164	1			Y	-0-					32

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

03	9331	X	8065	-0-	-1266	-0-	8030	2	35	9	Y	32	60	1			15
04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9567	2	35	9	Y	32					47
05	10943	X	4685	-0-	-6258	-0-	4659	2	26	9	Y	24	37	1			34
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6229	2	25	9	Y	23	41	1			16
*07	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11899	2	48	9	Y	44	43	1			17
08	9920	X	1447	-0-	-8473	-0-	1411	2	36	9	Y	33					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	596	1	2385	2	Y	33	43	1			34
							36	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	603	1	2577	2	Y	61	41	1			54
							67	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	598	1	2679	2	Y	88	44	1			98
							97	9									
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	556	1	2243	2	Y	34	103	1			29
							37	9									
07	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	596	1	2432	2	Y	41	37	1			33
							45	9									
08	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	590	1	2450	2	Y	34	32	1			35
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	1610	1	6447	2	Y	60	52	1			56
							66	9									
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1461	1	6239	2	Y	63	54	1			65
							69	9									
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1423	1	6375	2	Y	74	54	1			85
							81	9									
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1425	1	5743	2	Y	44	96	1			33
							48	9									
07	7812	X	7220	-0-	-592	-0-	1412	1	5756	2	Y	47	41	1			39
							52	9									
08	7812	X	7193	-0-	-619	-0-	1389	1	5765	2	Y	35	37	1			37
							39	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

03	6138	X	5120	-0-	-1018	-0-	508	1	4612	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	4671	-0-	-1269	-0-	567	1	4104	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4800	-0-	-1214	-0-	439	1	4361	2	Y	-0-					-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	447	1	4192	2	Y	-0-					-0-
*07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	532	1	5000	2	Y	-0-					-0-
*08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	559	1	5523	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

03	8494	X	4883	-0-	-3611	-0-	484	1	4390	2	Y	8	18	1			22
							9	9									
04	7410	X	3339	-0-	-4071	-0-	401	1	2903	2	Y	32	37	1			17
							35	9									
05	7657	X	7237	-0-	-420	-0-	659	1	6550	2	Y	25					42
							28	9									
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	558	1	5233	2	Y	25	36	1			31
							28	9									
*07	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	674	1	6333	2	Y	6	18	1			19
							7	9									
*08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	584	1	5773	2	Y	-0-					19

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

03	8215	X	6962	-0-	-1253	-0-	742	1	6220	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6523	-0-	-1037	-0-	687	1	5836	2	Y	-0-					-0-
05	7564	X	6402	-0-	-1162	-0-	716	1	5686	2	Y	-0-					-0-
06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	648	1	4923	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	5354	-0-	-1745	-0-	630	1	4724	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5295	-0-	-1680	-0-	663	1	4632	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

03	8866	X	7859	-0-	-1007	-0-	681	1	7178	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8217	-0-	-363	-0-	702	1	7515	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8346	-0-	-458	-0-	698	1	7648	2	Y	-0-					-0-
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	670	1	7009	2	Y	-0-					-0-
07	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	702	1	6966	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8039	-0-	-455	-0-	720	1	7319	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6663	-0-	-467	-0-	576	1	6069	2	Y	16	39	1			46
							18	9									
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	549	1	5873	2	Y	70	79	1			37
							77	9									
05	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	551	1	6049	2	Y	53					90
							58	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	539	1	5632	2	Y	55	78	1			67
							61	9									
*07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	635	1	6307	2	Y	13	39	1			41
							14	9									
*08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	637	1	6478	2	Y	-0-					41

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	383	1	936	2	N	1	1	1			142
							1	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	976	1	2301	2	N	50					192
							55	9									
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	833	1	4484	2	N	27					219
							30	9									
06	2940	X	964	-0-	-1976	-0-	217	1	747	2	N	-0-					219
07	3038	X	971	-0-	-2067	-0-	243	1	728	2	N	-0-					219
08	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	629	1	2330	2	N	-0-					219

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	405	1	990	2	N	-0-					-0-
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	285	1	673	2	N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	871	1	4690	2	N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	726	1	2502	2	N	-0-					-0-
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	640	1	1918	2	N	-0-					-0-
*08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	524	1	1941	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	6709	-0-	-2405	-0-	1947	1	4762	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4702	-0-	-2018	-0-	1400	1	3302	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7325	-0-	-704	-0-	1147	1	6178	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7657	-0-	-113	-0-	1722	1	5935	2	N	-0-					-0-
*07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	2038	1	6106	2	N	-0-					-0-
*08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1695	1	6283	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	61	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	84	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	122	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	150	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	296	1	94	2	Y	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	556	1	4661	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	600	1	5102	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
05	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	493	1	3918	2	Y	18					30
							20	9									
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	495	1	3760	2	Y	18	26	1			22
							20	9									
07	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	613	1	4595	2	Y	4	13	1			13
							4	9									
08	5921	X	4372	-0-	-1549	-0-	547	1	3825	2	Y	-0-					13

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	17491	-0-	-737	-0-	219	1	17272	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	16820	-0-	-820	-0-	247	1	16573	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16253	-0-	-1820	-0-	244	1	16009	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	15924	-0-	-1506	-0-	175	1	15749	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16371	-0-	-1113	-0-	385	1	15986	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	14947	-0-	-2537	-0-	351	1	14596	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	11756	-0-	-458	-0-	148	1	11608	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10792	-0-	-518	-0-	158	1	10634	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11030	-0-	-1029	-0-	166	1	10864	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10082	-0-	-1588	-0-	111	1	9971	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	8772	-0-	-3287	-0-	206	1	8566	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	9009	-0-	-2740	-0-	212	1	8797	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24742	X	24742	-0-	-0-	-0-	310	1	24432	2	N	-0-					-0-
04	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	329	1	22132	2	N	-0-					-0-
05	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	327	1	21452	2	N	-0-					-0-
06	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	235	1	21127	2	N	-0-					-0-
*07	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	502	1	20814	2	N	-0-					-0-
*08	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	487	1	20249	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	16968	-0-	-1043	-0-	213	1	16755	2	N	-0-					-0-
04	17430	X	15897	-0-	-1533	-0-	233	1	15664	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	15563	-0-	-2448	-0-	234	1	15329	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	12683	-0-	-4297	-0-	140	1	12543	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	14520	-0-	-2468	-0-	342	1	14178	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	14653	-0-	-2304	-0-	344	1	14309	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	151	1	11878	2	N	-0-					-0-
04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	165	1	11082	2	N	-0-					-0-
05	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	165	1	10839	2	N	-0-					-0-
06	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	118	1	10626	2	N	-0-					-0-
*07	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	272	1	11292	2	N	-0-					-0-
*08	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	265	1	11040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	15139	-0-	-1973	-0-	190	1	14949	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14225	-0-	-1735	-0-	209	1	14016	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14352	-0-	-2140	-0-	215	1	14137	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14196	-0-	-1224	-0-	156	1	14040	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14365	-0-	-763	-0-	338	1	14027	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14236	-0-	-892	-0-	334	1	13902	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1886	-0-	-253	-0-	547	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1729	-0-	-311	-0-	515	1	1214	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	325	1	1753	2	Y	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	405	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1439	-0-	-824	-0-	360	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	417	1	1545	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	15473	-0-	-3375	-0-	15444	2	29	9	N	26					240
04	18000	X	15274	-0-	-2726	-0-	15241	2	33	9	N	30	193	1			77
05	17484	X	15015	-0-	-2469	-0-	15015	2			N	-0-					77
06	16020	X	14631	-0-	-1389	-0-	14594	2	37	9	N	34					111
07	15996	X	15103	-0-	-893	-0-	15103	2			N	-0-					111
08	15779	X	14710	-0-	-1069	-0-	14710	2			N	-0-					111

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18558	2	77	9	N	70					110
04	17790	X	17620	-0-	-170	-0-	17532	2	88	9	N	80					190
05	18383	X	17667	-0-	-716	-0-	17667	2			N	-0-					190
06	17790	X	16737	-0-	-1053	-0-	16661	2	76	9	N	69	186	1			73
07	18383	X	16233	-0-	-2150	-0-	16233	2			N	-0-					73
08	18383	X	16249	-0-	-2134	-0-	16173	2	76	9	N	69					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					55
04	13830	X	12249	-0-	-1581	-0-	1056	1	11117	2	N	69					124
							76	9									
05	14291	X	12141	-0-	-2150	-0-	757	1	11382	2	N	2	41	1			85
							2	9									
06	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					85
07	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					85
08	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					85

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					57
04	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	917	1	9648	2	N	30					87
							33	9									
05	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	643	1	9671	2	N	16	35	1			68
							18	9									
06	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					68
07	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					68
08	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					68

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5491	-0-	-1422	-0-	244	1	5247	2	N	-0-					55
04	6690	X	6002	-0-	-688	-0-	241	1	5761	2	N	-0-					55
05	6665	X	2312	-0-	-4353	-0-	244	1	2068	2	N	-0-					55
06	6270	X	1055	-0-	-5215	-0-	241	1	814	2	N	-0-					55
*07	6200	X	4003	-0-	-2197	-0-	243	1	3760	2	N	-0-					55
08	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	243	1	4799	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	997	1	4390	2	N	-0-					7
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1112	1	4458	2	N	-0-					7
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	1386	1	5466	2	N	-0-					7
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	347	1	5129	2	N	-0-					7
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	462	1	5665	2	N	-0-					7
08	4340	X	204	-0-	-4136	-0-	21	1	183	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2433	-0-	-1752	-0-	787	1	1646	2	N	-0-					5
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1165	1	5226	2	N	-0-					5
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	1365	1	5170	2	N	-0-					5
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	410	1	6061	2	N	-0-					5
07	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	284	1	3477	2	N	-0-					5
*08	4185	X	101	-0-	-4084	-0-	10	1	91	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	8271	-0-	-2610	-0-	589	1	7682	2	N	-0-					27
04	10530	X	6080	-0-	-4450	-0-	393	1	5687	2	N	-0-					27
05	10881	X	4431	-0-	-6450	-0-	295	1	4136	2	N	-0-					27
06	10530	X	4647	-0-	-5883	-0-	295	1	4352	2	N	-0-					27
07	8556	X	4039	-0-	-4517	-0-	305	1	3734	2	N	-0-					27
*08	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1019	1	8870	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					3
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	528	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	526	1	7570	2	N	-0-					-0-
05	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	527	1	7723	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5114	-0-	-2566	-0-	524	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	528	1	7683	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4856	-0-	-3080	-0-	528	1	4328	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

03	5518	X	4537	-0-	-981	-0-	278	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4587	-0-	-3	-0-	329	1	4258	2	N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	338	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	328	1	7180	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	339	1	4321	2	N	-0-					-0-
*08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	339	1	7695	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12477	-0-	12477	57365	12391	2	86	9	N	78					198
04	71622	X	14257	-0-	-57365	-0-	14160	2	97	9	N	88	187	1			99
05	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14740	2	98	9	N	89					188
06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13235	2	74	9	N	67	183	1			72
07	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13831	2	83	9	N	75					147
08	13733	X	13380	-0-	-353	-0-	13301	2	79	9	N	72	179	1			40

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		13566	-0-	13566	53955	13468	2	98	9	N	89					143
04	66785	X	12830	-0-	-53955	-0-	12749	2	81	9	N	74					217
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13616	2	88	9	N	80	183	1			114
06	12720	X	12511	-0-	-209	-0-	12435	2	76	9	N	69	3	8			180
07	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13095	2	74	9	N	67	181	1			66
08	13144	X	13044	-0-	-100	-0-	12958	2	86	9	N	78					144

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		410	-0-	410	13488	382	2	28	9	N	25					183
04	13813	X	325	-0-	-13488	-0-	323	2	2	9	N	2					185
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					185
06	360	X	190	-0-	-170	-0-	180	2	10	9	N	9	6	8			188
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	164	1			24
*08	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					24

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11768	-0-	11768	53437	11368	2	400	9	N	364	535	1			36
04	56983	X	3546	-0-	-53437	-0-	3344	2	202	9	N	184	181	1	1	8	38
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41					79
06	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	40					119
07	12555	X	641	-0-	-11914	-0-	271	2	370	9	N	336	361	1	3	8	91
*08	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	12920	2	365	9	N	332	355	1			68

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		14144	-0-	14144	43123	13973	2	171	9	N	155	182	1			173
04	58141	X	15018	-0-	-43123	-0-	14877	2	141	9	N	128	185	1			116
05	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15361	2	158	9	N	144					260
06	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14810	2	77	9	N	70	184	1			146
07	14880	X	14365	-0-	-515	-0-	14167	2	198	9	N	180	182	1			144
*08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14771	2	195	9	N	177	224	1			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11745	-0-	11745	46870	11600	2	145	9	N	132					197
04	58264	X	11394	-0-	-46870	-0-	11250	2	144	9	N	131	177	1			151
05	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11758	2	169	9	N	154	183	1			122
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11413	2	157	9	N	143	175	1			90
07	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11769	2	129	9	N	117					207
*08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11666	2	131	9	N	119	182	1			144

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

03	DLQ G-10		7336	-0-	7336	31480	7011	2	325	9	N	295	357	1			98
04	38763	X	7283	-0-	-31480	-0-	6977	2	306	9	N	278	181	1			195
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7169	2	312	9	N	284	354	1			125
06	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6511	2	277	9	N	252	180	1	3	8	194
07	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	6665	2	270	9	N	245	360	1			79
08	7471	X	6683	-0-	-788	-0-	6448	2	235	9	N	214	181	1			112

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

03	DLQ G-10		17635	-0-	17635	71126	17469	2	166	9	N	151					209
04	83398	X	12272	-0-	-71126	-0-	12222	2	50	9	N	45	181	1			73
05	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17652	2	138	9	N	125					198
06	16830	X	15745	-0-	-1085	-0-	15634	2	111	9	N	101	183	1			116
07	17391	X	16134	-0-	-1257	-0-	16023	2	111	9	N	101	175	1			42
08	17391	X	15438	-0-	-1953	-0-	15318	2	120	9	N	109					151

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

03	DLQ G-10		11292	-0-	11292	41676	11099	2	193	9	N	175	186	1			59
04	52514	X	10838	-0-	-41676	-0-	10638	2	200	9	N	182	177	1			64
05	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10650	2	185	9	N	168	176	1			56
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10158	2	165	9	N	150					206
07	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10187	2	191	9	N	174	191	1			189
*08	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9928	2	12	9	N	11	185	1			15

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

03	DLQ G-10		9084	-0-	9084	35722	8967	2	117	9	N	106					214
04	43998	X	8276	-0-	-35722	-0-	8171	2	105	9	N	95	180	1			129
05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8634	2	103	9	N	94					223
06	8820	X	8084	-0-	-736	-0-	7995	2	89	9	N	81	188	1			116
07	9114	X	7998	-0-	-1116	-0-	7939	2	59	9	N	54					170
08	9083	X	8045	-0-	-1038	-0-	7958	2	87	9	N	79					249

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

03	DLQ G-10		7806	-0-	7806	31825	7688	2	118	9	N	107	185	1			116
04	39530	X	7705	-0-	-31825	-0-	7610	2	95	9	N	86					202
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7771	2	91	9	N	83	179	1			106
06	7500	X	7352	-0-	-148	-0-	7266	2	86	9	N	78					184
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7840	2	83	9	N	75	185	1			74
08	7750	X	7702	-0-	-48	-0-	7639	2	63	9	N	57					131

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

03	DLQ G-10		12576	-0-	12576	52379	12462	2	114	9	N	104					166
04	64273	X	11894	-0-	-52379	-0-	11774	2	120	9	N	109	182	1	5	8	88
05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11761	2	112	9	N	102	5	8			185
06	11760	X	11120	-0-	-640	-0-	11018	2	102	9	N	93	183	1	3	8	92
*07	12152	X	11085	-0-	-1067	-0-	10987	2	98	9	N	89	1	8			180
08	12152	X	10676	-0-	-1476	-0-	10586	2	90	9	N	82	179	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12218	-0-	12218	50708	12022	2	196	9	N	178	176	1			160
04	62072	X	11364	-0-	-50708	-0-	11186	2	178	9	N	162	170	1	1	8	151
05	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11234	2	172	9	N	156	171	1			136
06	11550	X	11099	-0-	-451	-0-	10937	2	162	9	N	147	180	1	3	8	100
07	11935	X	11220	-0-	-715	-0-	11062	2	158	9	N	144	180	1	1	8	63
08	11935	X	10854	-0-	-1081	-0-	10705	2	149	9	N	135					198

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		18822	-0-	18822	78227	18338	2	484	9	N	440	364	1			157
04	96029	X	17802	-0-	-78227	-0-	17352	2	450	9	N	409	365	1			201
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17405	2	439	9	N	399	533	1			67
06	17220	X	16481	-0-	-739	-0-	16079	2	402	9	N	365	364	1			68
07	17794	X	17051	-0-	-743	-0-	16649	2	402	9	N	365	353	1			80
08	17794	X	16623	-0-	-1171	-0-	16226	2	397	9	N	361	364	1			77

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		14023	-0-	14023	57832	13905	2	118	9	N	107	179	1			48
04	70979	X	13147	-0-	-57832	-0-	13035	2	112	9	N	102	3	8			147
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13103	2	102	9	N	93	179	1	2	8	59
06	13530	X	12330	-0-	-1200	-0-	12234	2	96	9	N	87	3	8			143
07	13981	X	12598	-0-	-1383	-0-	12511	2	87	9	N	79	181	1			41
08	13981	X	12248	-0-	-1733	-0-	12160	2	88	9	N	80					121

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		16104	-0-	16104	67704	15959	2	145	9	N	132	170	1			134
04	82744	X	15040	-0-	-67704	-0-	14904	2	136	9	N	124	2	8			256
05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14510	2	125	9	N	114	181	1	2	8	187
06	14880	X	13171	-0-	-1709	-0-	13061	2	110	9	N	100	180	1	3	8	104
07	15376	X	12703	-0-	-2673	-0-	12600	2	103	9	N	94	1	8			197
08	15376	X	11306	-0-	-4070	-0-	11212	2	94	9	N	85	185	1			97

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12265	2	179	9	N	163	172	1			140
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11313	2	174	9	N	158	175	1	13	8	110
05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11504	2	173	9	N	157	175	1	12	8	80
06	11550	X	10925	-0-	-625	-0-	10770	2	155	9	N	141	172	1	11	8	38
07	11935	X	10569	-0-	-1366	-0-	10433	2	136	9	N	124	2	8			160
08	11935	X	9746	-0-	-2189	-0-	9650	2	96	9	N	87	178	1			69

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		21468	-0-	21468	86607	21279	2	189	9	N	172					216
04	107074	X	20467	-0-	-86607	-0-	20294	2	173	9	N	157	172	1	5	8	196
05	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	20204	2	168	9	N	153	177	1	4	8	168
06	20490	X	19355	-0-	-1135	-0-	19197	2	158	9	N	144	179	1	11	8	122
07	21173	X	19805	-0-	-1368	-0-	19665	2	140	9	N	127	175	1	1	8	73
08	21173	X	18173	-0-	-3000	-0-	18048	2	125	9	N	114					187

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4320	-0-	4320	21676	3870	2	450	9	N	409	501	1	4	8	34
04	28418	X	6742	-0-	-21676	-0-	6294	2	448	9	N	407	344	1	14	8	83
05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15266	2	506	9	N	460	351	1	13	8	179
06	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	16478	2	415	9	N	377	345	1	13	8	198
*07	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16630	2	356	9	N	324	356	1			166
*08	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	17498	2	316	9	N	287	348	1			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5348	-0-	5348	19429	5119	2	229	9	N	208	177	1	5	8	75
04	24494	X	5065	-0-	-19429	-0-	4856	2	209	9	N	190	172	1	10	8	83
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7237	2	224	9	N	204	178	1	9	8	100
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6547	2	194	9	N	176	180	1	13	8	83
*07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6319	2	185	9	N	168	175	1	6	8	70
*08	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17590	2	162	9	N	147	180	1			37

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5617	2	253	9	N	230	172	1	4	8	134
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3335	2	175	9	N	159	180	1	14	8	99
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5344	2	260	9	N	236	170	1	12	8	153
06	5400	X	4262	-0-	-1138	-0-	4055	2	207	9	N	188	180	1			161
07	5580	X	4491	-0-	-1089	-0-	4309	2	182	9	N	165	178	1	4	8	144
*08	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20489	2	190	9	N	173	172	1			145

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

03	DLQ G-10		4863	-0-	4863	8682	4185	2	678	9	N	616	675	1	8	8	87
04	13364	X	4682	-0-	-8682	-0-	4162	2	520	9	N	473	519	1			41
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	3956	2	546	9	N	496	348	1			189
06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	12993	2	603	9	N	548	517	1			220
*07	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12551	2	361	9	N	328	354	1			194
08	4867	X	925	-0-	-3942	-0-	886	2	39	9	N	35	177	1			52

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

03	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	12942	2	748	9	N	680	700	1	5	8	85
04	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15269	2	657	9	N	597	537	1			145
05	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25237	2	711	9	N	646	710	1			81
06	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-	25509	2	539	9	N	490	355	1			216
*07	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	26561	2	465	9	N	423	529	1			110
*08	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	28167	2	420	9	N	382	351	1			141

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852

03	0	%	13240	-0-	13240	61659	12209	2	1031	9	N	937	856	1	3	8	142
04	0	%	12676	-0-	12676	74335	11796	2	880	9	N	800	684	1	12	8	246
05	0	%	13202	-0-	13202	87537	12384	2	818	9	N	744	680	1	12	8	298
06	0	%	12843	-0-	12843	100380	12380	2	463	9	N	421	530	1	6	8	183
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	100380					N	NO RPT					183
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	100380					N	NO RPT					183

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33540 10/14/2015

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278996 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

*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-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6868	X	-0-	-0-	-6868	-0-					N	-0-					-0-
*07	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
*08	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

*09	3000	X	2970	-0-	-30	-0-	454	1	2505	3	Y	10								143
							11	9												
*10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	395	1	2581	3	Y	15								158
							17	9												
*11	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	230	1	2510	3	Y	2								160
							2	9												
*12	DLQ G-10		2682	-0-	2682	2682	384	1	2291	3	Y	6								166
							7	9												
*01	DLQ G-10		2850	-0-	2850	5532	425	1	2397	3	Y	25								191
							28	9												
*02	DLQ G-10		2597	-0-	2597	8129	397	1	2182	3	Y	16								207
							18	9												
*03	10979	X	2850	-0-	-8129	-0-	572	1	2278	3	Y	-0-								207
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	440	1	2270	3	Y	10								217
							11	9												
*05	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	456	1	2289	3	Y	9								226
							10	9												
*06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	513	1	2165	3	Y	13								239
							14	9												
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	456	1	2329	3	Y	35	78	1						196
							39	9												
*08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	506	1	2396	3	Y	7								203
							8	9												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	720	N	437	-0-	-283	-0-	67	1	370	3	Y	-0-					19
*10	744	N	685	-0-	-59	-0-	91	1	594	3	Y	-0-					19
*11	690	N	543	-0-	-147	-0-	46	1	497	3	Y	-0-					19
*12	DLQ G-10		600	-0-	600	600	86	1	514	3	Y	-0-					19
*01	DLQ G-10		644	-0-	644	1244	97	1	547	3	Y	-0-					19
*02	DLQ G-10		534	-0-	534	1778	82	1	452	3	Y	-0-					19
*03	2444	N	666	-0-	-1778	-0-	134	1	532	3	Y	-0-					19
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	465	3	Y	-0-					19
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	95	1	477	3	Y	-0-					19
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	133	1	559	3	Y	-0-					19
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	107	1	549	3	Y	-0-					19
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	125	1	591	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	186	1	1024	3	Y	-0-					20
*10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	155	1	1016	3	Y	-0-					20
*11	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	91	1	990	3	Y	-0-					20
*12	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	171	1	1020	3	Y	-0-					20
*01	DLQ G-10		1168	-0-	1168	2359	176	1	992	3	Y	-0-					20
*02	DLQ G-10		1088	-0-	1088	3447	167	1	921	3	Y	-0-					20
*03	3000	N	1268	-0-	-1732	1715	255	1	1013	3	Y	-0-					20
*04	2723	N	1008	-0-	-1715	-0-	164	1	844	3	Y	-0-					20
*05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	173	1	872	3	Y	-0-					20
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					20
*07	1054	N	573	-0-	-481	-0-	94	1	479	3	Y	-0-					20
08	1054	N	228	-0-	-826	-0-	40	1	187	3	Y	1	1	8			20
							1	9									

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	720	N	456	-0-	-264	-0-	70	1	386	3	Y	-0-					7
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	104	1	678	3	Y	-0-					7
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	3	Y	-0-					7
*12	DLQ G-10		725	-0-	725	725	104	1	621	3	Y	-0-					7
*01	DLQ G-10		712	-0-	712	1437	107	1	605	3	Y	-0-					7
*02	DLQ G-10		666	-0-	666	2103	102	1	564	3	Y	-0-					7
*03	2855	N	752	-0-	-2103	-0-	151	1	601	3	Y	-0-					7
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	114	1	590	3	Y	-0-					7
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	3	Y	-0-					7
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	140	1	590	3	Y	-0-					7
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	120	1	614	3	Y	-0-					7
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	133	1	629	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	960	N	489	-0-	-471	-0-	75	1	414	3	Y	-0-					14
*10	961	N	339	-0-	-622	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					14
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1165	3	Y	-0-					14
*12	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	163	1	973	3	Y	-0-					14
*01	DLQ G-10		1064	-0-	1064	2200	159	1	898	3	Y	6					20
							7	9									
*02	DLQ G-10		993	-0-	993	3193	153	1	839	3	Y	1					21
							1	9									
*03	3000	N	1117	-0-	-1883	1310	224	1	893	3	Y	-0-					21
*04	1986	N	676	-0-	-1310	-0-	110	1	566	3	Y	-0-					21
*05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	141	1	709	3	Y	-0-					21
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	249	1	1052	3	Y	7					28
							8	9									
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	201	1	1025	3	Y	9					37
							10	9									
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	3	Y	-0-					37

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	119	1	654	3	Y	-0-					34
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	102	1	669	3	Y	-0-					34
*11	810	N	782	-0-	-28	-0-	65	1	714	3	Y	3					37
							3	9									
*12	DLQ G-10		540	-0-	540	540	78	1	462	3	Y	-0-					37
*01	DLQ G-10		50	-0-	50	590	8	1	42	3	Y	-0-					37
*02	DLQ G-10		287	-0-	287	877	44	1	239	3	Y	4					41
							4	9									
*03	1367	N	490	-0-	-877	-0-	98	1	392	3	Y	-0-					41
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					41
*05	310	N	210	-0-	-100	-0-	35	1	174	3	Y	1					42
							1	9									
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					42
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	3	Y	-0-					42
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	30	1	142	3	Y	-0-					42

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1281	-0-	1281	17754	263	1	1011	3	Y	6					131
							7	9									
04	0	W	1245	-0-	1245	18999	285	1	952	3	Y	7					138
							8	9									
05	0	W	1224	-0-	1224	20223	381	1	842	3	Y	1					139
							1	9									
06	0	W	1207	-0-	1207	21430	301	1	900	3	Y	5					144
							6	9									
07	0	W	1223	-0-	1223	22653	205	1	1018	3	Y	-0-					144
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22653					Y	NO RPT					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3060	X	1977	-0-	-1083	-0-	302	1	1667	3	Y	7					45
							8	9									
*10	2635	X	2057	-0-	-578	-0-	272	1	1773	3	Y	11					56
							12	9									
*11	2220	X	1769	-0-	-451	-0-	148	1	1608	3	Y	12					68
							13	9									
*12	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	262	1	1563	3	Y	6					74
							7	9									
*01	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3575	259	1	1459	3	Y	23					97
							25	9									
*02	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5244	255	1	1403	3	Y	10					107
							11	9									
*03	3000	N	1996	-0-	-1004	4240	400	1	1590	3	Y	5					112
							6	9									
*04	3000	N	1746	-0-	-1254	2986	284	1	1462	3	Y	-0-					112
*05	3100	N	1469	-0-	-1631	1355	243	1	1219	3	Y	6					118
							7	9									
*06	3000	N	1980	-0-	-1020	335	377	1	1593	3	Y	9					127
							10	9									
*07	2235	N	1900	-0-	-335	-0-	310	1	1583	3	Y	6					133
							7	9									
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	331	1	1567	3	Y	3					136
							3	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	175	1	608	3	Y	-0-					5
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	161	1	695	3	Y	-0-					5
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					5
*12	DLQ G-10		457	-0-	457	457	72	1	381	3	Y	4					9
							4	9									
*01	DLQ G-10		704	-0-	704	1161	145	1	559	3	Y	-0-					9
*02	DLQ G-10		327	-0-	327	1488	67	1	260	3	Y	-0-					9
*03	2110	N	622	-0-	-1488	-0-	178	1	444	3	Y	-0-					9
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	238	1	456	3	Y	-0-					9
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	227	1	458	3	Y	-0-					9
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	302	1	458	3	Y	-0-					9
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	299	1	464	3	Y	-0-					9
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	245	1	427	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	3764	-0-	764	1338	578	1	3186	3	Y	-0-					22
*10	3100	N	3890	-0-	790	2128	517	1	3373	3	Y	-0-					22
*11	5667	X	3539	-0-	-2128	-0-	297	1	3242	3	Y	-0-					22
*12	DLQ G-10		3533	-0-	3533	3533	507	1	3026	3	Y	-0-					22
*01	DLQ G-10		3374	-0-	3374	6907	508	1	2866	3	Y	-0-					22
*02	DLQ G-10		3041	-0-	3041	9948	468	1	2573	3	Y	-0-					22
*03	13109	X	3161	-0-	-9948	-0-	635	1	2526	3	Y	-0-					22
*04	3300	X	2854	-0-	-446	-0-	464	1	2390	3	Y	-0-					22
*05	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	452	1	2273	3	Y	-0-					22
*06	3270	X	2481	-0-	-789	-0-	475	1	2004	3	Y	2					24
							2	9									
*07	3255	X	2323	-0-	-932	-0-	379	1	1936	3	Y	7					31
							8	9									
08	3162	X	2072	-0-	-1090	-0-	361	1	1711	3	Y	-0-	31	1			-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	1	232	3	Y	1					29
							1	9									
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	Y	-0-					29
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	Y	-0-					29
*12	DLQ G-10		182	-0-	182	182	31	1	150	3	Y	1					30
							1	9									
*01	DLQ G-10		248	-0-	248	430	51	1	197	3	Y	-0-					30
*02	DLQ G-10		144	-0-	144	574	30	1	114	3	Y	-0-					30
*03	722	N	148	-0-	-574	-0-	42	1	106	3	Y	-0-					30
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	3	Y	-0-					30
*05	155	N	81	-0-	-74	-0-	27	1	54	3	Y	-0-					30
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	52	1	78	3	Y	-0-					30
*07	217	N	86	-0-	-131	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					30
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	3	Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

*09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	167	1	1088	3	Y	-0-	4	8			25
*10	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	261	1	1027	3	Y	-0-	4	8			25
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	248	1	963	3	Y	-0-	4	8			25
*12	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	254	1	896	3	Y	-0-	4	8			25
*01	DLQ G-10		1310	-0-	1310	2460	249	1	1061	3	Y	-0-					25
*02	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3666	206	1	1000	3	Y	-0-					25
*03	3000	N	1035	-0-	-1965	1701	196	1	839	3	Y	-0-					25
*04	2424	N	723	-0-	-1701	-0-	135	1	587	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
*05	1302	N	71	-0-	-1231	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					25
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	344	1	1315	3	Y	-0-					25
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	179	1	793	3	Y	4	4	8			25
							4	9									
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	213	1	1393	3	Y	-0-	1	8			23
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	326	1	1275	3	Y	-0-	1	8			23
*11	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	304	1	1176	3	Y	-0-	1	8			23
*12	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	325	1	1145	3	Y	-0-	1	8			23
*01	DLQ G-10		1527	-0-	1527	2997	290	1	1237	3	Y	-0-					23
*02	DLQ G-10		1492	-0-	1492	4489	255	1	1237	3	Y	-0-					23
*03	3000	N	1351	-0-	-1649	2840	256	1	1095	3	Y	-0-					23
*04	3000	N	1387	-0-	-1613	1227	259	1	1126	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
*05	2633	N	1406	-0-	-1227	-0-	261	1	1145	3	Y	-0-					23
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	294	1	1123	3	Y	-0-					23
*07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	252	1	1114	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	319	1	1000	3	Y	1	1	8			23
							1	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					281
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					281
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					281
06	DLQ G-10		120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					281
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					281
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					351
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					33
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					33
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					33
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	3	12	9	N	11					122
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					122
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					122
06	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					28
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					28
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					28
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	698	3	8	9	N	7					374
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					374
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	N	2					376
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	625	3	3	9	N	3					379
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	558	-0-	-403	-0-	549	3	9	9	N	8					163
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					163
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8					171
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	460	3	32	9	N	29					200
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		372	-0-	372	1092	372	3			N	-0-					240
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1092					N	-0-					240
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1092					N	-0-					240
06	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					240
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	804	3	17	9	N	15					150
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					153
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	793	3	13	9	N	12					165
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	3	8	9	N	7					172
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	3			Y	-0-					315
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					315
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	3	6	9	N	5					516
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					516
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	3	2	9	N	2					518
06	1560	N	1093	-0-	-467	-0-	1093	3			N	-0-					518
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					15
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					15
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	619	3	12	9	N	11					26
06	840	N	445	-0-	-395	-0-	445	3			N	-0-	27	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					270
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	3	12	9	N	11					281
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	953	3	28	9	N	25					306
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					560
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					560
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	238	-0-	-506	-0-	238	3			N	-0-					11
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2137	-0-	2137	9009	1983	3	154	9	N	140					1545
04	10734	X	1725	-0-	-9009	-0-	1571	3	154	9	N	140					1685
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1882	3	154	9	N	140	168	1			1657
06	2310	X	1746	-0-	-564	-0-	1592	3	154	9	N	140					1797
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					1797
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1797

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					357
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					357
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					357
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					357
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	3	6	9	N	5					439
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	N	5					444
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	3	8	9	N	7					451
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	895	3	13	9	N	12					463
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					463
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					463

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					238
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					238
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					238
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					272
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12409	X	-0-	-0-	-12409	-0-					Y	-0-					213
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					213
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					213
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					210
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					210
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					210
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					101
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					101
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					101
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	133	3	19	9	Y	17					452
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	Y	5					457
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					457
06	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	3			Y	-0-					457
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					457
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					457

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					501
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	3					504
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	3	6	9	N	5					509
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	3			N	-0-					509
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					82
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					82
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					177
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					177
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		94	-0-	94	418	94	3			Y	-0-					226
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	418					Y	-0-					226
05	14B2 EXT		212	-0-	212	630	212	3			Y	-0-					226
06	790	X	160	-0-	-630	-0-	160	3			Y	-0-					226
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					226
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					60
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					60
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	3	1	9	N	1					61
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					403
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	N	10					496
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					496
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					496
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	530	3	2	9	N	2					498
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					414
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					414
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					414
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					414
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					229
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					863
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					863
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					863
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					863
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					863
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					863

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					851
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					851
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	3	6	9	N	5					856
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	724	3	1	9	N	1					857
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					857
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					857

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					345
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					345
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	N	13					358
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	3	10	9	N	9					367
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					601
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3					12
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7	9	Y	6					18
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		434	-0-	434	434	425	3	9	9	Y	8					26
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	434					Y	NO RPT					26
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	434					Y	NO RPT					26

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	580	3	19	9	N	17					799
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	3	3	9	N	3					802
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	567	3	36	9	N	33					835
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	493	3	3	9	N	3					838
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					838
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					838

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					505
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					505
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					507
06	660	N	499	-0-	-161	-0-	496	3	3	9	N	3					510
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					510
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					510

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					209
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					209
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	N	1					210
06	870	N	226	-0-	-644	-0-	226	3			N	-0-	134	1			76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1577	-0-	-717	-0-	1577	3			N	-0-					231
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	N	2					233
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1948	3	62	9	N	56					289
06	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	1279	3	9	9	N	8					297
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					3
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					3
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					3
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			Y	-0-					696
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					696
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					696
06	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					696
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					696
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					696

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	197	3	46	9	Y	42	113	1			200
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4					204
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	420	3	84	9	Y	76					280
06	DLQ G-10		192	-0-	192	192	177	3	15	9	Y	14					294
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	192					Y	NO RPT					294
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	192					Y	NO RPT					294

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

03	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			Y	-0-					201
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					201
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					201
06	DLQ G-10		234	-0-	234	234	230	3	4	9	Y	4					205
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	234					Y	NO RPT					205
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	234					Y	NO RPT					205

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1918	3	30	9	N	27					220
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1894	3	31	9	N	28					248
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1995	3	23	9	N	21					269
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	3	17	9	N	15					284
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846	3			N	-0-					357
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					357
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					357
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1749	3	19	9	N	17					374
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	3			N	-0-					216
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					216
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					216
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					216
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					1022
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2	9	N	2					1024
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					1024
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	828	3	6	9	N	5					1029
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1029
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1029

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					51
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					51
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	3			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					51
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					8
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3964	3	44	9	N	40					352
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4481	3	45	9	N	41					393
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4726	3	37	9	N	34	150	1			277
06	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2596	3	24	9	N	22					299
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					299
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					299

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1525	3	13	9	N	12					77
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	800	3	18	9	N	16					93
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1014	3	2	9	N	2					95
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1023	3	28	9	N	25					120
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					140
04	3000	N	3724	-0-	724	756	3724	3			N	-0-					140
05	3100	N	3658	-0-	558	1314	3658	3			N	-0-					140
06	4348	X	3034	-0-	-1314	-0-	3034	3			N	-0-					140
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					140
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					134
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5372	3	6	9	Y	5					139
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			Y	-0-					139
06	DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	4410	3	3	9	Y	3					142
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT					142
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT					142

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3576	3	149	9	N	135					958
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3072	3	149	9	N	135					1093
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2933	3	149	9	N	135					1228
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2780	3	149	9	N	135					1363
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1363
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1363

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4001	X	2900	-0-	-1101	-0-	2883	3	17	9	N	15					551
04	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	2457	3	20	9	N	18					569
05	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2542	3	35	9	N	32					601
06	2880	X	2048	-0-	-832	-0-	2024	3	24	9	N	22					623
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					623
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					623

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	3629	3	24	9	N	22					259
04	3660	X	3519	-0-	-141	-0-	3502	3	17	9	N	15					274
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3530	3	8	9	N	7					281
06	3660	X	3234	-0-	-426	-0-	3234	3			N	-0-					281
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					281
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4934	3	74	9	N	67					266
04	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4856	3	57	9	N	52	191	1			127
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5134	3	77	9	N	70					197
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4668	3	75	9	N	68	179	1			86
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					86
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					86

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

03	6975 X	5904	-0-	-1071	-0-	5898	3	6	9	N	5					867
04	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5989	3	14	9	N	13					880
05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-	166	1			714
06	6810 X	6156	-0-	-654	-0-	6149	3	7	9	N	6					720
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					720
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					720

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

03	1395 X	351	-0-	-1044	-0-	340	3	11	9	Y	10	117	1			723
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					723
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					723
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					723
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					723
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					723

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

03	713 N	590	-0-	-123	-0-	586	3	4	9	N	4	11	1			43
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					43
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					43
06	570 N	216	-0-	-354	-0-	216	3			N	-0-					43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

03	1457 X	58	-0-	-1399	-0-	40	3	18	9	Y	16	67	1			3
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					9
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

03	3100	N	14031	-0-	10931	26551	13844	3	187	9	N	170	182	1			20
04	3000	N	11246	-0-	8246	34797	11115	3	131	9	N	119					139
05	3100	N	10129	-0-	7029	41826	9983	3	146	9	N	133	183	1			89
06	50669	X	8843	-0-	-41826	-0-	8736	3	107	9	N	97	183	1			3
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					3
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					3

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			242
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3542	3	44	9	N	40					1199
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8314	3	69	9	N	63	183	1			1079
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9153	3	48	9	N	44					1123
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8629	3	59	9	N	54	135	1			1042
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1042
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1042

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

03	7409	X	7078	-0-	-331	-0-	7078	3			N	-0-					2
04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					2
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-					2
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					2
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					2
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

03	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	2624	3	19	9	N	17					576
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					576
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	142	3	34	9	N	31					607
06	2670	X	60	-0-	-2610	-0-	60	3			N	-0-	93	1			514
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					514
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					514

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1227	3	17	9	N	15					115
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	3	22	9	N	20					135
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1252	3	23	9	N	21					156
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1177	3	15	9	N	14					170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	2733	3			N	-0-					5
04	2700	X	2666	-0-	-34	-0-	2666	3			N	-0-					5
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					5
06	2760	X	1753	-0-	-1007	-0-	1753	3			N	-0-					5
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					270
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					270
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					270
06	2070	N	1809	-0-	-261	-0-	1809	3			N	-0-					270
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4814	3	65	9	N	59					317
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4718	3	22	9	N	20					337
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4826	3	81	9	N	74	186	1			225
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4784	3	36	9	N	33	83	1			176
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					176
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					176

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6939	3	15	9	N	14					1096
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					1096
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6935	3	7	9	N	6					1102
06	6720	X	6675	-0-	-45	-0-	6675	3			N	-0-					1102
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					1102
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					1102

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	3807	3	2	9	N	2					659
04	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	3598	3	4	9	N	4					663
05	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	3584	3	12	9	N	11					674
06	3900	X	2760	-0-	-1140	-0-	2754	3	6	9	N	5					679
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					679
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3620	3	2	9	N	2					134
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3109	3	6	9	N	5					139
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					139
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2680	3	4	9	N	4					143
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					143
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					143

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5309	3	23	9	N	21					517
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2803	3	1	9	N	1					518
05	2356	X	1518	-0-	-838	-0-	1514	3	4	9	N	4					522
06	2280	X	88	-0-	-2192	-0-	85	3	3	9	N	3					525
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					525
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					525

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2411	-0-	-349	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			221
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5259	-0-	5259	20033	5259	3			N	-0-					23
04	DLQ G-10		4088	-0-	4088	24121	4088	3			N	-0-					23
05	28760	X	4639	-0-	-24121	-0-	4639	3			N	-0-					23
06	5100	X	3956	-0-	-1144	-0-	3956	3			N	-0-					23
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					23
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

03	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	3			N	-0-					867
04	2880	X	2066	-0-	-814	-0-	2051	3	15	9	N	14					881
05	2728	X	2210	-0-	-518	-0-	2210	3			N	-0-					881
06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2119	3			N	-0-					881
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					881
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					881

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					8
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					8
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					8
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					8
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3852	3	10	9	N	9	24	1			59
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3715	3	4	9	N	4					63
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					63
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2811	3	6	9	N	5					68
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					68
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					68

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					236
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					236
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					236
06	2730	X	259	-0-	-2471	-0-	259	3			N	-0-					236
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					236
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	2299	3	22	9	N	20					436
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2188	3	3	9	N	3					439
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2289	3	14	9	N	13					452
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	N	16	162	1			306
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	3	6	9	N	5					169
04	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	2783	3	4	9	N	4					173
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3068	3	34	9	N	31					204
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2897	3	30	9	N	27	174	1			57
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		10424	-0-	10424	41226	10424	3			N	-0-					9
04	51215	X	9989	-0-	-41226	-0-	9989	3			N	-0-					9
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	3			N	-0-					9
06	9540	X	8978	-0-	-562	-0-	8978	3			N	-0-					9
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					9
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62097	X	62097	-0-	-0-	-0-	62097	3			N	-0-					-0-
06	59830	X	59830	-0-	-0-	-0-	59830	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	77282	-0-	74182	74182	77282	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	57351	-0-	54351	128533	57351	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	128533					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	128533					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28799	X	-0-	-0-	-28799	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22692	X	10551	-0-	-12141	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
04	21960	X	11645	-0-	-10315	-0-	11645	3			N	-0-					-0-
05	22692	X	13282	-0-	-9410	-0-	13282	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	18304	-0-	-1706	-0-	18304	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66010	X	66010	-0-	-0-	-0-	66010	3			N	-0-					47
04	35550	X	15313	-0-	-20237	-0-	15313	3			N	-0-					47
05	88121	X	88121	-0-	-0-	-0-	88121	3			N	-0-					47
06	68986	X	68986	-0-	-0-	-0-	68986	3			N	-0-					47
07	41788	X	NO RPT	-0-	-41788	-0-					N	NO RPT					47
08	41788	X	NO RPT	-0-	-41788	-0-					N	NO RPT					47

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37851	X	33976	-0-	-3875	-0-	33976	3			N	-0-					-0-
04	36630	X	35895	-0-	-735	-0-	35895	3			N	-0-					-0-
05	37851	X	37679	-0-	-172	-0-	37679	3			N	-0-					-0-
06	36630	X	32312	-0-	-4318	-0-	32312	3			N	-0-					-0-
07	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					N	NO RPT					-0-
08	33976	X	NO RPT	-0-	-33976	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	23846	3			N	-0-					-0-
04	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	3			N	-0-					-0-
05	16151	X	5083	-0-	-11068	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
06	15630	X	1084	-0-	-14546	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-
08	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30504	X	26074	-0-	-4430	-0-	26074	3			N	-0-					-0-
04	29520	X	25998	-0-	-3522	-0-	25998	3			N	-0-					-0-
05	28768	X	24479	-0-	-4289	-0-	24479	3			N	-0-					-0-
06	26160	X	23927	-0-	-2233	-0-	23927	3			N	-0-					-0-
07	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT					-0-
08	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		66273	-0-	66273	204543	66273	3			N	-0-					-0-
04	265121	X	60578	-0-	-204543	-0-	60578	3			N	-0-					-0-
05	56395	X	56395	-0-	-0-	-0-	56395	3			N	-0-					-0-
06	62940	X	51847	-0-	-11093	-0-	51847	3			N	-0-					-0-
07	65038	X	NO RPT	-0-	-65038	-0-					N	NO RPT					-0-
08	65038	X	NO RPT	-0-	-65038	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8	-0-	8	4189	8	3			N	-0-					-0-
04	5173	X	984	-0-	-4189	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
06	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	3			N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		37826	-0-	37826	126185	37826	3			N	-0-					-0-
04	163163	X	36978	-0-	-126185	-0-	36978	3			N	-0-					-0-
05	37704	X	37704	-0-	-0-	-0-	37704	3			N	-0-					-0-
06	37740	X	35052	-0-	-2688	-0-	35052	3			N	-0-					-0-
07	38998	X	NO RPT	-0-	-38998	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37820	X	NO RPT	-0-	-37820	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	9156	-0-	-7243	-0-	9156	3			N	-0-					-0-
04	15870	X	7898	-0-	-7972	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
05	16399	X	7848	-0-	-8551	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
06	14970	X	12103	-0-	-2867	-0-	12103	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26375	X	26375	-0-	-0-	-0-	26375	3			N	-0-					-0-
04	25647	X	25647	-0-	-0-	-0-	25647	3			N	-0-					-0-
05	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	23356	3			N	-0-					-0-
06	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	3			N	-0-					-0-
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25358	X	22671	-0-	-2687	-0-	22671	3			N	-0-					-0-
04	23970	X	21574	-0-	-2396	-0-	21574	3			N	-0-					-0-
05	24769	X	21512	-0-	-3257	-0-	21512	3			N	-0-					-0-
06	23250	X	19903	-0-	-3347	-0-	19903	3			N	-0-					-0-
07	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					N	NO RPT					-0-
08	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23405	X	18179	-0-	-5226	-0-	18179	3			N	-0-					-0-
04	21450	X	15929	-0-	-5521	-0-	15929	3			N	-0-					-0-
05	22165	X	14304	-0-	-7861	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
06	19800	X	14452	-0-	-5348	-0-	14452	3			N	-0-					-0-
07	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					-0-
08	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41912	X	36409	-0-	-5503	-0-	36409	3			N	-0-					-0-
04	39300	X	34317	-0-	-4983	-0-	34317	3			N	-0-					-0-
05	40610	X	34539	-0-	-6071	-0-	34539	3			N	-0-					-0-
06	38040	X	32004	-0-	-6036	-0-	32004	3			N	-0-					-0-
07	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					N	NO RPT					-0-
08	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	990	X	135	-0-	-855	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	2795	3	77	9	N	70					259
04	2730	X	2502	-0-	-228	-0-	2466	3	36	9	N	33	183	1			109
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2580	3	57	9	N	52	182	1			5
06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2559	3	54	9	N	49					54
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					54
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					54

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56730	X	33751	-0-	-22979	-0-	33751	3			N	-0-					-0-
04	51510	X	916	-0-	-50594	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	28148	X	477	-0-	-27671	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	32670	X	26814	-0-	-5856	-0-	26814	3			N	-0-					-0-
07	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT					-0-
08	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4735	3	35	9	N	32					1150
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4592	3	10	9	N	9	175	1			984
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4871	3	238	9	N	216					1200
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4807	3	23	9	N	21	117	1			1104
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1104
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1104

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7500	3	26	9	N	24	74	1			6
04	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19145	3	25	9	N	23					29
05	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	18722	3	12	9	N	11					40
06	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	18012	3	11	9	N	10					50
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					N	-0-					-0-
04	22050	X	-0-	-0-	-22050	-0-					N	-0-					-0-
05	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43131	X	43131	-0-	-0-	-0-	43131	3			N	-0-					-0-
04	41108	X	41108	-0-	-0-	-0-	41108	3			N	-0-					-0-
05	38689	X	38689	-0-	-0-	-0-	38689	3			N	-0-					-0-
06	38005	X	38005	-0-	-0-	-0-	38005	3			N	-0-					-0-
07	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					-0-
08	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		58399	-0-	58399	180973	58399	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		52655	-0-	52655	233628	52655	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		52820	-0-	52820	286448	52820	3			N	-0-					-0-
06	335467	X	49019	-0-	-286448	-0-	49019	3			N	-0-					-0-
07	56079	X	NO RPT	-0-	-56079	-0-					N	NO RPT					-0-
08	56079	X	NO RPT	-0-	-56079	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		57491	-0-	57491	199098		57491	3			N	-0-					-0-
04	252674	X	53576	-0-	-199098	-0-		53576	3			N	-0-					-0-
05	55586	X	55586	-0-	-0-	-0-		55586	3			N	-0-					-0-
06	56340	X	51406	-0-	-4934	-0-		51406	3			N	-0-					-0-
07	58218	X	NO RPT	-0-	-58218	-0-						N	NO RPT					-0-
08	57505	X	NO RPT	-0-	-57505	-0-						N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		17434	-0-	17434	32599		17434	3			N	-0-					-0-
04	46537	X	13938	-0-	-32599	-0-		13938	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
06	16860	X	28	-0-	-16832	-0-		28	3			N	-0-					-0-
07	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-						N	NO RPT					-0-
08	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-						N	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-		7164	3	45	9	N	41	107	1			2118
04	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-		14755	3	25	9	N	23					2141
05	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-		11782	3	33	9	N	30					2171
06	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-		14657	3	13	9	N	12					2183
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					2183
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					2183

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-		4930	3	46	9	N	42					617
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-		5118	3	3	9	N	3					620
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-		6987	3	25	9	N	23					643
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-		5384	3	50	9	N	45	172	1			516
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT					516
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT					516

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-		11392	3	35	9	N	32					153
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-		10693	3	33	9	N	30					183
05	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-		10812	3	17	9	N	15					198
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-		9196	3	19	9	N	17	172	1			43
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						N	NO RPT					43
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						N	NO RPT					43

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		37640	-0-	37640	146297		37640	3			N	-0-					-0-
04	180861	X	34564	-0-	-146297	-0-		34564	3			N	-0-					-0-
05	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-		35141	3			N	-0-					-0-
06	36810	X	32497	-0-	-4313	-0-		32497	3			N	-0-					-0-
07	38037	X	NO RPT	-0-	-38037	-0-						N	NO RPT					-0-
08	37634	X	NO RPT	-0-	-37634	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		37640	-0-	37640	49008		37640	3			N	-0-					-0-
04	50898	X	1890	-0-	-49008	-0-		1890	3			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-		566	3			N	-0-					-0-
06	34650	X	255	-0-	-34395	-0-		255	3			N	-0-					-0-
07	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-						N	NO RPT					-0-
08	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		43144	-0-	43144	201601	43144	3			N	-0-					-0-
04	241053	X	39452	-0-	-201601	-0-	39452	3			N	-0-					-0-
05	40525	X	40525	-0-	-0-	-0-	40525	3			N	-0-					-0-
06	41790	X	37375	-0-	-4415	-0-	37375	3			N	-0-					-0-
07	43183	X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					N	NO RPT					-0-
08	43152	X	NO RPT	-0-	-43152	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		9055	-0-	9055	47078	8988	3	67	9	N	61	172	1			1103
04	52781	X	5703	-0-	-47078	-0-	5686	3	17	9	N	15					1118
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5109	3	41	9	N	37					1155
06	9330	X	474	-0-	-8856	-0-	474	3			N	-0-					1155
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					1155
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					1155

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25544	X	20993	-0-	-4551	-0-	20916	3	77	9	N	70	176	1			1085
04	24720	X	19886	-0-	-4834	-0-	19788	3	98	9	N	89					1174
05	24211	X	21662	-0-	-2549	-0-	21564	3	98	9	N	89	174	1			1089
06	22020	X	20388	-0-	-1632	-0-	20313	3	75	9	N	68					1157
07	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT					1157
08	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					1157

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	10467	-0-	-8877	-0-	10298	3	169	9	N	154	175	1			526
04	16920	X	7979	-0-	-8941	-0-	7899	3	80	9	N	73					599
05	15717	X	13159	-0-	-2558	-0-	12991	3	168	9	N	153	184	1			568
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13729	3	144	9	N	131	186	1			513
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					513
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					513

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	15218	-0-	-3692	-0-	15089	3	129	9	N	117	188	1			1036
04	18240	X	13532	-0-	-4708	-0-	13431	3	101	9	N	92	175	1			953
05	18631	X	15148	-0-	-3483	-0-	15025	3	123	9	N	112					1065
06	16980	X	16327	-0-	-653	-0-	16237	3	90	9	N	82	184	1			963
07	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					963
08	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					963

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	25204	3	197	9	N	179	182	1			1392
04	29405	X	29405	-0-	-0-	-0-	29203	3	202	9	N	184	186	1			1390
05	24986	X	23210	-0-	-1776	-0-	23045	3	165	9	N	150	173	1			1367
06	26220	X	19711	-0-	-6509	-0-	19619	3	92	9	N	84	168	1			1282
07	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT					1282
08	25389	X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					N	NO RPT					1282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20181	X	14626	-0-	-5555	-0-	14529	3	97	9	N	88	176	1			492
04	19410	X	8036	-0-	-11374	-0-	7960	3	76	9	N	69	187	1			374
05	19561	X	10374	-0-	-9187	-0-	10286	3	88	9	N	80					454
06	16500	X	10797	-0-	-5703	-0-	10736	3	61	9	N	55	182	1			327
07	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					327
08	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					327

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27714	X	23308	-0-	-4406	-0-	23170	3	138	9	N	125	180	1			251
04	26340	X	25435	-0-	-905	-0-	25297	3	138	9	N	125					376
05	26970	X	25195	-0-	-1775	-0-	25057	3	138	9	N	125					501
06	27390	X	22829	-0-	-4561	-0-	22730	3	99	9	N	90	189	1			402
07	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					N	NO RPT					402
08	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					N	NO RPT					402

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		279	-0-	279	279	279	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		14851	-0-	14851	15130	14851	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15130					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15130					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28644	X	13827	-0-	-14817	-0-	13827	3			N	-0-					-0-
04	27720	X	5693	-0-	-22027	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
05	26133	X	4871	-0-	-21262	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
06	23940	X	6793	-0-	-17147	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
07	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40703	X	32705	-0-	-7998	-0-	32705	3			N	-0-					-0-
04	39390	X	30169	-0-	-9221	-0-	30169	3			N	-0-					-0-
05	37789	X	29189	-0-	-8600	-0-	29189	3			N	-0-					-0-
06	33390	X	29049	-0-	-4341	-0-	29049	3			N	-0-					-0-
07	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT					-0-
08	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42253	X	37695	-0-	-4558	-0-	37695	3			N	-0-					-0-
04	40890	X	37608	-0-	-3282	-0-	37608	3			N	-0-					-0-
05	40238	X	32594	-0-	-7644	-0-	32594	3			N	-0-					-0-
06	36960	X	30617	-0-	-6343	-0-	30617	3			N	-0-					-0-
07	38192	X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42408	X	34194	-0-	-8214	-0-	34194	3			N	-0-					-0-
04	41040	X	32079	-0-	-8961	-0-	32079	3			N	-0-					-0-
05	39835	X	30711	-0-	-9124	-0-	30711	3			N	-0-					-0-
06	35340	X	31330	-0-	-4010	-0-	31330	3			N	-0-					-0-
07	36518	X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34193	X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46624	X	36328	-0-	-10296	-0-	36140	3	188	9	Y	171	117	1			1065
04	38160	X	30582	-0-	-7578	-0-	30403	3	179	9	Y	163	121	1			1107
05	39432	X	32023	-0-	-7409	-0-	31851	3	172	9	Y	156	188	1			1075
06	DLQ G-10		33101	-0-	33101	33101	32954	3	147	9	Y	134	3	1			1206
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33101					Y	NO RPT					1206
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33101					Y	NO RPT					1206

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59832	X	59832	-0-	-0-	-0-	59832	3			N	-0-					-0-
04	68639	X	68639	-0-	-0-	-0-	68639	3			N	-0-					-0-
05	54542	X	54542	-0-	-0-	-0-	54542	3			N	-0-					-0-
06	53040	X	46687	-0-	-6353	-0-	46687	3			N	-0-					-0-
07	54808	X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					N	NO RPT					-0-
08	54808	X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	72665					N	-0-					-0-
04	0		1155	-0-	1155	73820	1155	3			N	-0-					395
05	0		3422	-0-	3422	77242	3421	3	1	9	N	1					396

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40300	X	33029	-0-	-7271	-0-	33029	3			N	-0-					-0-
04	39000	X	30374	-0-	-8626	-0-	30374	3			N	-0-					-0-
05	37603	X	29651	-0-	-7952	-0-	29651	3			N	-0-					-0-
06	33570	X	28945	-0-	-4625	-0-	28945	3			N	-0-					-0-
07	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					N	NO RPT					-0-
08	33015	X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17808	3	186	9	Y	169	116	1			532
04	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	17593	3	162	9	Y	147	109	1			570
05	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18146	3	187	9	Y	170	205	1			535
06	DLQ G-10		17466	-0-	17466	17466	17335	3	131	9	Y	119	61	1			593
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17466					Y	NO RPT					593
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17466					Y	NO RPT					593

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35185	X	30428	-0-	-4757	-0-	30307	3	121	9	Y	110	75	1			403
04	33060	X	26373	-0-	-6687	-0-	26226	3	147	9	Y	134	100	1			437
05	34162	X	25505	-0-	-8657	-0-	25386	3	119	9	Y	108	130	1			415
06	DLQ G-10		25273	-0-	25273	25273	25214	3	59	9	Y	54	28	1			441
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25273					Y	NO RPT					441
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25273					Y	NO RPT					441

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	381	-0-	-1510	-0-	381	3			N	-0-					10
04	1200	X	828	-0-	-372	-0-	828	3			N	-0-					10
05	651	X	259	-0-	-392	-0-	259	3			N	-0-	40	1			10
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9458	3	109	9	N	99	43	1			66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51544	X	51544	-0-	-0-	-0-	51544	3			N	-0-					-0-
04	55712	X	55712	-0-	-0-	-0-	55712	3			N	-0-					-0-
05	51110	X	51110	-0-	-0-	-0-	51110	3			N	-0-					-0-
06	47340	X	44529	-0-	-2811	-0-	44529	3			N	-0-					-0-
07	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					N	NO RPT					-0-
08	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	506	-0-	-765	-0-	506	3			Y	-0-					217
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1803	3	57	9	Y	52	39	1			230
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					230
06	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	1309	3			Y	-0-	69	1			161
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1309					Y	NO RPT					161
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1309					Y	NO RPT					161

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		94505	-0-	94505	221023	93453	3	1052	9	Y	956	982	1			89
04	14B2 EXT		58207	-0-	58207	279230	57862	3	345	9	Y	314	367	1			36
05	330854	X	51624	-0-	-279230	-0-	51326	3	298	9	Y	271	255	1			52
06	118680	X	43721	-0-	-74959	-0-	43491	3	230	9	Y	209	203	1			57
07	122636	X	NO RPT	-0-	-122636	-0-					Y	NO RPT					57
08	94519	X	NO RPT	-0-	-94519	-0-					Y	NO RPT					57

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31713	X	27514	-0-	-4199	-0-	27514	3			N	-0-					-0-
04	29160	X	26011	-0-	-3149	-0-	26011	3			N	-0-					-0-
05	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21340	3			N	-0-					-0-
06	32040	X	25419	-0-	-6621	-0-	25419	3			N	-0-					-0-
07	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT					-0-
08	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40176	X	34856	-0-	-5320	-0-	34856	3			N	-0-					-0-
04	36930	X	34778	-0-	-2152	-0-	34778	3			N	-0-					-0-
05	36391	X	36391	-0-	-0-	-0-	36391	3			N	-0-					-0-
06	39180	X	31704	-0-	-7476	-0-	31704	3			N	-0-					-0-
07	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34844	X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99400	X	99400	-0-	-0-	-0-	98533	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
04	87810	X	83548	-0-	-4262	-0-	83207	3	341	9	Y	310	283	1			36
05	DELQ PR		71694	-0-	71694	71694	71434	3	260	9	Y	236	227	1			45
06	130322	X	58628	-0-	-71694	-0-	58471	3	157	9	Y	143	151	1			37
07	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					37
08	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					37

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84723	X	78838	-0-	-5885	-0-	77945	3	893	9	Y	812	790	1			22
04	81990	X	54414	-0-	-27576	-0-	54094	3	320	9	Y	291	340	1			21
05	84723	X	42790	-0-	-41933	-0-	42559	3	231	9	Y	210	198	1			33
06	81990	X	35313	-0-	-46677	-0-	35083	3	230	9	Y	209	203	1			39
07	84723	X	NO RPT	-0-	-84723	-0-					Y	NO RPT					39
08	38223	X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					Y	NO RPT					39

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95384	X	95384	-0-	-0-	-0-	94491	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
04	90720	X	76882	-0-	-13838	-0-	76567	3	315	9	Y	286	261	1			43
05	DELQ PR		61635	-0-	61635	61635	61394	3	241	9	Y	219	210	1			52
06	111878	X	50243	-0-	-61635	-0-	50094	3	149	9	Y	135	143	1			44
07	93744	X	NO RPT	-0-	-93744	-0-					Y	NO RPT					44
08	93744	X	NO RPT	-0-	-93744	-0-					Y	NO RPT					44

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766438	X	-0-	-0-	-766438	-0-					N	-0-					-0-
04	44520	X	-0-	-0-	-44520	-0-					N	-0-					-0-
05	46004	X	-0-	-0-	-46004	-0-					N	-0-					-0-
06	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21390	X	14022	-0-	-7368	-0-	14022	3			N	-0-					-0-
04	20700	X	13980	-0-	-6720	-0-	13980	3			N	-0-					-0-
05	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	3			N	-0-					-0-
06	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	3			N	-0-					-0-
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57815	X	55970	-0-	-1845	-0-	55970	3			N	-0-					-0-
04	58305	X	58305	-0-	-0-	-0-	58305	3			N	-0-					-0-
05	49402	X	49402	-0-	-0-	-0-	49402	3			N	-0-					-0-
06	55950	X	46010	-0-	-9940	-0-	46010	3			N	-0-					-0-
07	57815	X	NO RPT	-0-	-57815	-0-					N	NO RPT					-0-
08	55955	X	NO RPT	-0-	-55955	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46531	X	42685	-0-	-3846	-0-	42685	3			N	-0-					-0-
04	45030	X	42345	-0-	-2685	-0-	42345	3			N	-0-					-0-
05	46531	X	42570	-0-	-3961	-0-	42570	3			N	-0-					-0-
06	43200	X	38205	-0-	-4995	-0-	38205	3			N	-0-					-0-
07	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-
08	42687	X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542043	X	111211	-0-	-430832	-0-	111211	3			N	-0-					-0-
04	165810	X	99964	-0-	-65846	-0-	99964	3			N	-0-					-0-
05	171337	X	97207	-0-	-74130	-0-	97207	3			N	-0-					-0-
06	139860	X	86698	-0-	-53162	-0-	86698	3			N	-0-					-0-
07	122884	X	NO RPT	-0-	-122884	-0-					N	NO RPT					-0-
08	111197	X	NO RPT	-0-	-111197	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49042	X	-0-	-0-	-49042	-0-					N	-0-					-0-
04	46050	X	-0-	-0-	-46050	-0-					N	-0-					-0-
05	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	2965	-0-	-15883	-0-	2936	3	29	9	Y	26	18	1			49
04	14190	X	11	-0-	-14179	-0-	11	3			Y	-0-					49
05	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	-0-					49
06	DLQ G-10		28	-0-	28	28	21	3	7	9	Y	6					55
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					55

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17881	X	326	-0-	-17555	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	329	-0-	-1501	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	806	X	251	-0-	-555	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6669	3	52	9	N	47					47
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103726	X	91014	-0-	-12712	-0-	91014	3			N	-0-					-0-
04	97740	X	84021	-0-	-13719	-0-	84021	3			N	-0-					-0-
05	100998	X	82740	-0-	-18258	-0-	82740	3			N	-0-					-0-
06	100980	X	75331	-0-	-25649	-0-	75331	3			N	-0-					-0-
07	97061	X	NO RPT	-0-	-97061	-0-					N	NO RPT					-0-
08	91016	X	NO RPT	-0-	-91016	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38254	X	29787	-0-	-8467	-0-	29787	3			N	-0-					-0-
04	33480	X	30435	-0-	-3045	-0-	30435	3			N	-0-					-0-
05	34596	X	29748	-0-	-4848	-0-	29748	3			N	-0-					-0-
06	31230	X	28754	-0-	-2476	-0-	28754	3			N	-0-					-0-
07	29791	X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					N	NO RPT					-0-
08	29791	X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138973	X	83117	-0-	-55856	-0-	83117	3			N	-0-					-0-
04	134490	X	69965	-0-	-64525	-0-	69965	3			N	-0-					-0-
05	138973	X	65465	-0-	-73508	-0-	65465	3			N	-0-					-0-
06	110340	X	59378	-0-	-50962	-0-	59378	3			N	-0-					-0-
07	95759	X	NO RPT	-0-	-95759	-0-					N	NO RPT					-0-
08	83111	X	NO RPT	-0-	-83111	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94359	X	94359	-0-	-0-	-0-	93564	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
04	84360	X	77902	-0-	-6458	-0-	77614	3	288	9	Y	262	306	1			20
05	87172	X	63309	-0-	-23863	-0-	63055	3	254	9	Y	231	217	1			34
06	84360	X	51884	-0-	-32476	-0-	51774	3	110	9	Y	100	97	1			36
07	87172	X	NO RPT	-0-	-87172	-0-					Y	NO RPT					36
08	54684	X	NO RPT	-0-	-54684	-0-					Y	NO RPT					36

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

03	120280	X	87606	-0-	-32674	-0-	87606	3			N	-0-					-0-
04	110730	X	79535	-0-	-31195	-0-	79535	3			N	-0-					-0-
05	114421	X	77582	-0-	-36839	-0-	77582	3			N	-0-					-0-
06	104490	X	70009	-0-	-34481	-0-	70009	3			N	-0-					-0-
07	95852	X	NO RPT	-0-	-95852	-0-					N	NO RPT					-0-
08	87606	X	NO RPT	-0-	-87606	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

03	0	W	114269	-0-	114269	545025	114269	3			N	-0-					-0-
04	0	W	101039	-0-	101039	646064	101039	3			N	-0-					-0-
05	742800	X	96736	-0-	-646064	-0-	96736	3			N	-0-					-0-
06	143400	X	87607	-0-	-55793	-0-	87607	3			N	-0-					-0-
07	128154	X	NO RPT	-0-	-128154	-0-					N	NO RPT					-0-
08	114266	X	NO RPT	-0-	-114266	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

03	121117	X	106827	-0-	-14290	-0-	106827	3			N	-0-					-0-
04	117210	X	98385	-0-	-18825	-0-	98385	3			N	-0-					-0-
05	121117	X	98091	-0-	-23026	-0-	98091	3			N	-0-					-0-
06	117210	X	89112	-0-	-28098	-0-	89112	3			N	-0-					-0-
07	113863	X	NO RPT	-0-	-113863	-0-					N	NO RPT					-0-
08	106826	X	NO RPT	-0-	-106826	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

03	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	33730	3	227	9	N	206	65	1			1251
04	35461	X	35461	-0-	-0-	-0-	35237	3	224	9	N	204	119	1			1336
05	34762	X	34762	-0-	-0-	-0-	34472	3	290	9	N	264	35	1			1565
06	35409	X	35409	-0-	-0-	-0-	35271	3	138	9	N	125	84	1			1606
07	35216	X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					N	NO RPT					1606
08	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					N	NO RPT					1606

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

03	90737	X	76644	-0-	-14093	-0-	76057	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
04	87810	X	78679	-0-	-9131	-0-	78321	3	358	9	Y	325	296	1			38
05	DELQ PR		61666	-0-	61666	61666	61395	3	271	9	Y	246	236	1			48
06	110555	X	48889	-0-	-61666	-0-	48669	3	220	9	Y	200	212	1			36
07	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					36
08	76632	X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	51797	-0-	51797	134099	51328	3	469	9	Y	426	399	1			53
04	14B2	EXT	39671	-0-	39671	173770	39420	3	251	9	Y	228	289	1			11
05	14B2	EXT	34628	-0-	34628	208398	34401	3	227	9	Y	206	178	1			39
06	14B2	EXT	29139	-0-	29139	237537	28971	3	168	9	Y	153	140	1			52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	237537					Y	NO RPT					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	237537					Y	NO RPT					52

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201349	X	95072	-0-	-106277	-0-	94619	3	453	9	N	412	386	1			27
04	106350	X	75967	-0-	-30383	-0-	75760	3	207	9	N	188	239	1			9
05	109895	X	62000	-0-	-47895	-0-	61743	3	257	9	N	234	202	1			41
06	106350	X	51973	-0-	-54377	-0-	51807	3	166	9	N	151	138	1			54
07	109895	X	NO RPT	-0-	-109895	-0-					N	NO RPT					54
08	109895	X	NO RPT	-0-	-109895	-0-					N	NO RPT					54

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185876	X	118025	-0-	-67851	-0-	118025	3			N	-0-					-0-
04	179880	X	104844	-0-	-75036	-0-	104844	3			N	-0-					-0-
05	180451	X	102669	-0-	-77782	-0-	102669	3			N	-0-					-0-
06	152130	X	91748	-0-	-60382	-0-	91748	3			N	-0-					-0-
07	133517	X	NO RPT	-0-	-133517	-0-					N	NO RPT					-0-
08	118017	X	NO RPT	-0-	-118017	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	112750	-0-	112750	556224	112750	3			N	-0-					-0-
04	0	W	100134	-0-	100134	656358	100134	3			N	-0-					-0-
05	753356	X	96998	-0-	-656358	-0-	96998	3			N	-0-					-0-
06	141960	X	86606	-0-	-55354	-0-	86606	3			N	-0-					-0-
07	126666	X	NO RPT	-0-	-126666	-0-					N	NO RPT					-0-
08	112747	X	NO RPT	-0-	-112747	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	96627	-0-	96627	222364	95834	3	793	9	Y	721	676	1			45
04	14B2	EXT	73835	-0-	73835	296199	73419	3	416	9	Y	378	480	1			11
05	14B2	EXT	61881	-0-	61881	358080	61477	3	404	9	Y	367	317	1			61
06	14B2	EXT	53548	-0-	53548	411628	53203	3	345	9	Y	314	287	1			88
07	129301	X	NO RPT	-0-	-129301	282327					Y	NO RPT					88
08	129301	X	NO RPT	-0-	-129301	153026					Y	NO RPT					88

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186077	X	78926	-0-	-107151	-0-	78362	3	564	9	Y	513	481	1			79
04	110340	X	62794	-0-	-47546	-0-	62530	3	264	9	Y	240	305	1			59
05	114018	X	53896	-0-	-60122	-0-	53569	3	327	9	Y	297	257	1			99
06	110340	X	46981	-0-	-63359	-0-	46755	3	226	9	Y	205	187	1			117
07	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT					117
08	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT					117

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55397	X	35693	-0-	-19704	-0-	35693	3			N	-0-					-0-
04	46080	X	32056	-0-	-14024	-0-	32056	3			N	-0-					-0-
05	46035	X	31137	-0-	-14898	-0-	31137	3			N	-0-					-0-
06	41520	X	27296	-0-	-14224	-0-	27296	3			N	-0-					-0-
07	38967	X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					N	NO RPT					-0-
08	35681	X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53196	X	37156	-0-	-16040	-0-	37156	3			N	-0-					-0-
04	44490	X	32657	-0-	-11833	-0-	32657	3			N	-0-					-0-
05	44330	X	30440	-0-	-13890	-0-	30440	3			N	-0-					-0-
06	40320	X	27850	-0-	-12470	-0-	27850	3			N	-0-					-0-
07	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37944	X	29206	-0-	-8738	-0-	28633	3	573	9	N	521	508	1			2477
04	36450	X	28946	-0-	-7504	-0-	28400	3	546	9	N	496	660	1			11
05	34038	X	30485	-0-	-3553	-0-	29802	3	683	9	N	621	333	1			299
06	32310	X	27417	-0-	-4893	-0-	26998	3	419	9	N	381	528	1			152
07	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					N	NO RPT					152
08	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					152

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38936	X	25644	-0-	-13292	-0-	25448	3	196	9	N	178	325	1			99
04	37680	X	25643	-0-	-12037	-0-	25452	3	191	9	N	174	161	1			112
05	34038	X	24574	-0-	-9464	-0-	24375	3	199	9	N	181	182	1			111
06	28890	X	21447	-0-	-7443	-0-	21346	3	101	9	N	92	154	1			49
07	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT					49
08	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT					49

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37231	X	30663	-0-	-6568	-0-	30477	3	186	9	N	169	167	1			50
04	36030	X	30921	-0-	-5109	-0-	30743	3	178	9	N	162	173	1			39
05	37231	X	31842	-0-	-5389	-0-	31621	3	221	9	N	201	165	1			75
06	34800	X	29964	-0-	-4836	-0-	29812	3	152	9	N	138	154	1			59
07	35960	X	NO RPT	-0-	-35960	-0-					N	NO RPT					59
08	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT					59

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49817	X	32144	-0-	-17673	-0-	32144	3			N	-0-					-0-
04	41550	X	29097	-0-	-12453	-0-	29097	3			N	-0-					-0-
05	41416	X	28046	-0-	-13370	-0-	28046	3			N	-0-					-0-
06	37230	X	24412	-0-	-12818	-0-	24412	3			N	-0-					-0-
07	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					N	NO RPT					-0-
08	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63085	X	46451	-0-	-16634	-0-	46451	3			N	-0-					-0-
04	54540	X	42523	-0-	-12017	-0-	42523	3			N	-0-					-0-
05	54870	X	40519	-0-	-14351	-0-	40519	3			N	-0-					-0-
06	50100	X	36714	-0-	-13386	-0-	36714	3			N	-0-					-0-
07	49135	X	NO RPT	-0-	-49135	-0-					N	NO RPT					-0-
08	46438	X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53320	X	38537	-0-	-14783	-0-	38537	3			N	-0-					-0-
04	45180	X	35697	-0-	-9483	-0-	35697	3			N	-0-					-0-
05	45725	X	34804	-0-	-10921	-0-	34804	3			N	-0-					-0-
06	41910	X	31727	-0-	-10183	-0-	31727	3			N	-0-					-0-
07	40734	X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					N	NO RPT					-0-
08	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	17254	-0-	-6306	-0-	17011	3	243	9	N	221	82	1			1443
04	22800	X	15328	-0-	-7472	-0-	15096	3	232	9	N	211	123	1			1531
05	23219	X	19379	-0-	-3840	-0-	19281	3	98	9	N	89	36	1			1584
06	20640	X	19254	-0-	-1386	-0-	19129	3	125	9	N	114	77	1			1622
07	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					1622
08	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					1622

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	14530	-0-	14530	351538	14274	3	256	9	N	233	85	1			734
04	0	W	18558	-0-	18558	370096	18239	3	319	9	N	290	169	1			855
05	0	W	21234	-0-	21234	391330	20963	3	271	9	N	246	85	1			1016
06	0	W	8663	-0-	8663	399993	8508	3	155	9	N	141	89	1			1067
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	399993					N	NO RPT					1067
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	399993					N	NO RPT					1067

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140709	X	92836	-0-	-47873	-0-	92836	3			N	-0-					-0-
04	136170	X	83820	-0-	-52350	-0-	83820	3			N	-0-					-0-
05	140709	X	82220	-0-	-58489	-0-	82220	3			N	-0-					-0-
06	113250	X	74133	-0-	-39117	-0-	74133	3			N	-0-					-0-
07	102610	X	NO RPT	-0-	-102610	-0-					N	NO RPT					-0-
08	92845	X	NO RPT	-0-	-92845	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56544	X	37529	-0-	-19015	-0-	37529	3			N	-0-					-0-
04	46800	X	36225	-0-	-10575	-0-	36225	3			N	-0-					-0-
05	46593	X	35667	-0-	-10926	-0-	35667	3			N	-0-					-0-
06	42150	X	31807	-0-	-10343	-0-	31807	3			N	-0-					-0-
07	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37541	X	NO RPT	-0-	-37541	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35712	X	21825	-0-	-13887	-0-	21825	3			N	-0-					-0-
04	34560	X	2	-0-	-34558	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	32643	X	-0-	-0-	-32643	-0-					N	-0-					-0-
06	28260	X	76	-0-	-28184	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					N	NO RPT					-0-
08	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41044	X	30161	-0-	-10883	-0-	30161	3			N	-0-					-0-
04	38280	X	35837	-0-	-2443	-0-	35837	3			N	-0-					-0-
05	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	36836	3			N	-0-					-0-
06	35028	X	35028	-0-	-0-	-0-	35028	3			N	-0-					-0-
07	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT					-0-
08	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52111	X	35873	-0-	-16238	-0-	35873	3			N	-0-					-0-
04	44130	X	32221	-0-	-11909	-0-	32221	3			N	-0-					-0-
05	44547	X	32070	-0-	-12477	-0-	32070	3			N	-0-					-0-
06	40530	X	29210	-0-	-11320	-0-	29210	3			N	-0-					-0-
07	38936	X	NO RPT	-0-	-38936	-0-					N	NO RPT					-0-
08	35867	X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49476	X	34147	-0-	-15329	-0-	34147	3			N	-0-					-0-
04	41670	X	31071	-0-	-10599	-0-	31071	3			N	-0-					-0-
05	41292	X	30357	-0-	-10935	-0-	30357	3			N	-0-					-0-
06	36570	X	27106	-0-	-9464	-0-	27106	3			N	-0-					-0-
07	35898	X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555955	X	96728	-0-	-459227	-0-	96728	3			N	-0-					-0-
04	153960	X	86091	-0-	-67869	-0-	86091	3			N	-0-					-0-
05	159092	X	83278	-0-	-75814	-0-	83278	3			N	-0-					-0-
06	87630	X	74417	-0-	-13213	-0-	74417	3			N	-0-					-0-
07	90551	X	NO RPT	-0-	-90551	-0-					N	NO RPT					-0-
08	90551	X	NO RPT	-0-	-90551	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					1016
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	4					1020
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					1020
07	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					1020
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1020

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458649	X	85684	-0-	-372965	-0-	85684	3			N	-0-					-0-
04	122760	X	77143	-0-	-45617	-0-	77143	3			N	-0-					-0-
05	126852	X	75295	-0-	-51557	-0-	75295	3			N	-0-					-0-
06	78030	X	67971	-0-	-10059	-0-	67971	3			N	-0-					-0-
07	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					N	NO RPT					-0-
08	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45012	X	34504	-0-	-10508	-0-	33820	3	684	9	N	622	670	1			36
04	43560	X	31633	-0-	-11927	-0-	31029	3	604	9	N	549	507	1			52
05	37045	X	30785	-0-	-6260	-0-	30095	3	690	9	N	627	506	1			173
06	37050	X	27691	-0-	-9359	-0-	26935	3	756	9	N	687	502	1			358
07	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					N	NO RPT					358
08	34503	X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					N	NO RPT					358

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65849	X	34317	-0-	-31532	-0-	34196	3	121	9	Y	110	103	1			11
04	33450	X	30515	-0-	-2935	-0-	30443	3	72	9	Y	65	82	1			4
05	34565	X	24698	-0-	-9867	-0-	24628	3	70	9	Y	64	55	1			13
06	33450	X	21509	-0-	-11941	-0-	21451	3	58	9	Y	53	48	1			17
07	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					17
08	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					17

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22630	X	19850	-0-	-2780	-0-	19748	3	102	9	N	93	24	1			990
04	18840	X	16574	-0-	-2266	-0-	16507	3	67	9	N	61	36	1			1015
05	17577	X	7340	-0-	-10237	-0-	7320	3	20	9	N	18	10	1			1023
06	19200	X	14977	-0-	-4223	-0-	14942	3	35	9	N	32	22	1			1033
07	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT					1033
08	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT					1033

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631755	X	113244	-0-	-518511	-0-	113244	3			N	-0-					-0-
04	173070	X	100537	-0-	-72533	-0-	100537	3			N	-0-					-0-
05	178839	X	97730	-0-	-81109	-0-	97730	3			N	-0-					-0-
06	104160	X	85848	-0-	-18312	-0-	85848	3			N	-0-					-0-
07	107632	X	NO RPT	-0-	-107632	-0-					N	NO RPT					-0-
08	107632	X	NO RPT	-0-	-107632	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140957	X	94071	-0-	-46886	-0-	94071	3			N	-0-					-0-
04	136410	X	84753	-0-	-51657	-0-	84753	3			N	-0-					-0-
05	134602	X	82619	-0-	-51983	-0-	82619	3			N	-0-					-0-
06	112500	X	74156	-0-	-38344	-0-	74156	3			N	-0-					-0-
07	104377	X	NO RPT	-0-	-104377	-0-					N	NO RPT					-0-
08	94085	X	NO RPT	-0-	-94085	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	649747	X	114208	-0-	-535539	-0-	114208	3			N	-0-					-0-
04	180180	X	101542	-0-	-78638	-0-	101542	3			N	-0-					-0-
05	186186	X	98459	-0-	-87727	-0-	98459	3			N	-0-					-0-
06	180180	X	88474	-0-	-91706	-0-	88474	3			N	-0-					-0-
07	186186	X	NO RPT	-0-	-186186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186186	X	NO RPT	-0-	-186186	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324722	X	58776	-0-	-265946	-0-	58776	3			N	-0-					-0-
04	83940	X	54200	-0-	-29740	-0-	54200	3			N	-0-					-0-
05	86738	X	52502	-0-	-34236	-0-	52502	3			N	-0-					-0-
06	54180	X	47234	-0-	-6946	-0-	47234	3			N	-0-					-0-
07	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-
08	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513530	X	86694	-0-	-426836	-0-	86694	3			N	-0-					-0-
04	144720	X	75008	-0-	-69712	-0-	75008	3			N	-0-					-0-
05	149544	X	71922	-0-	-77622	-0-	71922	3			N	-0-					-0-
06	76650	X	63268	-0-	-13382	-0-	63268	3			N	-0-					-0-
07	79205	X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					N	NO RPT					-0-
08	79205	X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548191	X	99115	-0-	-449076	-0-	99115	3			N	-0-					-0-
04	154920	X	85807	-0-	-69113	-0-	85807	3			N	-0-					-0-
05	160084	X	83506	-0-	-76578	-0-	83506	3			N	-0-					-0-
06	90840	X	73088	-0-	-17752	-0-	73088	3			N	-0-					-0-
07	93868	X	NO RPT	-0-	-93868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93868	X	NO RPT	-0-	-93868	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433105	X	74845	-0-	-358260	-0-	74845	3			N	-0-					-0-
04	111600	X	65038	-0-	-46562	-0-	65038	3			N	-0-					-0-
05	115320	X	62763	-0-	-52557	-0-	62763	3			N	-0-					-0-
06	66780	X	55885	-0-	-10895	-0-	55885	3			N	-0-					-0-
07	69006	X	NO RPT	-0-	-69006	-0-					N	NO RPT					-0-
08	69006	X	NO RPT	-0-	-69006	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722580	X	130176	-0-	-592404	-0-	130176	3			N	-0-					-0-
04	196350	X	111813	-0-	-84537	-0-	111813	3			N	-0-					-0-
05	202895	X	105558	-0-	-97337	-0-	105558	3			N	-0-					-0-
06	114210	X	92733	-0-	-21477	-0-	92733	3			N	-0-					-0-
07	118017	X	NO RPT	-0-	-118017	-0-					N	NO RPT					-0-
08	118017	X	NO RPT	-0-	-118017	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	4105	-0-	4105	4105	4105	3			N	-0-					-0-
05	0	W	150452	-0-	150452	154557	150452	3			N	-0-					-0-
06	0	W	123727	-0-	123727	278284	123727	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278284					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278284					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		3477	-0-	3477	3477	3477	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		108066	-0-	108066	111543	108066	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		92993	-0-	92993	204536	92993	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	204536					N	NO RPT					-0-
08	111910	X	NO RPT	-0-	-111910	92626					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		73860	-0-	73860	73860	73860	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		61161	-0-	61161	135021	61161	3			N	-0-					-0-
07	89466	X	NO RPT	-0-	-89466	45555					N	NO RPT					-0-
08	89466	X	NO RPT	-0-	-89466	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		3994	-0-	3994	3994	3994	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		136561	-0-	136561	140555	136561	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		115605	-0-	115605	256160	115605	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	256160					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	256160					N	NO RPT					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
05	0	W	102571	-0-	102571	102676	102571	3			N	-0-					-0-
06	0	W	82039	-0-	82039	184715	82039	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	184715					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	184715					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		60055	-0-	60055	60055	60055	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		53795	-0-	53795	113850	53795	3			N	-0-					-0-
*07	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		10443	-0-	10443	10443	10265	3	178	9	N	162					162
05	DELQ PR		7475	-0-	7475	17918	7445	3	30	9	N	27					189
06	DELQ PR		2479	-0-	2479	20397	2473	3	6	9	N	5					194
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20397					N	NO RPT					194
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20397					N	NO RPT					194

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		4102	-0-	4102	4102	4102	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		145898	-0-	145898	150000	145898	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		120514	-0-	120514	270514	120514	3			N	-0-					-0-
07	148738	X	NO RPT	-0-	-148738	121776					N	NO RPT					-0-
08	148738	X	NO RPT	-0-	-148738	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		4307	-0-	4307	4307	4307	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		105672	-0-	105672	109979	105672	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		78552	-0-	78552	188531	78552	3			N	-0-					-0-
07	139004	X	NO RPT	-0-	-139004	49527					N	NO RPT					-0-
08	139004	X	NO RPT	-0-	-139004	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		3303	-0-	3303	3303	3303	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		76591	-0-	76591	79894	76591	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		57349	-0-	57349	137243	57349	3			N	-0-					-0-
07	98177	X	NO RPT	-0-	-98177	39066					N	NO RPT					-0-
08	98177	X	NO RPT	-0-	-98177	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		2709	-0-	2709	2709	2709	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		119220	-0-	119220	121929	119220	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		100609	-0-	100609	222538	100609	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	222538					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	222538					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		4420	-0-	4420	4420	4420	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		108103	-0-	108103	112523	108103	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		90903	-0-	90903	203426	90903	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	203426					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	203426					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
04	0		58982	-0-	58982	59145	58632	3	350	9	N	318	177	1			141
05	93277	X	34132	-0-	-59145	-0-	33739	3	393	9	N	357	151	1			347
06	71070	X	25540	-0-	-45530	-0-	25373	3	167	9	N	152	160	1			339
07	73439	X	NO RPT	-0-	-73439	-0-					N	NO RPT					339
08	73439	X	NO RPT	-0-	-73439	-0-					N	NO RPT					339

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1292	-0-	1292	1292	1292	3			N	-0-					-0-
04	0		50134	-0-	50134	51426	49888	3	246	9	N	224	182	1			42
05	79485	X	28059	-0-	-51426	-0-	27903	3	156	9	N	142					184
06	61890	X	20947	-0-	-40943	-0-	20813	3	134	9	N	122	138	1			168
07	63953	X	NO RPT	-0-	-63953	-0-					N	NO RPT					168
08	63953	X	NO RPT	-0-	-63953	-0-					N	NO RPT					168

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1132	-0-	1132	1132	1132	3			N	-0-					-0-
04	0		55207	-0-	55207	56339	54834	3	373	9	N	339	178	1			161
05	0		30170	-0-	30170	86509	29969	3	201	9	N	183	177	1			167
06	109882	X	23373	-0-	-86509	-0-	23208	3	165	9	N	150	171	1			146
07	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					N	NO RPT					146
08	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					N	NO RPT					146

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1545	-0-	1545	1545	1545	3			N	-0-					-0-
04	0		66113	-0-	66113	67658	65615	3	498	9	N	453	363	1			90
05	0		36705	-0-	36705	104363	36461	3	244	9	N	222	166	1			146
06	131840	X	27477	-0-	-104363	-0-	27282	3	195	9	N	177	166	1			157
07	86955	X	NO RPT	-0-	-86955	-0-					N	NO RPT					157
08	86955	X	NO RPT	-0-	-86955	-0-					N	NO RPT					157

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		768	-0-	768	768	768	3			N	-0-					-0-
04	0		82234	-0-	82234	83002	81764	3	470	9	N	427	343	1			84
05	0		52720	-0-	52720	135722	52476	3	244	9	N	222	179	1			127
06	174686	X	38964	-0-	-135722	-0-	38757	3	207	9	N	188	173	1			142
07	91760	X	NO RPT	-0-	-91760	-0-					N	NO RPT					142
08	91760	X	NO RPT	-0-	-91760	-0-					N	NO RPT					142

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

03	30442	X	29992	-0-	-450	-0-	29992	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	28578	-0-	-882	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	29299	-0-	-1143	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
06	34951	X	34951	-0-	-0-	-0-	34951	2			N	-0-					-0-
07	37358	X	37358	-0-	-0-	-0-	37358	2			N	-0-					-0-
*08	36717	X	36717	-0-	-0-	-0-	36717	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

03	21917	X	18251	-0-	-3666	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
04	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	21033	2			N	-0-					-0-
05	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	17386	-0-	-284	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	19111	-0-	-2620	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	19993	-0-	-1738	-0-	19993	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

03	DLQ G-10		4318	-0-	4318	18064	4318	2			N	-0-					-0-
04	22370	X	4306	-0-	-18064	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3722	-0-	-1486	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

03	DLQ G-10		4720	-0-	4720	19048	4720	2			N	-0-					-0-
04	23651	X	4603	-0-	-19048	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4637	-0-	-103	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
*08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4503	-0-	-550	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

03	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

03	2046	N	396	-0-	-1650	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	3			N	-0-					72
04	2400	X	717	-0-	-1683	-0-	717	3			N	-0-					72
05	2480	X	743	-0-	-1737	-0-	743	3			N	-0-					72
06	2400	X	767	-0-	-1633	-0-	767	3			N	-0-					72
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					72
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					72

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					10
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					10
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					10
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					10
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					10

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					51
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					51
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					51
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					51
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					51
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					51

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					25
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					25
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					25
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					25
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					25
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					53
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					53
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					53
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					53
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					53
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					73
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					73
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					73
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-					73
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					73
08	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	3			N	-0-					73

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

03	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3040	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3384	-0-	-456	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2095	3	63	9	N	57	98	1			32
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1978	3	168	9	N	153	175	1			10
05	1922	N	564	-0-	-1358	-0-	477	3	87	9	N	79	63	1	2	8	24
06	3000	N	3104	-0-	104	104	3028	3	76	9	N	69	74	1			19
07	2232	N	1841	-0-	-391	-0-	1801	3	40	9	N	36					55
*08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2037	3	107	9	N	97	109	1	2	8	41

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					22
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	3			N	-0-					22
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1944	3	6	9	N	5					27
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					27
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10					37
08	1953	N	731	-0-	-1222	-0-	731	3			N	-0-					37

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	172	3	2	9	N	2					69
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					69
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					69
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					69
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					69
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					69

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					58
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					58
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					58
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					58
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					58
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	929	3	111	9	N	101	132	1	2	8	41
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	997	3	51	9	N	46					87
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	782	3	73	9	N	66	132	1			21
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1019	3	80	9	N	73	79	1			15
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	904	3	59	9	N	54					69
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	705	3	78	9	N	71	84	1	1	8	55

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	306	3	129	9	N	117	160	1			10
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					10
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					10
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					10
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					10
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					40
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					40
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					40
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					40
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					40
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	3			N	-0-					12
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					12
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					12
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					12
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8					20

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5237	-0-	-715	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4766	-0-	-844	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5367	-0-	-585	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5523	-0-	-237	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5717	-0-	-235	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
*08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1952	-0-	-1613	-0-	323	1	1522	3	N	97	173	1			84
							107	9									
04	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	450	1	2415	3	N	-0-					84
05	3069	X	2256	-0-	-813	-0-	405	1	1851	3	N	-0-					84
06	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	360	1	1840	3	N	-0-					84
07	2542	X	1530	-0-	-1012	-0-	315	1	1215	3	N	-0-					84
*08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	465	1	2186	3	N	-0-					84

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	Y	4					77
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					77
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15					92
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3					95
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					95
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					97

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					81
04	1140	N	909	-0-	-231	-0-	909	2			N	-0-					81
05	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	2			N	-0-					81
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					81
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					81
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					22
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					22
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					22
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					22
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					22
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					22

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	11515	-0-	-1598	-0-	11515	2			N	-0-					30
04	12540	X	10821	-0-	-1719	-0-	10821	2			N	-0-					30
05	12958	X	11002	-0-	-1956	-0-	11002	2			N	-0-					30
06	11790	X	3507	-0-	-8283	-0-	3507	2			N	-0-					30
07	11594	X	2439	-0-	-9155	-0-	2439	2			N	-0-					30
08	11501	X	75	-0-	-11426	-0-	75	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	2			N	-0-					30
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					30
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					30
06	3990	X	3888	-0-	-102	-0-	3888	2			N	-0-					30
07	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	4031	2			N	-0-					30
08	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3922	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6296					N	-0-					99
04	6598	X	302	-0-	-6296	-0-	302	2			N	-0-					99
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					99
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					99

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

03	2573	X	1702	-0-	-871	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	1476	-0-	-1914	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	1441	-0-	-388	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	944	-0-	-761	-0-	944	3			N	-0-					-0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

03	DLQ G-10		2374	-0-	2374	11974	2374	3			N	-0-					-0-
04	14223	X	2249	-0-	-11974	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	1330	-0-	-1212	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	N	4					74
04	900	N	225	-0-	-675	-0-	224	2	1	9	N	1					75
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					75
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	951	2			N	-0-					75
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	2	11	9	N	10	97	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION //CONT.// 932980
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					9
04	1080	X	597	-0-	-483	-0-	597	2			N	-0-					9
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					9
06	960	X	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					9
*07	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					9
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					9

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			18
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

03	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					63
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	63	7			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	2241	2	4	9	N	4					231
04	2610	X	1802	-0-	-808	-0-	1794	2	8	9	N	7					238
05	2697	X	1541	-0-	-1156	-0-	1541	2			N	-0-					238
06	2160	N	1311	-0-	-849	-0-	1311	2			N	-0-					238
07	1860	N	1275	-0-	-585	-0-	1275	2			N	-0-					238
08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

03	7161	X	6481	-0-	-680	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5708	-0-	-862	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5914	-0-	-782	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5665	-0-	-814	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

03	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1825	-0-	-185	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

03	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4065	-0-	-75	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
*08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

03	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4338	-0-	-102	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3530	-0-	-220	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3562	-0-	-128	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7760	-0-	-579	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7340	-0-	-670	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7754	-0-	-368	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	721	-0-	-457	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
*08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3381	-0-	-494	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2507	-0-	-13	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3147	-0-	-243	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3492	-0-	-569	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2976	-0-	-594	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	653	-0-	-2447	-0-	653	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

03	2542	X	2434	-0-	-108	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2248	-0-	-152	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

03	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2425	-0-	-210	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2211	-0-	-159	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8087	-0-	-655	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7646	-0-	-634	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7826	-0-	-668	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7433	-0-	-787	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7447	-0-	-861	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7296	-0-	-795	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	810	N	443	-0-	-367	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2861	-0-	-199	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4061	-0-	-469	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4008	-0-	-487	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3136	-0-	-1124	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3162	-0-	-1147	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2987	-0-	-1229	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4221	-0-	-159	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4348	-0-	-178	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

03	7099	X	5022	-0-	-2077	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4624	-0-	-1766	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4556	-0-	-1737	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4306	-0-	-1154	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4474	-0-	-548	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4254	-0-	-768	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

03	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3257	-0-	-163	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

03	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1608	-0-	-462	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1548	-0-	-560	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

03	4867	X	3319	-0-	-1548	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3036	-0-	-1374	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3016	-0-	-1324	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2757	-0-	-903	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2380	-0-	-1061	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	902	-0-	-2415	-0-	902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

03	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2188	-0-	-332	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

03	7440	X	6079	-0-	-1361	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5986	-0-	-1064	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6126	-0-	-756	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5952	-0-	-648	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6017	-0-	-586	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

03	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

03	6169	X	5072	-0-	-1097	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4890	-0-	-1093	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4702	-0-	-608	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	150	-0-	-4996	-0-	150	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3056	-0-	-244	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

03	3937	X	3733	-0-	-204	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

03	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

03	2170	N	1768	-0-	-402	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1477	-0-	-563	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4258	-0-	-2	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4270	-0-	-287	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4242	-0-	-315	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4690	-0-	-146	-0-	362	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3476	-0-	-1054	-0-	351	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	1006	-0-	-3675	-0-	317	1	689	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	883	-0-	-3647	-0-	339	1	544	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	543	-0-	-4138	-0-	222	1	321	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	1324	-0-	-3357	-0-	362	1	962	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6572	-0-	-279	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6323	-0-	-37	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6389	-0-	-214	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2815	-0-	-425	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2793	-0-	-555	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2558	-0-	-294	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6001	-0-	-299	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6004	-0-	-506	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5375	-0-	-925	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5421	-0-	-1089	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5098	-0-	-1102	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8542	-0-	-882	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7941	-0-	-939	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7806	-0-	-1153	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7753	-0-	-857	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7764	-0-	-947	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7628	-0-	-928	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4734	-0-	-456	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4771	-0-	-251	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4605	-0-	-255	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4587	-0-	-435	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4340	-0-	-682	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4404	-0-	-122	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4181	-0-	-199	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

03	7657	X	7006	-0-	-651	-0-	7006	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6711	-0-	-519	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6803	-0-	-451	-0-	6803	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6402	-0-	-618	-0-	6402	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6500	-0-	-661	-0-	6500	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

03	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

03	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3332	-0-	-233	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

03	3720	X	2576	-0-	-1144	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3046	-0-	-643	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3207	-0-	-363	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	7849	-0-	-2784	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6751	-0-	-2609	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6817	-0-	-2173	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6073	-0-	-1667	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6440	-0-	-1496	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6510	-0-	-1333	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

03	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4862	-0-	-842	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4657	-0-	-863	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4607	-0-	-849	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4473	-0-	-580	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

03	5890	X	5399	-0-	-491	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4974	-0-	-636	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5049	-0-	-655	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4805	-0-	-715	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4818	-0-	-700	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4697	-0-	-697	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

03	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

03	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1518	-0-	-373	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2563	-0-	-630	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2318	-0-	-322	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2396	-0-	-239	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5199	-0-	-1461	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5430	-0-	-1230	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5347	-0-	-1008	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5418	-0-	-813	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5818	-0-	-332	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	6015	-0-	-61	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5719	-0-	-161	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5960	-0-	-116	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5884	-0-	-130	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5988	-0-	-212	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5939	-0-	-31	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6017	-0-	-152	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6067	-0-	-71	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	2050	-0-	2050	2050	2050	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	3470	-0-	3470	5520	3470	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

03	5797	X	5272	-0-	-525	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4760	-0-	-610	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4796	-0-	-474	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

03	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2261	-0-	-436	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1669	-0-	-941	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1273	-0-	-1362	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

03	2263	X	362	-0-	-1901	-0-	362	1			N	-0-					-0-
04	3210	X	351	-0-	-2859	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	181	-0-	-191	-0-	181	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	518	-0-	-443	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	44	-0-	-1010	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
*08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	810	X	634	-0-	-176	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	837	X	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6385	-0-	-156	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6202	-0-	-98	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6224	-0-	-162	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	17314	-0-	-3983	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16414	-0-	-2156	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	16393	-0-	-1618	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15564	-0-	-1386	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15793	-0-	-1536	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
*08	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6656	-0-	-724	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7226	-0-	-400	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7066	-0-	-560	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	8084	-0-	-4657	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	560	-0-	-10810	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5	-0-	-9388	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
07	8680	X	811	-0-	-7869	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	17	-0-	-8074	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3482	-0-	-1948	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3765	-0-	-1350	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3342	-0-	-1680	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3399	-0-	-1623	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3436	-0-	-254	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

03	5146	X	4759	-0-	-387	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4631	-0-	-259	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4487	-0-	-283	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
*08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

03	651	N	172	-0-	-479	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2690	-0-	-220	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2653	-0-	-230	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2654	-0-	-106	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6005	-0-	-319	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5801	-0-	-199	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5646	-0-	-492	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5623	-0-	-197	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5412	-0-	-602	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5480	-0-	-534	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	471	-0-	-676	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	497	-0-	-673	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1736	-0-	-814	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1145	-0-	-2141	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2425	-0-	-755	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2689	-0-	-597	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4563	-0-	-428	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4346	-0-	-424	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4153	-0-	-377	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

03	2015	N	1139	-0-	-876	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
*08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

03	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	682	N	388	-0-	-294	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

03	2604	X	1823	-0-	-781	-0-	362	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	351	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1249	-0-	-1107	-0-	347	1	902	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1750	-0-	-440	-0-	245	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	362	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1306	-0-	-523	-0-	362	1	944	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2		N	-0-			-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2		N	-0-			-0-
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2		N	-0-			-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2		N	-0-			-0-
08	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2		N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

03	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
06	5130	X	4090	-0-	-1040	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
07	5301	X	5038	-0-	-263	-0-	5038	2		N	-0-			-0-
08	5239	X	4527	-0-	-712	-0-	4527	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

03	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
04	2040	N	1898	-0-	-142	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
05	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

03	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
04	2760	X	2575	-0-	-185	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
05	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
06	2610	X	2533	-0-	-77	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
07	2666	X	2608	-0-	-58	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
08	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2455	2		N	-0-			-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

03	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
06	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
07	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
08	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
07	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
08	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1751	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7448	-0-	-364	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7018	-0-	-482	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7263	-0-	-239	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6918	-0-	-342	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7008	-0-	-494	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6876	-0-	-564	-0-	6876	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3908	-0-	-262	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3981	-0-	-266	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	478	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	401	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	434	1	2784	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	414	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	447	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	434	1	2703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5839	-0-	-702	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5662	-0-	-668	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5822	-0-	-440	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7109	-0-	-207	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6848	-0-	-232	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6934	-0-	-382	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6619	-0-	-251	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6776	-0-	-323	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6663	-0-	-436	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5394	-0-	-666	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5346	-0-	-947	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4082	-0-	-2158	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4444	-0-	-2004	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4311	-0-	-2137	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
*08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	11288	-0-	-3995	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12956	-0-	-1474	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13576	-0-	-498	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12819	-0-	-81	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13056	-0-	-336	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12563	-0-	-1015	-0-	12563	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	2101	-0-	-2549	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1864	-0-	-2636	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1386	-0-	-2675	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	850	-0-	-1190	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6197	-0-	-592	-0-	6197	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	6207	-0-	-363	-0-	6207	2			N	-0-			-0-
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-			-0-
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

03	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	2			N	-0-			-0-
04	840	N	638	-0-	-202	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

03	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
05	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
06	3960	X	3657	-0-	-303	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	3751	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	338	1	2479	2	N	-0-			-0-
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	321	1	2416	2	N	-0-			-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	335	1	2357	2	N	-0-			-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	306	1	2036	2	N	-0-			-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	307	1	1995	2	N	-0-			-0-
*08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	336	1	1879	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3085	-0-	-335	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8171	-0-	-819	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7852	-0-	-848	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8357	-0-	-633	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
*08	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4289	-0-	-113	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	450	1	3548	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3234	-0-	-666	-0-	424	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	458	1	3451	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	430	1	2714	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3242	-0-	-881	-0-	445	1	2797	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	463	1	3036	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2743	-0-	-287	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6542	-0-	-805	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6226	-0-	-644	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6308	-0-	-791	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6239	-0-	-451	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
*08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	375	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	385	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	386	1	436	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	535	-0-	-875	-0-	357	1	178	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	373	-0-	-1084	-0-	373	1			N	-0-					-0-
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	362	1	365	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2525	-0-	-17	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2154	-0-	-936	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2189	-0-	-1004	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5717	2			Y	-0-					38
04	5850	X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			Y	-0-					38
05	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	5632	2	24	9	Y	22	40	1			20
06	5730	X	5276	-0-	-454	-0-	5276	2			Y	-0-					20
07	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	5581	2			Y	-0-					20
08	5704	X	5392	-0-	-312	-0-	5392	2			Y	-0-					20

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2904	-0-	-1033	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2608	-0-	-1052	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2971	-0-	-811	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2272	-0-	-968	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6714	-0-	-509	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6366	-0-	-624	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6087	-0-	-483	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6579	-0-	-148	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	367	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	348	1	3726	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	306	1	3788	2	N	-0-					-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	319	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	341	1	3376	2	N	-0-					-0-
*08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	356	1	3308	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5025	-0-	-405	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4991	-0-	-289	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5191	-0-	-172	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7144	-0-	-327	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6690	-0-	-540	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6955	-0-	-237	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6787	-0-	-113	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6817	-0-	-313	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6795	-0-	-335	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7143	-0-	-545	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6822	-0-	-438	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7121	-0-	-195	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6786	-0-	-294	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7070	-0-	-215	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6847	-0-	-283	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	16609	-0-	-3448	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16494	-0-	-1416	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
05	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	16275	-0-	-345	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
07	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	15947	-0-	-1599	-0-	15947	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	19094	-0-	-1273	-0-	19094	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18286	-0-	-1424	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	18499	-0-	-1589	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17529	-0-	-1791	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	18146	-0-	-1384	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	17834	-0-	-1262	-0-	17834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3935	-0-	-1149	-0-	435	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3767	-0-	-1153	-0-	418	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3736	-0-	-1069	-0-	440	1	3296	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3712	-0-	-518	-0-	411	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	403	1	3334	2	N	-0-					-0-
*08	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	436	1	3141	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

03	3844	X	3251	-0-	-593	-0-	294	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	315	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	307	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2300	-0-	-850	-0-	251	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	294	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	303	1	2468	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

*01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	362	1	4008	2	N	-0-					-0-
*02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	338	1	3530	2	N	-0-					-0-
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	355	1	3270	2	N	-0-					-0-
*04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	351	1	3683	2	N	-0-					-0-
*05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	362	1	3651	2	N	-0-					-0-
*06	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	351	1	3396	2	N	-0-					-0-
*07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	362	1	3675	2	N	-0-					-0-
*08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	362	1	3613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9603	-0-	-317	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8913	-0-	-357	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9136	-0-	-443	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8680	-0-	-620	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9190	-0-	-420	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9001	-0-	-609	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

03	6045	X	5454	-0-	-591	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5496	-0-	-354	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5483	-0-	-7	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

03	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8224	-0-	-656	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8299	-0-	-877	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8310	-0-	-420	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8432	-0-	-217	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8173	-0-	-321	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

03	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4263	-0-	-777	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4640	-0-	-568	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	4503	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

03	7037	X	6728	-0-	-309	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6484	-0-	-326	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6453	-0-	-460	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6494	-0-	-136	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6518	-0-	-209	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4430	-0-	-670	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4684	-0-	-586	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4313	-0-	-757	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
*08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4130	-0-	-550	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4643	-0-	-255	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4239	-0-	-659	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1482	-0-	-843	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1512	-0-	-468	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1692	-0-	-354	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1473	-0-	-117	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1434	-0-	-271	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
04	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
05	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
06	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
07	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10478	-0-	-1302	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	2211	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2730	X	2173	-0-	-557	-0-	2165	3	8	9	N	7	7	1			1
05	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	2369	3	7	9	N	6	6	1			1
06	2730	X	1796	-0-	-934	-0-	1788	3	8	9	N	7	6	1			2
07	2387	X	1543	-0-	-844	-0-	1540	3	3	9	N	3	4	1			1
08	2387	X	1507	-0-	-880	-0-	1501	3	6	9	N	5	4	1			2

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3413	-0-	-1454	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3329	-0-	-481	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3403	-0-	-534	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3189	-0-	-621	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2272	-0-	-1541	-0-	2262	3	10	9	N	9	11	1			1
04	3690	X	2026	-0-	-1664	-0-	2019	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	3813	X	2008	-0-	-1805	-0-	2002	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	3630	X	1809	-0-	-1821	-0-	1801	3	8	9	N	7	5	1			2
07	3193	X	1242	-0-	-1951	-0-	1236	3	6	9	N	5	6	1			1
*08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	3	11	9	N	10	7	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2651	-0-	-229	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2659	-0-	-317	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	409	1	7096	2	N	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	417	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	430	1	6848	2	N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	402	1	5773	2	N	-0-					-0-
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	429	1	6204	2	N	-0-					-0-
*08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	426	1	6285	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

03	6138	X	3601	-0-	-2537	-0-	288	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3480	-0-	-1530	-0-	275	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2778	-0-	-2337	-0-	257	1	2521	2	N	-0-					-0-
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	275	1	5341	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	252	1	3436	2	N	-0-					-0-
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	288	1	3423	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	3976	3	18	9	N	16	17	1			2
04	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	3795	3	14	9	N	13	14	1			1
05	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	3950	3	12	9	N	11	11	1			1
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3954	3	15	9	N	14	11	1			4
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	3	11	9	N	10	12	1			2
08	3999	X	3828	-0-	-171	-0-	3816	3	12	9	N	11	9	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

03	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	3249	3	13	9	N	12	13	1			1
04	3420	X	3064	-0-	-356	-0-	3053	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3379	X	1570	-0-	-1809	-0-	1561	3	9	9	N	8	8	1			1
06	3270	X	1758	-0-	-1512	-0-	1754	3	4	9	N	4	3	1			2
07	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3193	3	9	9	N	8	9	1			1
08	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3197	3	11	9	N	10	8	1			3

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

03	9269	X	8457	-0-	-812	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8216	-0-	-754	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8242	-0-	-252	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8477	-0-	-17	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

03	11222	X	10802	-0-	-420	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10394	-0-	-466	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10407	-0-	-815	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10036	-0-	-824	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9746	-0-	-1197	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10286	-0-	-502	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	2037	-0-	-2954	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3679	-0-	-761	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5558	-0-	-1012	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6396	-0-	-393	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5283	-0-	-957	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5762	-0-	-686	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
*08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	4744	-0-	-2479	-0-	465	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5599	-0-	-1391	-0-	453	1	5146	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5773	-0-	-1450	-0-	505	1	5268	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5322	-0-	-1458	-0-	443	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	3470	-0-	-3319	-0-	436	1	3034	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4440	-0-	-1357	-0-	466	1	3974	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7953	-0-	-387	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	90	-0-	-8528	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	3110	-0-	-6400	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7518	-0-	-2309	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7052	-0-	-2775	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3550	-0-	550	644	3550	2			N	-0-					-0-
05	3070	N	2426	-0-	-644	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	163	-0-	-1937	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	5	-0-	-2165	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6145	-0-	-582	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6175	-0-	-552	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
*08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

03	14105	X	12627	-0-	-1478	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12198	-0-	-1062	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12541	-0-	-448	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11985	-0-	-555	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12420	-0-	-197	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11646	-0-	-971	-0-	11646	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

03	8897	X	7409	-0-	-1488	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6891	-0-	-1149	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6746	-0-	-1004	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6185	-0-	-985	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6136	-0-	-1273	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5974	-0-	-1435	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

03	8680	X	7773	-0-	-907	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7500	-0-	-436	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6950	-0-	-730	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7301	-0-	-635	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7126	-0-	-655	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

03	19127	X	16165	-0-	-2962	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	18205	-0-	-755	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18766	-0-	-826	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	16431	-0-	-2529	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	16736	-0-	-2081	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16216	-0-	-2601	-0-	16216	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

03	12617	X	12132	-0-	-485	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11554	-0-	-656	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11857	-0-	-357	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11349	-0-	-411	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11576	-0-	-545	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11907	-0-	-214	-0-	11907	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

03	5239	X	4782	-0-	-457	-0-	354	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3789	-0-	-1191	-0-	324	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	384	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4392	-0-	-498	-0-	358	1	4034	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3613	-0-	-1161	-0-	363	1	3250	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3708	-0-	-1593	-0-	349	1	3359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6473	-0-	-223	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6352	-0-	-128	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6461	-0-	-235	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6581	-0-	-456	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6414	-0-	-396	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6431	-0-	-575	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6249	-0-	-201	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6411	-0-	-254	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6489	-0-	-145	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4890	-0-	-1000	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4725	-0-	-514	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4485	-0-	-315	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5269	-0-	-280	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5113	-0-	-257	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4987	-0-	-263	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	13590	-0-	-1910	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	12393	-0-	-2187	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12878	-0-	-2188	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12115	-0-	-1985	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12304	-0-	-1274	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10624	-0-	-2954	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	6089	-0-	-2498	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6578	-0-	-1732	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8125	-0-	-462	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7803	-0-	-327	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	3144	-0-	-5257	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
*08	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19251	X	18573	-0-	-678	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17927	-0-	-643	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	18373	-0-	-351	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	17666	-0-	-454	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	17934	-0-	-790	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17831	-0-	-738	-0-	17831	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2070	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2730	X	1973	-0-	-757	-0-	1966	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	2149	3	8	9	N	7	6	1			1
06	2400	X	2101	-0-	-299	-0-	2093	3	8	9	N	7	6	1			2
07	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	2032	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	2015	3	7	9	N	6	5	1			2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3732	-0-	-798	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2929	-0-	-1752	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2619	-0-	-1911	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1264	-0-	-3014	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	11890	-0-	-1595	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11537	-0-	-1513	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12002	-0-	-1266	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10431	-0-	-1689	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10517	-0-	-1511	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10901	-0-	-1096	-0-	10901	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	362	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	351	1	3282	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	362	1	3314	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	351	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	362	1	3401	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	362	1	3347	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	405	1	2073	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1853	-0-	-277	-0-	403	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1956	-0-	-276	-0-	426	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1558	-0-	-842	-0-	417	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1317	-0-	-1163	-0-	433	1	884	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1602	-0-	-878	-0-	413	1	1189	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9773	-0-	-767	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9608	-0-	-592	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9726	-0-	-659	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9345	-0-	-465	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9433	-0-	-487	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9338	-0-	-582	-0-	9338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	14368	-0-	-667	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13840	-0-	-500	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
05	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	14075	-0-	-25	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13875	-0-	-664	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14348	-0-	-1369	-0-	14348	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

03	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	273	1	2141	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	931	-0-	-1169	-0-	222	1	709	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2585	-0-	-50	-0-	273	1	2312	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1918	-0-	-632	-0-	260	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2407	-0-	-228	-0-	275	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	263	1	1942	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

03	14260	X	10109	-0-	-4151	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	9518	-0-	-4282	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11699	-0-	-19	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10932	-0-	-318	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
07	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11568	-0-	-119	-0-	11568	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	347	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	335	1	2192	2	N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	335	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	341	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	324	1	2203	2	N	-0-					-0-
*08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	337	1	2834	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	15740	-0-	-1031	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15159	-0-	-951	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	15206	-0-	-1348	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14538	-0-	-1242	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14848	-0-	-993	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14905	-0-	-843	-0-	14905	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	3546	-0-	-3274	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14031	-0-	-1066	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13420	-0-	-980	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13695	-0-	-906	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13057	-0-	-923	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13456	-0-	-804	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13114	-0-	-929	-0-	13114	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3956	-0-	-1234	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	371	-0-	-4992	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	103	-0-	-5087	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	5771	-0-	-2847	-0-	5747	3	24	9	N	22	26	1			3
04	8340	X	6922	-0-	-1418	-0-	6894	3	28	9	N	25	26	1			2
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8913	3	25	9	N	23	23	1			2
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8476	3	29	9	N	26	26	1			2
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8420	3	22	9	N	20	19	1			3
08	8928	X	8481	-0-	-447	-0-	8455	3	26	9	N	24	19	1			8

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6901	-0-	-136	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6654	-0-	-941	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5168	-0-	-2644	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6748	-0-	-537	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6487	-0-	-443	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6436	-0-	-404	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6513	-0-	-369	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
*08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	3653	-0-	-2175	-0-	125	1	3528	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3629	-0-	-2011	-0-	123	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3619	-0-	-2209	-0-	146	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3087	-0-	-2103	-0-	139	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	147	1	5345	2	N	-0-					-0-
*08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	146	1	4564	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3761	-0-	-1013	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3382	-0-	-788	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3181	-0-	-1128	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2840	-0-	-1330	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7300	-0-	-481	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7182	-0-	-348	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7194	-0-	-370	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6857	-0-	-463	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7018	-0-	-391	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6737	-0-	-672	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1418	-0-	-752	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1881	-0-	-459	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1514	-0-	-904	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1154	-0-	-1264	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

03	5549	X	4447	-0-	-1102	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3989	-0-	-1171	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4017	-0-	-1315	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3053	-0-	-2107	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3314	-0-	-1429	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	1254	-0-	-3179	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

03	7502	X	6189	-0-	-1313	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6169	-0-	-1091	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5630	-0-	-370	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
*08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

03	6448	X	6123	-0-	-325	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3094	-0-	-2846	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3689	-0-	-2573	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3554	-0-	-3638	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

03	18600	X	17869	-0-	-731	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17295	-0-	-495	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17699	-0-	-622	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16951	-0-	-569	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	17328	-0-	-621	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	17289	-0-	-598	-0-	17289	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

03	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
07	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
*08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	404	-0-	-1270	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	205	-0-	-1415	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	992	X	482	-0-	-510	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
*08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1233	-0-	-1309	-0-	1221	2	12	9	Y	11	8	1			8
04	2100	X	381	-0-	-1719	-0-	375	2	6	9	Y	5	8	1			5
05	1395	X	410	-0-	-985	-0-	407	2	3	9	Y	3	7	1			1
06	1350	X	194	-0-	-1156	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	1395	X	676	-0-	-719	-0-	674	2	2	9	Y	2					3
*08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7	9	Y	6	5	1			4

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1879	-0-	-694	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	633	-0-	-1847	-0-	633	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3728	3	17	9	N	15	16	1			2
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	3	12	9	N	11	12	1			1
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3870	3	11	9	N	10	10	1			1
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3410	3	12	9	N	11	8	1			4
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3960	3	11	9	N	10	12	1			2
*08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3954	3	13	9	N	12	10	1			4

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12877	-0-	-53	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11998	-0-	-1363	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11998	-0-	-1363	-0-	11998	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6785	-0-	-1151	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6284	-0-	-1216	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6344	-0-	-817	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5982	-0-	-918	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6089	-0-	-762	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5968	-0-	-821	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	843	-0-	-428	-0-	843	2			N	-0-					107
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	775	2			N	-0-					107
05	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2			N	-0-					107
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					107
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					107
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

03	9610	X	5924	-0-	-3686	-0-	251	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	242	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5325	-0-	-1061	-0-	250	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5101	-0-	-1079	-0-	233	1	4868	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5156	-0-	-1230	-0-	241	1	4915	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5050	-0-	-871	-0-	248	1	4802	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	469	1	679	2	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	394	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	494	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	456	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	455	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	477	1	960	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2173	3	19	9	Y	17	11	1			14
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2192	3	11	9	Y	10	14	1			10
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1827	3	17	9	Y	15	20	1			5
06	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	1743	3	11	9	Y	10	12	1			3
07	2263	N	1001	-0-	-1262	-0-	993	3	8	9	Y	7					10
08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1609	3	11	9	Y	10	14	1			6

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

03	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	2908	2			N	-0-					98
04	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845	2			N	-0-					98
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					98
06	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					98
07	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	2			N	-0-					98
08	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6774	-0-	-139	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6261	-0-	-652	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	4710	-0-	-2699	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6431	-0-	-48	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5537	-0-	-193	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6074	-0-	-467	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6194	-0-	-347	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	318	1	5138	2	N	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	309	1	4285	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	337	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	325	1	4275	2	N	-0-					-0-
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	338	1	4113	2	N	-0-					-0-
*08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	321	1	4211	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2155	-0-	-480	-0-	422	1	1733	3	N	-0-					82
04	2550	X	2088	-0-	-462	-0-	398	1	1676	3	N	13	85	1			10
							14	9									
05	2635	X	1556	-0-	-1079	-0-	418	1	1138	3	N	-0-					10
06	2310	X	1853	-0-	-457	-0-	376	1	1477	3	N	-0-					10
07	2387	X	1874	-0-	-513	-0-	346	1	1528	3	N	-0-					10
08	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	376	1	1761	3	N	-0-					10

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	11677	-0-	-1250	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11281	-0-	-1229	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11305	-0-	-971	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11174	-0-	-706	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11144	-0-	-1132	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	8610	-0-	-3077	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	11376	-0-	-435	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11421	-0-	-9	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11747	-0-	-64	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11010	-0-	-420	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11160	-0-	-651	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10228	-0-	-1583	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3635	3	14	9	N	13	15	1			1
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3527	3	14	9	N	13	13	1			1
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	3	11	9	N	10	10	1			1
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2958	3	11	9	N	10	8	1			3
07	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2876	3	7	9	N	6	8	1			1
08	3038	X	826	-0-	-2212	-0-	820	3	6	9	N	5	4	1			2

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	9988	-0-	-924	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9014	-0-	-646	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8819	-0-	-1163	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8998	-0-	-984	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4831	-0-	-599	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5790	-0-	-162	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6045	-0-	-217	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3361	-0-	-793	-0-	3331	2	30	9	Y	27	21	1			22
04	3960	X	3156	-0-	-804	-0-	3141	2	15	9	Y	14	21	1			15
05	4030	X	3436	-0-	-594	-0-	3405	2	31	9	Y	28	34	1			9
06	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3226	2	20	9	Y	18	22	1			5
*07	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2857	2	10	9	Y	9					14
*08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3519	2	20	9	Y	18	22	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2430	3	20	9	Y	18	14	1			15
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2513	3	11	9	Y	10	15	1			10
05	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2411	3	22	9	Y	20	23	1			7
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2405	3	13	9	Y	12	16	1			3
*07	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2237	3	8	9	Y	7					10
08	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	2379	3	13	9	Y	12	15	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4259	3	36	9	Y	33	25	1			27
04	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	3681	3	18	9	Y	16	26	1			17
05	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3944	3	35	9	Y	32	38	1			11
06	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	3888	3	23	9	Y	21	26	1			6
*07	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	3632	3	11	9	Y	10					16
08	4309	X	3587	-0-	-722	-0-	3566	3	21	9	Y	19	24	1			11

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	3334	3	28	9	Y	25	20	1			21
04	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3182	3	15	9	Y	14	20	1			15
05	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	3290	3	28	9	Y	25	31	1			9
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3455	3	21	9	Y	19	23	1			5
*07	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	3236	3	11	9	Y	10					15
*08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3330	3	19	9	Y	17	22	1			10

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
04	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
05	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10221	-0-	-1389	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10182	-0-	-1815	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9911	-0-	-2179	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7870	-0-	-252	-0-	265	1	7605	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7399	-0-	-821	-0-	251	1	7148	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7161	-0-	-1333	-0-	264	1	6897	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6595	-0-	-1625	-0-	263	1	6332	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	296	1	6880	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7297	-0-	-577	-0-	292	1	7005	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	12103	-0-	-979	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12453	-0-	-237	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12484	-0-	-629	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12028	-0-	-662	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11959	-0-	-906	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12719	-0-	-146	-0-	12719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7166	-0-	-1204	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	5164	-0-	-2936	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	14	-0-	-8356	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	10	-0-	-7970	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	10	-0-	-7616	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	10450	-0-	-1454	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9560	-0-	-1960	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10041	-0-	-1305	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10070	-0-	-460	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10574	-0-	-276	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9955	-0-	-492	-0-	9955	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4740	3	21	9	N	19	20	1			2
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4440	3	17	9	N	15	16	1			1
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4460	3	14	9	N	13	13	1			1
06	4620	X	3933	-0-	-687	-0-	3918	3	15	9	N	14	11	1			4
07	4774	X	3998	-0-	-776	-0-	3988	3	10	9	N	9	11	1			2
08	4774	X	3933	-0-	-841	-0-	3921	3	12	9	N	11	9	1			4

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4332	-0-	-783	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3998	-0-	-952	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4191	-0-	-211	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	3	14	9	Y	13	12	1			11
04	1590	N	1155	-0-	-435	-0-	1149	3	6	9	Y	5	10	1			6
05	1643	N	1153	-0-	-490	-0-	1141	3	12	9	Y	11	14	1			3
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	6	7	1			2
07	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1085	3	3	9	Y	3					5
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	3	8	9	Y	7	8	1			4

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	12434	-0-	-1733	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11498	-0-	-1612	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11846	-0-	-2228	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11184	-0-	-2436	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11786	-0-	-2288	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8785	-0-	-1631	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7010	-0-	-1180	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
07	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
*08	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5659	3	23	9	N	21	23	1			2
04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	5247	3	20	9	N	18	19	1			1
05	5239	X	4750	-0-	-489	-0-	4735	3	15	9	N	14	14	1			1
06	5490	X	5303	-0-	-187	-0-	5281	3	22	9	N	20	15	1			6
07	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	5303	3	12	9	N	11	15	1			2
08	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	4914	3	17	9	N	15	12	1			5

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

03	1550	X	1063	-0-	-487	-0-	25	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1016	-0-	-484	-0-	20	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1186	-0-	-364	-0-	241	1	945	2	N	-0-					-0-
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	810	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	567	1	2097	2	N	-0-					-0-
*08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	1034	1	4350	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

03	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7744	-0-	-596	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8077	-0-	-541	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7405	-0-	-935	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7849	-0-	-521	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7738	-0-	-632	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

03	9331	X	9028	-0-	-303	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8378	-0-	-581	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6139	-0-	-2591	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	4512	-0-	-4602	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6505	-0-	-2609	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7129	-0-	-962	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6471	-0-	-789	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6736	-0-	-766	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6549	-0-	-561	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6501	-0-	-660	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6171	-0-	-959	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
04	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
06	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
07	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
*08	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7381	-0-	-1175	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7069	-0-	-461	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7243	-0-	-538	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6480	-0-	-1050	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7439	-0-	-156	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6877	-0-	-501	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	342	1	2170	2	N	-0-					-0-
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	342	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	350	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	469	-0-	-2051	-0-	77	1	392	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7536	-0-	-927	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7162	-0-	-458	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7181	-0-	-569	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6784	-0-	-716	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7024	-0-	-509	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5840	-0-	-910	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6268	-0-	-800	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5330	-0-	-312	-0-	362	1	4968	2	N	-0-					142
04	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	351	1	4802	2	N	-0-					142
05	5518	X	5510	-0-	-8	-0-	362	1	5148	2	N	-0-					142
06	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	351	1	4816	2	N	-0-					142
07	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	362	1	4951	2	N	-0-					142
08	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	362	1	4951	2	N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8831	3	37	9	N	34	38	1			4
04	8400	X	7258	-0-	-1142	-0-	7232	3	26	9	N	24	26	1			2
05	9269	X	6828	-0-	-2441	-0-	6808	3	20	9	N	18	19	1			1
06	8970	X	5579	-0-	-3391	-0-	5555	3	24	9	N	22	18	1			5
07	9269	X	4322	-0-	-4947	-0-	4313	3	9	9	N	8	11	1			2
08	8866	X	5491	-0-	-3375	-0-	5470	3	21	9	N	19	14	1			7

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

03	8773	X	8396	-0-	-377	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8034	-0-	-156	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8172	-0-	-291	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7846	-0-	-344	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7930	-0-	-471	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7895	-0-	-506	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

03	12214	X	10584	-0-	-1630	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9212	-0-	-2008	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9119	-0-	-2475	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	5674	-0-	-5156	-0-	126	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	4936	-0-	-6255	-0-	269	1	4667	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	4892	-0-	-5679	-0-	429	1	4463	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

03	11749	X	11164	-0-	-585	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10692	-0-	-1128	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11134	-0-	-1080	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10537	-0-	-1283	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10808	-0-	-631	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10590	-0-	-570	-0-	10590	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

03	8804	X	6061	-0-	-2743	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6906	-0-	-984	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6984	-0-	-425	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
*08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	8453	-0-	-4226	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	8637	-0-	-3603	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10294	-0-	-2354	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
06	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
*08	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3390	-0-	290	290	3377	3	13	9	N	12	12	1			1
04	2289	N	1999	-0-	-290	-0-	1992	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	3	7	9	N	6	6	1			-0-
06	2760	X	1927	-0-	-833	-0-	1920	3	7	9	N	6	4	1			2
07	2852	X	2040	-0-	-812	-0-	2034	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2852	X	2059	-0-	-793	-0-	2052	3	7	9	N	6	5	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	3062	3	13	9	N	12	13	1			1
04	3450	X	2934	-0-	-516	-0-	2922	3	12	9	N	11	11	1			1
05	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3073	3	10	9	N	9	9	1			1
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3004	3	12	9	N	11	9	1			3
07	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3035	3	8	9	N	7	9	1			1
08	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	3006	3	10	9	N	9	7	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5535	-0-	-1905	-0-	5507	3	28	9	N	25	27	1			3
04	6810	X	6017	-0-	-793	-0-	5995	3	22	9	N	20	22	1			1
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6544	3	21	9	N	19	18	1			2
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6202	3	25	9	N	23	19	1			6
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6231	3	14	9	N	13	17	1			2
08	6572	X	6107	-0-	-465	-0-	6087	3	20	9	N	18	14	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1624	3	8	9	N	7	7	1			1
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1466	3	6	9	N	5	6	1			-0-
05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1446	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	1282	3	9	9	N	8	5	1			3
07	1519	N	937	-0-	-582	-0-	935	3	2	9	N	2	5	1			-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	2	1			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					46
04	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	4140	2			N	-0-					46
05	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	4241	2			N	-0-					46
06	4770	X	4281	-0-	-489	-0-	4281	2			N	-0-					46
07	4929	X	3812	-0-	-1117	-0-	3812	2			N	-0-					46
08	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4205	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20739	X	18533	-0-	-2206	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	17798	-0-	-2272	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	16620	-0-	-4119	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	16925	-0-	-2365	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16924	-0-	-1707	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16871	-0-	-1667	-0-	16871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	16952	-0-	-1803	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16179	-0-	-1611	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	16512	-0-	-1468	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15560	-0-	-1540	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15871	-0-	-1365	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	15732	-0-	-1225	-0-	15732	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

03	6262	X	5746	-0-	-516	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5421	-0-	-369	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5681	-0-	-147	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

03	7037	X	6621	-0-	-416	-0-	439	1	6182	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6282	-0-	-558	-0-	430	1	5852	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5492	-0-	-1576	-0-	440	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5284	-0-	-1556	-0-	354	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5733	-0-	-901	-0-	384	1	5349	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5934	-0-	-700	-0-	449	1	5485	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	839	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	812	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	839	1	4791	2	N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	812	1	4521	2	N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	135	1	4405	2	N	-0-					-0-
*08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	839	1	4964	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

03	899	N	454	-0-	-445	-0-	454	1			N	-0-					-0-
04	870	N	470	-0-	-400	-0-	470	1			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	1			N	-0-					-0-
08	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

03	10199	X	8488	-0-	-1711	-0-	8452	3	36	9	N	33	35	1			4
04	9480	X	8596	-0-	-884	-0-	8564	3	32	9	N	29	31	1			2
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8853	3	28	9	N	25	25	1			2
06	8220	X	7722	-0-	-498	-0-	7690	3	32	9	N	29	22	1			9
07	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8925	3	22	9	N	20	25	1			4
*08	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9085	3	30	9	N	27	22	1			9

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

03	5611	X	4181	-0-	-1430	-0-	4164	3	17	9	N	15	17	1			1
04	5430	X	3836	-0-	-1594	-0-	3821	3	15	9	N	14	14	1			1
05	5611	X	3721	-0-	-1890	-0-	3710	3	11	9	N	10	10	1			1
06	4440	X	3003	-0-	-1437	-0-	2991	3	12	9	N	11	9	1			3
07	4433	X	3015	-0-	-1418	-0-	3008	3	7	9	N	6	8	1			1
08	4185	X	1105	-0-	-3080	-0-	1103	3	2	9	N	2	3	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	1	1	1			-0-
04	6810	X	734	-0-	-6076	-0-	732	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1798	X	576	-0-	-1222	-0-	575	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	1			-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10306	3	35	9	N	32	25	1			7
*08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10146	3	34	9	N	31	28	1			10

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

03	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	4120	3	19	9	N	17	18	1			2
04	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3922	3	15	9	N	14	15	1			1
05	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4034	3	12	9	N	11	11	1			1
06	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	3757	3	15	9	N	14	11	1			4
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4266	3	10	9	N	9	11	1			2
*08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4210	3	13	9	N	12	11	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

03	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	4749	3	21	9	N	19	20	1			2
04	4500	X	4226	-0-	-274	-0-	4212	3	14	9	N	13	14	1			1
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4833	3	14	9	N	13	13	1			1
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4625	3	20	9	N	18	14	1			5
07	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	4459	3	11	9	N	10	13	1			2
08	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	4342	3	14	9	N	13	11	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	Y	12	8	1			10
04	1320	N	797	-0-	-523	-0-	795	2	2	9	Y	2	9	1			3
05	1488	N	511	-0-	-977	-0-	507	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	1530	N	1181	-0-	-349	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	Y	6					7
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1633	2	10	9	Y	9	11	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5076	2	43	9	Y	39	29	1			32
04	4860	X	4506	-0-	-354	-0-	4484	2	22	9	Y	20	31	1			21
05	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4491	2	41	9	Y	37	45	1			13
06	4950	X	4628	-0-	-322	-0-	4600	2	28	9	Y	25	31	1			7
*07	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	4015	2	13	9	Y	12					19
08	5115	X	4388	-0-	-727	-0-	4363	2	25	9	Y	23	29	1			13

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5025	-0-	-1020	-0-	5025	2			N	-0-					55
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					55
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					55
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					55
07	5673	X	5440	-0-	-233	-0-	5440	2			N	-0-					55
08	5828	X	5531	-0-	-297	-0-	5531	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4776	3	50	9	Y	45	26	1			39
04	4260	X	3897	-0-	-363	-0-	3879	3	18	9	Y	16	37	1			18
05	4402	X	3678	-0-	-724	-0-	3645	3	33	9	Y	30	38	1			10
06	4680	X	3948	-0-	-732	-0-	3925	3	23	9	Y	21	25	1			6
*07	4836	X	1979	-0-	-2857	-0-	1972	3	7	9	Y	6					12
08	4836	X	3042	-0-	-1794	-0-	3024	3	18	9	Y	16	18	1			10

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3740	-0-	-879	-0-	3740	2			N	-0-					133
04	4470	X	3584	-0-	-886	-0-	3584	2			N	-0-					133
05	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	3751	2			N	-0-					133
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3732	2	37	9	N	34					167
07	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	3724	2			N	-0-	142	1			25
08	3751	X	3676	-0-	-75	-0-	3676	2			N	-0-					25

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10682	-0-	-268	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
05	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10516	-0-	-434	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9945	-0-	-1370	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10301	-0-	-1014	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5416	3	22	9	N	20	22	1			2
04	5250	X	5191	-0-	-59	-0-	5172	3	19	9	N	17	18	1			1
05	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5362	3	15	9	N	14	14	1			1
06	5700	X	5236	-0-	-464	-0-	5214	3	22	9	N	20	16	1			5
07	5890	X	5093	-0-	-797	-0-	5081	3	12	9	N	11	14	1			2
08	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	5036	3	17	9	N	15	12	1			5

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5507	-0-	-403	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5536	-0-	-509	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5307	-0-	-303	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5419	-0-	-316	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7440	-0-	-155	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6893	-0-	-427	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6880	-0-	-350	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6802	-0-	-204	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6796	-0-	-117	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6555	-0-	-15	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6679	-0-	-141	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6769	-0-	-51	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5147	-0-	-1580	-0-	5117	2	30	9	Y	27			27
04	6510	X	5073	-0-	-1437	-0-	5073	2			Y	-0-			27
05	6727	X	5690	-0-	-1037	-0-	5690	2			Y	-0-			27
06	6450	X	5175	-0-	-1275	-0-	5175	2			Y	-0-			27
07	6448	X	5148	-0-	-1300	-0-	5148	2			Y	-0-			27
08	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			Y	-0-			27

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

03	5177	X	4238	-0-	-939	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4056	-0-	-624	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	3019	-0-	-2344	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	3283	-0-	-2080	-0-	3283	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	3100	2			N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-			-0-
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-			-0-
05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
*08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	223	1	8216	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7979	-0-	-481	-0-	214	1	7765	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	4728	-0-	-4014	-0-	307	1	4421	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7166	-0-	-1294	-0-	274	1	6892	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7822	-0-	-610	-0-	311	1	7511	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	8140	-0-	-292	-0-	328	1	7812	2	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

03	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3905	-0-	-115	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	4177	-0-	-70	-0-	4177	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	4074	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

03	11997	X	11884	-0-	-113	-0-	11884	2			N	-0-			-0-
04	11790	X	11317	-0-	-473	-0-	11317	2			N	-0-			-0-
05	12183	X	11144	-0-	-1039	-0-	11144	2			N	-0-			-0-
06	11790	X	9814	-0-	-1976	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
07	12090	X	10752	-0-	-1338	-0-	10752	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	11774	-0-	-99	-0-	11774	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3126	-0-	26	26	3113	3	13	9	N	12	13	1			1
04	3000	N	2995	-0-	-5	21	2983	3	12	9	N	11	11	1			1
05	3100	N	3268	-0-	168	189	3258	3	10	9	N	9	9	1			1
06	3366	X	3177	-0-	-189	-0-	3165	3	12	9	N	11	9	1			3
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3315	3	8	9	N	7	9	1			1
*08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3154	3	11	9	N	10	8	1			3

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

03	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3884	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3613	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2990	-0-	-760	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4895	-0-	-2335	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7329	-0-	-142	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6529	-0-	-942	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

03	10106	X	9700	-0-	-406	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9708	-0-	-72	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9430	-0-	-614	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10772	-0-	-574	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

03	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2			N	-0-					60
04	4890	X	4671	-0-	-219	-0-	4671	2			N	-0-					60
05	5053	X	4744	-0-	-309	-0-	4744	2			N	-0-					60
06	4770	X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2			N	-0-					60
07	4836	X	4287	-0-	-549	-0-	4287	2			N	-0-					60
08	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-	33	1			27

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

03	10261	X	8441	-0-	-1820	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8541	-0-	-639	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8573	-0-	-913	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7745	-0-	-1435	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7558	-0-	-1432	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7255	-0-	-1580	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	2922	-0-	-2534	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5024	2	79	9	Y	72					72
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4761	2	43	9	Y	39	63	1			48
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					48
07	5270	X	4524	-0-	-746	-0-	4507	2	17	9	Y	15	37	1			26
08	5270	X	4442	-0-	-828	-0-	4442	2			Y	-0-					26

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					51
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					51
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	418	1	2518	2	N	-0-					36
04	3060	X	2100	-0-	-960	-0-	384	1	1716	2	N	-0-					36
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	393	1	2710	2	N	-0-					36
06	3060	X	2790	-0-	-270	-0-	389	1	2401	2	N	-0-					36
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	395	1	2595	2	N	72					108
							79	9									
08	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	389	1	2550	2	N	-0-					108

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	474	1	2405	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2850	X	2176	-0-	-674	-0-	434	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	440	1	2006	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	394	1	2228	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	393	1	2137	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	383	1	2035	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	101	1	5556	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	118	1	4292	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	2979	-0-	-2756	-0-	17	1	2962	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4130	-0-	-1420	-0-	65	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4617	-0-	-1242	-0-	103	1	4514	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5304	-0-	-338	-0-	139	1	5165	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

03	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	248	1	11628	2	N	-0-					-0-
04	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	242	1	10631	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	10458	-0-	-1601	-0-	250	1	10208	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9849	-0-	-1821	-0-	233	1	9616	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10106	-0-	-1953	-0-	241	1	9865	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	9704	-0-	-2169	-0-	248	1	9456	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

03	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	2560	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2820	X	2500	-0-	-320	-0-	2492	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1156	-0-	-1664	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	411	1	3567	3	N	10	105	1			22
							11	9									
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	342	1	2531	3	N	-0-					22
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	385	1	2638	3	N	-0-					22
06	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	370	1	2348	3	N	30					52
							33	9									
07	3472	X	2677	-0-	-795	-0-	297	1	2380	3	N	-0-					52
08	3472	X	2860	-0-	-612	-0-	336	1	2518	3	N	5					57
							6	9									

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

03	12679	X	11110	-0-	-1569	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11809	-0-	-870	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11368	-0-	-902	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11808	-0-	-871	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11066	-0-	-1613	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

03	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
04	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
06	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
07	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
*08	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7227	-0-	-926	-0-	7195	3	32	9	N	29	31	1			3
04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9186	3	35	9	N	32	33	1			2
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8598	3	28	9	N	25	25	1			2
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7704	3	32	9	N	29	23	1			8
07	9517	X	7809	-0-	-1708	-0-	7789	3	20	9	N	18	23	1			3
08	9517	X	7548	-0-	-1969	-0-	7522	3	26	9	N	24	19	1			8

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	3098	-0-	-8403	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8703	-0-	-2397	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7978	-0-	-2779	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	3304	-0-	-6326	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7124	-0-	-1866	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7727	-0-	-1263	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5226	-0-	-881	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5175	-0-	-735	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4679	-0-	-994	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4387	-0-	-1103	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4398	-0-	-1275	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4939	-0-	-424	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	10799	-0-	-1477	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11025	-0-	-855	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11086	-0-	-446	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10150	-0-	-290	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9759	-0-	-1649	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
*08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10393	-0-	-612	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10368	-0-	-282	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10436	-0-	-154	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10351	-0-	-375	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
*08	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2062	-0-	-1058	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2780	-0-	-568	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	458	-0-	-1805	-0-	420	1	38	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	406	-0-	-1784	-0-	406	1			N	-0-					-0-
05	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	416	1			N	-0-					-0-
06	2190	X	379	-0-	-1811	-0-	379	1			N	-0-					-0-
07	1550	X	399	-0-	-1151	-0-	399	1			N	-0-					-0-
08	465	X	346	-0-	-119	-0-	346	1			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3234	-0-	-517	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	63	1	10	6	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	3520	-0-	-1967	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10590	-0-	-1004	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9940	-0-	-1280	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9833	-0-	-1513	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	7900	-0-	-2600	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9096	-0-	-1506	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8429	-0-	-2173	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3458	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	12637	-0-	-11	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11782	-0-	-188	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11636	-0-	-640	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11307	-0-	-933	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11331	-0-	-1317	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10623	-0-	-2025	-0-	10623	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5720	-0-	-1131	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4891	-0-	-1259	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3091	-0-	-3326	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	1836	-0-	-4374	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	17	-0-	-6400	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	15	-0-	-5720	-0-	15	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	362	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4344	-0-	-606	-0-	351	1	3993	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	362	1	4209	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	351	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4679	-0-	-95	-0-	362	1	4317	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	362	1	4100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1730	-0-	1730	7870	277	1	1453	2	Y	-0-					47
04	9738	X	1868	-0-	-7870	-0-	289	1	1579	2	Y	-0-					47
05	2294	X	1555	-0-	-739	-0-	295	1	1260	2	Y	-0-					47
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	277	1	2067	2	Y	-0-					47
07	2294	X	1224	-0-	-1070	-0-	284	1	940	2	Y	-0-					47
08	1922	X	252	-0-	-1670	-0-	38	1	115	2	Y	90					137
							99	9									

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	10410	-0-	-657	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9523	-0-	-1187	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9755	-0-	-1002	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9345	-0-	-1065	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9681	-0-	-1076	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9573	-0-	-843	-0-	9573	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	403	X	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	403	X	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4430	-0-	-1150	-0-	456	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3262	-0-	-1928	-0-	454	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3504	-0-	-1859	-0-	460	1	3044	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	433	1	3561	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	435	1	3735	2	N	-0-					-0-
*08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	447	1	4435	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	543	-0-	-5409	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
*08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

03	4092	X	2637	-0-	-1455	-0-	110	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3203	-0-	-757	-0-	107	1	3096	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2533	-0-	-1559	-0-	110	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1002	-0-	-2808	-0-	86	1	916	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3045	-0-	-892	-0-	110	1	2935	2	N	-0-					-0-
*08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	115	1	3493	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

03	558	X	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	420	X	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	X	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	420	X	5	-0-	-415	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

03	4867	X	4786	-0-	-81	-0-	159	1	4627	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	158	1	4029	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	160	1	4174	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3317	-0-	-1303	-0-	174	1	3143	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	170	1	4195	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4261	-0-	-513	-0-	191	1	4070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8310	-0-	-618	-0-	8310	2			N	-0-					185
04	8550	X	7833	-0-	-717	-0-	7822	2	11	9	N	10	195	1			-0-
05	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7996	-0-	-344	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8215	-0-	-279	-0-	8041	2	174	9	N	158					158
08	8308	X	8084	-0-	-224	-0-	8078	2	6	9	N	5					163

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	289	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	153	1	775	2	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	382	1	788	2	N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	283	1	815	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	630	N	42	-0-	-588	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	3075	-0-	-5481	-0-	276	1	2799	2	Y	-0-					73
04	5730	X	3557	-0-	-2173	-0-	293	1	3232	2	Y	29					102
							32	9									
05	5270	X	4493	-0-	-777	-0-	291	1	4185	2	Y	15	57	1			60
							17	9									
06	5040	X	4391	-0-	-649	-0-	292	1	4073	2	Y	24					84
							26	9									
07	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	258	1	3995	2	Y	20	60	1			44
							22	9									
*08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	260	1	3918	2	Y	10					54
							11	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	5756	2	7	9	N	6	168	1			40
04	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	5089	2	42	9	N	38					78
05	6169	X	5047	-0-	-1122	-0-	5047	2			N	-0-					78
06	5970	X	5832	-0-	-138	-0-	5765	2	67	9	N	61					139
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6130	2	1	9	N	1	76	1			64
*08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5827	2	20	9	N	18					82

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
04	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3414	2			N	-0-					30
04	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					30
05	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3108	2			N	-0-					30
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					30
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					30
*08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					30

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6045	-0-	-1116	-0-	6036	2	9	9	N	8	139	1			27
04	6930	X	6009	-0-	-921	-0-	6009	2			N	-0-					27
05	6851	X	6484	-0-	-367	-0-	6464	2	20	9	N	18					45
06	6630	X	6074	-0-	-556	-0-	6074	2			N	-0-					45
07	6200	X	5764	-0-	-436	-0-	5742	2	22	9	N	20					65
08	6479	X	5517	-0-	-962	-0-	5517	2			N	-0-					65

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					75
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					75
05	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110	2			N	-0-					75
06	2430	N	2076	-0-	-354	-0-	2076	2			N	-0-					75
07	2511	N	2149	-0-	-362	-0-	2120	2	29	9	N	26					101
08	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					101

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-	152	1			28
04	5370	X	5151	-0-	-219	-0-	5151	2			N	-0-					28
05	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	5267	2	31	9	N	28					56
06	5370	X	5094	-0-	-276	-0-	5094	2			N	-0-					56
07	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	5024	2			N	-0-					56
08	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	5052	2	61	9	N	55					111

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	5068	2			N	-0-					63
04	5340	X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			N	-0-					63
05	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	2			N	-0-					63
06	5070	X	5015	-0-	-55	-0-	5015	2			N	-0-					63
07	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	4876	2			N	-0-					63
08	5270	X	4905	-0-	-365	-0-	4905	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

03	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	3863	2			Y	-0-					9
04	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3522	2			Y	-0-					9
05	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3782	2	18	9	Y	16	22	1			3
06	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3634	2			Y	-0-					3
07	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	3639	2			Y	-0-					3
08	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

03	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	2616	3	12	9	N	11	12	1			1
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2754	3	10	9	N	9	9	1			1
05	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2876	3	9	9	N	8	8	1			1
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2875	3	13	9	N	12	9	1			4
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3011	3	7	9	N	6	9	1			1
*08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	3	10	9	N	9	7	1			3

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

03	21359	X	14240	-0-	-7119	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	12903	-0-	-3837	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	12418	-0-	-4632	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	11218	-0-	-4532	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	10888	-0-	-4116	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	10245	-0-	-3984	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5665	-0-	-1205	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6843	-0-	-256	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6841	-0-	-29	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
*08	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12045	-0-	-855	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	4501	-0-	-9077	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	3262	-0-	-9878	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	6882	-0-	-6696	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11516	-0-	-1876	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	322	1	3328	2	N	-0-					16
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	284	1	3226	2	N	-0-					16
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	289	1	3295	2	N	-0-					16
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	254	1	3158	2	N	144	45	1			115
							158	9									
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	273	1	1785	2	N	-0-					115
*08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	267	1	3204	2	N	-0-					115

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	357	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	303	1	5083	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	38	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4569	-0-	-1011	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1559	-0-	-1572	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	743	-0-	-2388	-0-	743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6474	-0-	-66	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6278	-0-	-652	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6518	-0-	-643	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6300	-0-	-861	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5772	-0-	-769	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5307	-0-	-633	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4888	-0-	-1095	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5613	-0-	-177	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5208	-0-	-558	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6000	-0-	-324	-0-	6000	2			Y	-0-					8
04	6000	X	5705	-0-	-295	-0-	5705	2			Y	-0-					8
05	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	5553	2	8	9	Y	7					15
06	5820	X	5138	-0-	-682	-0-	5138	2			Y	-0-					15
07	6014	X	5202	-0-	-812	-0-	5202	2			Y	-0-					15
08	6014	X	5547	-0-	-467	-0-	5547	2			Y	-0-					15

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
*08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8778	-0-	-1390	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10567	-0-	-934	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10204	-0-	-1297	-0-	10204	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4815	-0-	-375	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4828	-0-	-442	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4131	-0-	-879	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4286	-0-	-798	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	1364	-0-	-2511	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	825	-0-	-2771	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8228	-0-	-49	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6579	-0-	-1078	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7276	-0-	-674	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6981	-0-	-1234	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6829	-0-	-1386	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5717	-0-	-1196	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4396	-0-	-1874	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4622	-0-	-1082	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3605	-0-	-2347	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3506	-0-	-1516	-0-	3503	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4800	X	3772	-0-	-1028	-0-	3768	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
*08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	262	1	2079	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	274	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2259	-0-	-1151	-0-	272	1	1987	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2801	-0-	-499	-0-	238	1	2563	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2254	-0-	-1156	-0-	271	1	1983	2	N	-0-					-0-
*08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	266	1	2101	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

03	4619	X	4531	-0-	-88	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

03	5549	X	5282	-0-	-267	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4751	-0-	-519	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4242	-0-	-858	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4349	-0-	-921	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4302	-0-	-968	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

03	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3261	-0-	-849	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3102	-0-	-1145	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3231	-0-	-549	-0-	3162	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	3906	X	3118	-0-	-788	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3068	-0-	-466	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

03	8494	X	8192	-0-	-302	-0-	282	1	7910	2	Y	-0-					-0-
04	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	237	1	8404	2	Y	-0-					-0-
05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	220	1	9218	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	211	1	8807	2	Y	-0-					-0-
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	213	1	8812	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	8694	-0-	-823	-0-	186	1	8508	2	Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2399	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	2386	3	9	9	N	8	8	1			1
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2463	3	7	9	N	6	6	1			1
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	3	8	9	N	7	6	1			2
07	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	2105	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2480	N	1899	-0-	-581	-0-	1893	3	6	9	N	5	4	1			2

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6328	-0-	-1143	-0-	279	1	6049	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	285	1	6029	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	295	1	6402	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6056	-0-	-184	-0-	285	1	5771	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5940	-0-	-570	-0-	258	1	5682	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5894	-0-	-802	-0-	245	1	5649	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5687	-0-	-668	-0-	480	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5212	-0-	-308	-0-	477	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	2880	-0-	-2824	-0-	539	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4603	-0-	-917	-0-	468	1	4135	2	N	-0-					-0-
07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	375	1	7081	2	N	-0-					-0-
*08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	391	1	6159	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5603	-0-	-1031	-0-	5602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	5892	-0-	-468	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5330	-0-	-1273	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5338	-0-	-1052	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5632	-0-	-971	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5335	-0-	-741	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	6072	-0-	-6855	-0-	6051	3	21	9	N	19	21	1			3
04	12510	X	5959	-0-	-6551	-0-	5937	3	22	9	N	20	22	1			1
05	12927	X	5493	-0-	-7434	-0-	5475	3	18	9	N	16	16	1			1
06	8970	X	5920	-0-	-3050	-0-	5896	3	24	9	N	22	17	1			6
07	6169	X	6062	-0-	-107	-0-	6045	3	17	9	N	15	18	1			3
08	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	5935	3	19	9	N	17	14	1			6

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

03	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	501	1	2909	2	N	9	25	1			121
							10	9									
04	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	479	1	2896	2	N	-0-					121
05	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	492	1	2907	2	N	70	92	1			99
							77	9									
06	3570	X	3016	-0-	-554	-0-	405	1	2611	2	N	-0-					99
07	3503	X	3011	-0-	-492	-0-	393	1	2618	2	N	-0-					99
08	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	376	1	2482	2	N	-0-					99

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

03	7502	X	5807	-0-	-1695	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6123	-0-	-1137	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6114	-0-	-1140	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5467	-0-	-1313	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5014	-0-	-1310	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

03	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3794	-0-	-976	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4323	-0-	-699	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3497	-0-	-1525	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3340	-0-	-1279	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
*08	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6737	-0-	-827	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6896	-0-	-394	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6883	-0-	-774	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6703	-0-	-707	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6741	-0-	-916	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5962	-0-	-1168	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8047	-0-	-1439	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7174	-0-	-2006	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8207	-0-	-1093	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
*08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8232	-0-	-665	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7960	-0-	-290	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8020	-0-	-443	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7682	-0-	-508	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7828	-0-	-542	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7488	-0-	-758	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5907	-0-	-93	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5230	-0-	-800	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5264	-0-	-967	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5224	-0-	-1255	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9980	-0-	-622	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10035	-0-	-225	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10533	-0-	-69	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9933	-0-	-669	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	775	-0-	-341	-0-	765	2	10	9	Y	9	6	1			7
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	Y	3	6	1			4
05	1085	N	637	-0-	-448	-0-	629	2	8	9	Y	7	10	1			1
06	1050	X	990	-0-	-60	-0-	987	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	1085	X	471	-0-	-614	-0-	470	2	1	9	Y	1					2
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	114	-0-	114	114	15	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4155	-0-	4155	4269	406	1	3749	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3498	-0-	3498	7767	366	1	3132	2	Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4933	2			N	-0-					26
04	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	4753	2			N	-0-					26
05	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	4854	2			N	-0-					26
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	4848	2			N	-0-					26
07	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-					26
*08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	6			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

03	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	461	1	2654	3	Y	-0-					71
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	441	1	2446	3	Y	75	90	1			56
							83	9									
05	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	370	1	2420	3	Y	29					85
							32	9									
06	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	403	1	2585	3	Y	29	93	1			21
							32	9									
07	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	402	1	2698	3	Y	36					57
							40	9									
*08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	413	1	2704	3	Y	3					60
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
*08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8398	-0-	-437	-0-	8398	3			Y	-0-					71
04	8550	X	7516	-0-	-1034	-0-	7433	3	83	9	Y	75	90	1			56
05	8649	X	6879	-0-	-1770	-0-	50	1	6797	3	Y	29					85
							32	9									
06	8310	X	7782	-0-	-528	-0-	7750	3	32	9	Y	29	93	1			21
07	8587	X	8259	-0-	-328	-0-	8219	3	40	9	Y	36					57
08	8401	X	7933	-0-	-468	-0-	7930	3	3	9	Y	3					60

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3086	3	13	9	N	12	13	1			1
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3093	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2967	3	9	9	N	8	8	1			1
06	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2649	3	11	9	N	10	8	1			3
07	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	2695	3	6	9	N	5	7	1			1
08	3193	X	2690	-0-	-503	-0-	2681	3	9	9	N	8	6	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

03	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	400	1	3769	2	N	-0-					120
04	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	481	1	3369	2	N	23					143
							25	9									
05	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	496	1	3756	2	N	-0-					143
06	4620	X	4237	-0-	-383	-0-	400	1	3817	2	N	18	128	1			33
							20	9									
07	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	393	1	4018	2	N	-0-					33
*08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	393	1	3984	2	N	-0-					33

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

03	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					20
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					20
05	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	3144	2			N	-0-					20
06	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	3199	2			N	-0-					20
07	3379	X	2991	-0-	-388	-0-	2991	2			N	-0-					20
08	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-					20

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7050	-0-	-1475	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	4826	-0-	-4204	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	3587	-0-	-5744	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	188	-0-	-9143	-0-	188	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

03	5425	X	4692	-0-	-733	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	16	-0-	-5626	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

03	3100	N	3763	-0-	663	663	3749	3	14	9	N	13	15	1			1
04	3000	N	3057	-0-	57	720	3045	3	12	9	N	11	11	1			1
05	3603	X	2883	-0-	-720	-0-	2874	3	9	9	N	8	8	1			1
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2636	3	11	9	N	10	8	1			3
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	3	6	9	N	5	7	1			1
*08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2365	3	9	9	N	8	6	1			3

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	477	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1612	-0-	-1298	-0-	457	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1977	-0-	-1030	-0-	476	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4434	-0-	-156	-0-	442	1	3992	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	1310	-0-	-3433	-0-	464	1	846	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	2231	-0-	-2512	-0-	472	1	1759	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

03	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	2744	3	12	9	N	11	13	1			1
04	2730	X	2060	-0-	-670	-0-	2051	3	9	9	N	8	8	1			1
05	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	3082	3	12	9	N	11	11	1			1
06	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	3378	3	15	9	N	14	12	1			3
07	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	3086	3	4	9	N	4	6	1			1
*08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4240	3	14	9	N	13	9	1			5

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

03	5239	X	4112	-0-	-1127	-0-	4094	3	18	9	N	16	18	1			2
04	5070	X	3846	-0-	-1224	-0-	3832	3	14	9	N	13	14	1			1
05	4588	X	3860	-0-	-728	-0-	3848	3	12	9	N	11	11	1			1
06	3990	X	3649	-0-	-341	-0-	3634	3	15	9	N	14	11	1			4
07	4123	X	3700	-0-	-423	-0-	3691	3	9	9	N	8	11	1			1
08	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3908	3	13	9	N	12	9	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2673	3	10	9	N	9	10	1			1
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2869	3	12	9	N	11	11	1			1
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2511	3	8	9	N	7	7	1			1
06	2610	N	2434	-0-	-176	-0-	2423	3	11	9	N	10	8	1			3
07	2976	N	2433	-0-	-543	-0-	2426	3	7	9	N	6	8	1			1
08	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	2365	3	8	9	N	7	6	1			2

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

03	10819	X	166	-0-	-10653	-0-	166	1			N	-0-					-0-
04	12330	X	55	-0-	-12275	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
07	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

03	10571	X	9508	-0-	-1063	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8666	-0-	-1564	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9335	-0-	-1236	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8909	-0-	-1352	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8983	-0-	-534	-0-	8983	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

03	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	428	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4809	-0-	-441	-0-	409	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4080	-0-	-1252	-0-	430	1	3650	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4448	-0-	-712	-0-	401	1	4047	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4955	-0-	-5	-0-	414	1	4541	2	N	-0-					-0-
*08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	433	1	4887	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

03	6355	X	4976	-0-	-1379	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4687	-0-	-1463	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4214	-0-	-1769	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3285	-0-	-2505	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3461	-0-	-2522	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3998	-0-	-993	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

03	6820	X	5801	-0-	-1019	-0-	5770	3	31	9	N	28	30	1			3
04	6480	X	6230	-0-	-250	-0-	6208	3	22	9	N	20	21	1			2
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6536	3	18	9	N	16	17	1			1
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7023	3	29	9	N	26	20	1			7
07	6448	X	5872	-0-	-576	-0-	5857	3	15	9	N	14	19	1			2
08	6541	X	5216	-0-	-1325	-0-	5198	3	18	9	N	16	13	1			5

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

03	13175	X	11915	-0-	-1260	-0-	362	1	11553	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	12497	-0-	-733	-0-	351	1	12146	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12536	-0-	-1135	-0-	362	1	12174	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12365	-0-	-865	-0-	351	1	12014	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12304	-0-	-623	-0-	362	1	11942	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12134	-0-	-793	-0-	362	1	11772	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

03	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
05	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	12551	-0-	-35	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11978	-0-	-608	-0-	11978	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

03	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	3683	3	17	9	N	15	17	1			1
04	4260	X	3164	-0-	-1096	-0-	3153	3	11	9	N	10	10	1			1
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4344	3	15	9	N	14	14	1			1
06	3570	X	2338	-0-	-1232	-0-	2330	3	8	9	N	7	6	1			2
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3909	3	9	9	N	8	8	1			2
08	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	3381	3	17	9	N	15	12	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

03	2821	N	1942	-0-	-879	-0-	1934	3	8	9	N	7	7	1			1
04	2670	N	1902	-0-	-768	-0-	1893	3	9	9	N	8	8	1			1
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2459	3	7	9	N	6	7	1			-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	N	8	6	1			2
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1951	3	4	9	N	4	5	1			1
08	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	2184	3	7	9	N	6	5	1			2

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

03	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2772	-0-	-408	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

03	12369	X	11901	-0-	-468	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10441	-0-	-449	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10811	-0-	-442	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9991	-0-	-1529	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10625	-0-	-1279	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10166	-0-	-1738	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4491	-0-	-345	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4151	-0-	-529	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4190	-0-	-553	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

03	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

03	7998	X	3734	-0-	-4264	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6361	-0-	-1379	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5804	-0-	-1326	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5458	-0-	-1114	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5418	-0-	-1154	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

03	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	5402	2			N	-0-					92
04	5550	X	5153	-0-	-397	-0-	5153	2			N	-0-					92
05	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2			N	-0-					92
06	5280	X	5184	-0-	-96	-0-	5184	2			N	-0-					92
07	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2			N	-0-					92
08	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	5257	2			N	-0-					92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

03	9827	X	5531	-0-	-4296	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6679	-0-	-2261	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7078	-0-	-1943	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6899	-0-	-1531	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5214	-0-	-1699	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	1718	-0-	-5350	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

03	9579	X	8166	-0-	-1413	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8235	-0-	-885	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8595	-0-	-643	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8101	-0-	-509	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8461	-0-	-64	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8322	-0-	-265	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

03	7006	X	5402	-0-	-1604	-0-	5402	2			Y	-0-					21
04	4530	X	1287	-0-	-3243	-0-	1287	2			Y	-0-					21
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	42	53	1			10
06	5220	X	4388	-0-	-832	-0-	4388	2			Y	-0-					10
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					10
*08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	10110	-0-	-7467	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	12044	-0-	-4786	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	11472	-0-	-5516	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11442	-0-	-2328	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11878	-0-	-553	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
*08	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3	9	9	N	8	8	1			1
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	3	6	9	N	5	6	1			-0-
06	2310	N	1573	-0-	-737	-0-	1564	3	9	9	N	8	6	1			2
07	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	1702	3	3	9	N	3	4	1			1
08	2232	N	1289	-0-	-943	-0-	1286	3	3	9	N	3	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2075	3	8	9	N	7	8	1			1
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2012	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1974	3	9	9	N	8	6	1			2
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	3	6	9	N	5	6	1			1
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2104	3	6	9	N	5	4	1			2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

03	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1644	-0-	-1776	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1527	-0-	-1015	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

03	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	413	1	1505	2	N	-0-					32
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	357	1	1664	2	N	-0-					32
05	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	369	1	1692	2	N	-0-					32
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	348	1	1830	2	N	-0-					32
07	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	375	1	1411	2	N	-0-					32
08	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	387	1	1476	2	N	-0-					32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

03	6293	X	6224	-0-	-69	-0-	6011	3	213	9	N	194	194	1			-0-
04	5940	X	5786	-0-	-154	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5968	-0-	-170	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5766	-0-	-264	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5891	-0-	-340	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5869	-0-	-362	-0-	5869	3			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

03	7595	X	7194	-0-	-401	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6789	-0-	-321	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7014	-0-	-209	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6735	-0-	-255	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6638	-0-	-585	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6590	-0-	-602	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

03	9579	X	8372	-0-	-1207	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7798	-0-	-1472	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7781	-0-	-899	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7799	-0-	-601	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8155	-0-	-494	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7841	-0-	-529	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	391	-0-	-1190	-0-	391	1			N	-0-					-0-
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	449	1			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	1			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	1			N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

03	5456	X	5417	-0-	-39	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5222	-0-	-58	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5430	-0-	-26	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4799	-0-	-626	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

03	5642	X	3054	-0-	-2588	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3907	-0-	-1403	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3919	-0-	-1165	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

03	2573	X	2021	-0-	-552	-0-	696	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1322	-0-	-988	-0-	631	1	691	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1537	-0-	-757	-0-	655	1	882	2	N	-0-					-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	676	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	704	1	1649	2	N	-0-					-0-
*08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	716	1	1481	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

03	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4712	-0-	-465	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	187	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	186	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	198	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2473	-0-	-557	-0-	187	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2012	-0-	-1119	-0-	188	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	268	-0-	-2708	-0-	138	1	130	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4375	-0-	-368	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4409	-0-	-181	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7554	-0-	-475	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7193	-0-	-67	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6861	-0-	-641	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5817	-0-	-1503	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6521	-0-	-1043	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6419	-0-	-1145	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5781	-0-	-47	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5439	-0-	-482	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5394	-0-	-336	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5538	-0-	-228	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4969	-0-	-146	-0-	4969	2			Y	-0-					12
04	4950	X	4741	-0-	-209	-0-	4741	2			Y	-0-					12
05	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	4783	2	23	9	Y	21	28	1			5
06	4890	X	4683	-0-	-207	-0-	4683	2			Y	-0-					5
07	5053	X	4786	-0-	-267	-0-	4786	2			Y	-0-					5
08	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4850	2			Y	-0-					5

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
05	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
06	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6779	-0-	-847	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6652	-0-	-974	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	3280	3	12	9	N	11	14	1			1
04	4470	X	3053	-0-	-1417	-0-	3042	3	11	9	N	10	10	1			1
05	4619	X	3726	-0-	-893	-0-	3718	3	8	9	N	7	8	1			-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4995	3	21	9	N	19	14	1			5
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4754	3	13	9	N	12	15	1			2
08	3720	X	3246	-0-	-474	-0-	3235	3	11	9	N	10	7	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1575	-0-	-1125	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	712	-0-	-1458	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

03	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					27
04	1800	N	149	-0-	-1651	-0-	149	2			N	-0-					27
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

03	8184	X	7705	-0-	-479	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6794	-0-	-1266	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6613	-0-	-1187	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5861	-0-	-1858	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6684	-0-	-1035	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

03	9424	X	8504	-0-	-920	-0-	8504	2			Y	-0-					23
04	9060	X	8743	-0-	-317	-0-	8743	2			Y	-0-					23
05	9362	X	8935	-0-	-427	-0-	8896	2	39	9	Y	35	51	1			7
06	8850	X	8523	-0-	-327	-0-	8523	2			Y	-0-					7
07	9145	X	8454	-0-	-691	-0-	8454	2			Y	-0-					7
08	9021	X	8735	-0-	-286	-0-	8735	2			Y	-0-					7

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

03	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	3598	2			Y	-0-					38
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					38
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3873	2	24	9	Y	22	40	1			20
06	3570	X	3539	-0-	-31	-0-	3539	2			Y	-0-					20
07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	2			Y	-0-					20
08	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	2			Y	-0-					20

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7530	-0-	-778	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7883	-0-	-157	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9181	-0-	-367	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6758	-0-	-1209	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5521	-0-	-1319	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6565	-0-	-503	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6418	-0-	-422	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
*08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5471	-0-	-419	-0-	215	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4950	-0-	-660	-0-	183	1	4767	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5021	-0-	-683	-0-	166	1	4855	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4601	-0-	-889	-0-	150	1	4451	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5390	-0-	-66	-0-	126	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	184	1	5032	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8433	-0-	-1208	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6454	-0-	-2876	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6176	-0-	-3465	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6106	-0-	-2054	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7335	-0-	-1097	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
*08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5544	-0-	-1834	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
05	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
*08	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3744	-0-	-937	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3803	-0-	-727	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3327	-0-	-1323	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2910	-0-	-1110	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1682	-0-	-2255	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10319	-0-	-531	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9444	-0-	-1056	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10772	-0-	-78	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
06	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10403	-0-	-354	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8187	-0-	-1361	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6534	-0-	-1626	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7828	-0-	-604	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7284	-0-	-876	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
*08	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7557	-0-	-1092	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8103	-0-	-267	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7753	-0-	-245	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7344	-0-	-396	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7156	-0-	-1214	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7860	-0-	-510	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6138	-0-	-1953	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	3349	-0-	-4781	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	1990	-0-	-6907	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	1400	-0-	-7497	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6285	-0-	-814	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6055	-0-	-755	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6266	-0-	-585	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6009	-0-	-351	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6179	-0-	-238	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6185	-0-	-108	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	494	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	407	1	1929	2	N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	420	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	371	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	144	1	1456	2	N	-0-					-0-
*08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	436	1	2169	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2687	-0-	-568	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2621	-0-	-469	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2445	-0-	-748	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2276	-0-	-669	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	6373	2			Y	-0-					50
04	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	6058	2			Y	-0-					50
05	6417	X	6283	-0-	-134	-0-	6226	2	57	9	Y	52					102
06	6210	X	5936	-0-	-274	-0-	5936	2			Y	-0-					102
07	6417	X	6330	-0-	-87	-0-	6330	2			Y	-0-					102
08	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	6327	2			Y	-0-					102

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

03	10075	X	9255	-0-	-820	-0-	240	1	9015	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	252	1	8772	2	N	-0-					-0-
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	265	1	9834	2	N	-0-					-0-
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	250	1	8562	2	N	-0-					-0-
07	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	20	1	11726	2	N	-0-					-0-
*08	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

03	6386	X	6123	-0-	-263	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5953	-0-	-227	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6088	-0-	-298	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	6082	-0-	-8	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
*08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

03	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	4764	-0-	-3730	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7072	-0-	-1838	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8168	-0-	-1039	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
*08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	375	1	601	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	781	-0-	-1199	-0-	363	1	418	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	909	-0-	-1726	-0-	356	1	553	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	448	-0-	-2102	-0-	343	1	105	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	475	-0-	-2160	-0-	339	1	136	2	N	-0-					-0-
08	961	X	798	-0-	-163	-0-	347	1	451	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	484	1	2614	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2415	-0-	-255	-0-	447	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	442	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	421	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	439	1	2160	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	418	1	2221	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7235	-0-	-515	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6757	-0-	-413	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7124	-0-	-192	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6707	-0-	-283	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6863	-0-	-360	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

03	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	16173	-0-	-4857	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19559	-0-	-2172	-0-	19559	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	17411	-0-	-4039	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	18172	-0-	-3993	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	16319	-0-	-5846	-0-	16319	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

03	9982	X	8077	-0-	-1905	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6974	-0-	-1486	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8890	-0-	-875	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8693	-0-	-757	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7605	-0-	-2160	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
*08	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

03	8153	X	7568	-0-	-585	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
04	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
07	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
*08	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

03	13640	X	34	-0-	-13606	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	6127	-0-	-3533	-0-	313	1	5814	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	8027	-0-	-2730	-0-	314	1	7713	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	7645	-0-	-2765	-0-	367	1	7278	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	7839	-0-	-2918	-0-	505	1	7334	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7593	-0-	-436	-0-	510	1	7083	2	N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

03	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3899	-0-	-751	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3975	-0-	-830	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3829	-0-	-821	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

03	3131	X	1283	-0-	-1848	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1873	-0-	-1157	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	306	-0-	-2267	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3339	-0-	-412	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2522	-0-	-1291	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2205	-0-	-1485	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

03	6045	X	5097	-0-	-948	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5228	-0-	-11	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4869	-0-	-587	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

03	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	259	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	266	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	262	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1934	-0-	-976	-0-	252	1	1682	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1737	-0-	-1022	-0-	261	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2064	-0-	-819	-0-	261	1	1803	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

03	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	5971	2			Y	-0-					16
04	6090	X	5667	-0-	-423	-0-	5667	2			Y	-0-					16
05	6231	X	5746	-0-	-485	-0-	5746	2			Y	-0-					16
06	5940	X	5543	-0-	-397	-0-	5543	2			Y	-0-					16
07	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	5644	2			Y	-0-					16
08	5983	X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2			Y	-0-	16	1			-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

03	7068	X	6780	-0-	-288	-0-	6780	2			Y	-0-					28
04	6750	X	6465	-0-	-285	-0-	6465	2			Y	-0-					28
05	6975	X	6652	-0-	-323	-0-	6652	2			Y	-0-					28
06	6630	X	6523	-0-	-107	-0-	6523	2			Y	-0-					28
07	6789	X	6727	-0-	-62	-0-	6727	2			Y	-0-					28
08	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	6496	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4683	-0-	-717	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4795	-0-	-785	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4635	-0-	-465	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	10955	-0-	-2592	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	9730	-0-	-3380	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
05	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10691	-0-	-1939	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8960	-0-	-2758	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12614	-0-	-933	-0-	12614	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5203	-0-	-749	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4809	-0-	-1143	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1927	-0-	-274	-0-	442	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	408	1	1597	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	437	1	1780	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	2032	-0-	-38	-0-	428	1	1604	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1907	-0-	-170	-0-	405	1	1502	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1689	-0-	-543	-0-	450	1	1239	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
04	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
06	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11942	-0-	-396	-0-	11942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6586	-0-	-254	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6760	-0-	-80	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6539	-0-	-467	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5774	-0-	-1325	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5682	-0-	-1188	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4623	-0-	-2476	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5710	-0-	-1234	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

03	7657	X	7449	-0-	-208	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7603	-0-	-426	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7106	-0-	-664	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7657	-0-	-372	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7621	-0-	-346	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

03	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
05	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
06	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
07	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12242	-0-	-654	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

03	13578	X	12313	-0-	-1265	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11611	-0-	-989	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12157	-0-	-863	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11772	-0-	-618	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11906	-0-	-463	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11296	-0-	-1011	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

03	14973	X	14106	-0-	-867	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13374	-0-	-1116	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13510	-0-	-1215	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12777	-0-	-1473	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12995	-0-	-1389	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12802	-0-	-1303	-0-	12802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7107	-0-	-922	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6810	-0-	-134	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6844	-0-	-26	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5996	-0-	-1134	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6912	-0-	-1158	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6675	-0-	-1664	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6475	-0-	-1595	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6204	-0-	-2011	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	1084	-0-	-6697	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6233	-0-	-866	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5140	-0-	-1280	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	15	-0-	-7332	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	410	1	5020	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4650	-0-	-900	-0-	372	1	4278	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4221	-0-	-1514	-0-	370	1	3851	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4913	-0-	-607	-0-	404	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4581	-0-	-1061	-0-	396	1	4185	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4841	-0-	-584	-0-	382	1	4459	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20646	X	18485	-0-	-2161	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	16165	-0-	-2375	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	17382	-0-	-1714	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	17427	-0-	-963	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	17030	-0-	-1446	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16750	-0-	-1726	-0-	16750	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	396					N	-0-					-0-
04	396	X	-0-	-0-	-396	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2439	-0-	-1191	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2288	-0-	-1463	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	338	-0-	-3413	-0-	338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	3858	-0-	-3551	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5406	-0-	-1764	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7204	-0-	-19	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6168	-0-	-582	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
*08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

03	7254	X	6072	-0-	-1182	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5776	-0-	-104	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

03	9145	X	7083	-0-	-2062	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7785	-0-	-1035	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8827	-0-	-287	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8035	-0-	-215	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7661	-0-	-399	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	6986	-0-	-1849	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	501	1	4672	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4161	-0-	-579	-0-	467	1	3694	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3619	-0-	-1279	-0-	512	1	3107	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	2921	-0-	-2089	-0-	475	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3563	-0-	-1614	-0-	475	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3520	-0-	-1657	-0-	491	1	3029	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

03	15686	X	12941	-0-	-2745	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10860	-0-	-3120	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
06	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13718	2			N	-0-					-0-
07	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14384	-0-	-434	-0-	14384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

03	7254	X	6227	-0-	-1027	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4434	-0-	-2136	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6311	-0-	-385	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5995	-0-	-155	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6042	-0-	-189	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5924	-0-	-400	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

03	8897	X	3876	-0-	-5021	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8036	-0-	-334	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8125	-0-	-400	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8014	-0-	-236	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7564	-0-	-744	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8139	-0-	-169	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

03	9827	X	9573	-0-	-254	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8914	-0-	-296	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9157	-0-	-360	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8908	-0-	-362	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8937	-0-	-642	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	190	1	7854	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	7682	-0-	-3418	-0-	151	1	7531	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	8977	-0-	-2493	-0-	1826	1	7151	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	8172	-0-	-18	-0-	1351	1	6821	2	N	-0-					-0-
07	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	494	1	9756	2	N	-0-					-0-
*08	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	673	1	13652	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

03	19685	X	19305	-0-	-380	-0-	19305	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	18178	-0-	-872	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	18837	-0-	-662	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	18352	-0-	-338	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	18429	-0-	-884	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	18547	-0-	-766	-0-	18547	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	387	1	6727	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5681	-0-	-559	-0-	339	1	5342	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	318	1	6184	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6267	-0-	-783	-0-	363	1	5904	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	390	1	6485	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	343	1	6030	2	N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

03	8432	X	7729	-0-	-703	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	7250	-0-	-610	-0-	7250	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	7446	-0-	-552	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	7415	-0-	-325	-0-	7415	2			N	-0-			-0-
07	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7576	2			N	-0-			-0-
08	7719	X	6718	-0-	-1001	-0-	6718	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

03	16647	X	15252	-0-	-1395	-0-	15252	2			N	-0-			-0-
04	16110	X	9700	-0-	-6410	-0-	9700	2			N	-0-			-0-
05	16275	X	8540	-0-	-7735	-0-	8540	2			N	-0-			-0-
06	15660	X	12770	-0-	-2890	-0-	12770	2			N	-0-			-0-
07	15562	X	13445	-0-	-2117	-0-	13445	2			N	-0-			-0-
08	15252	X	14587	-0-	-665	-0-	14587	2			N	-0-			-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

03	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2			N	-0-			-0-
04	10350	X	9462	-0-	-888	-0-	9462	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	10465	-0-	-447	-0-	10465	2			N	-0-			-0-
06	11370	X	9620	-0-	-1750	-0-	9620	2			N	-0-			-0-
07	11749	X	10250	-0-	-1499	-0-	10250	2			N	-0-			-0-
08	11749	X	9984	-0-	-1765	-0-	9984	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

03	7471	X	4497	-0-	-2974	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	5417	-0-	-1813	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-			-0-
08	8308	X	6288	-0-	-2020	-0-	6288	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6042	-0-	-138	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5152	-0-	-1234	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5807	-0-	-579	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9728	-0-	-750	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9283	-0-	-767	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9578	-0-	-559	-0-	9578	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9463	-0-	-167	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9649	-0-	-209	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9463	-0-	-271	-0-	9463	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7971	-0-	-969	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8256	-0-	-982	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7979	-0-	-1259	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2255	3	10	9	N	9	9	1			1
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	N	8	8	1			1
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6	6	1			1
06	2190	X	2077	-0-	-113	-0-	2069	3	8	9	N	7	6	1			2
07	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2129	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2263	X	633	-0-	-1630	-0-	631	3	2	9	N	2	2	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9726	-0-	-442	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	8989	-0-	-761	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9494	-0-	-426	-0-	9494	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9049	-0-	-401	-0-	9049	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9330	-0-	-404	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9328	-0-	-406	-0-	9328	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	3773	3	24	9	Y	22	35	1			-0-
04	3930	X	3547	-0-	-383	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3783	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
08	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3704	-0-	-822	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2859	-0-	-1521	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	2374	-0-	-1935	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3229	-0-	-1080	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	8210	-0-	-253	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7341	-0-	-849	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8007	-0-	-456	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8106	-0-	-54	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8179	-0-	-67	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8136	-0-	-79	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4355	-0-	-625	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4564	-0-	-386	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4572	-0-	-326	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7065	-0-	-220	-0-	7035	3	30	9	N	27	30	1			3
04	7050	X	6879	-0-	-171	-0-	6853	3	26	9	N	24	25	1			2
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7326	3	22	9	N	20	20	1			2
06	7050	X	6957	-0-	-93	-0-	6929	3	28	9	N	25	20	1			7
07	7285	X	6708	-0-	-577	-0-	6690	3	18	9	N	16	20	1			3
08	7347	X	6051	-0-	-1296	-0-	6030	3	21	9	N	19	16	1			6

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4978	-0-	-509	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

03	21142	X	20503	-0-	-639	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19419	-0-	-1011	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20166	-0-	-604	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	19413	-0-	-477	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	19742	-0-	-749	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	19712	-0-	-779	-0-	19712	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

03	13609	X	9338	-0-	-4271	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	2359	-0-	-9791	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
06	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
07	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	9446	-0-	-3171	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

03	4526	X	3838	-0-	-688	-0-	235	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	238	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	246	1	3497	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3550	-0-	-410	-0-	238	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	284	1	3049	2	N	-0-					-0-
*08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	279	1	3734	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

03	14632	X	11863	-0-	-2769	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10449	-0-	-2901	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10695	-0-	-2356	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9570	-0-	-2820	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10199	-0-	-1736	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9876	-0-	-1997	-0-	9876	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

03	9641	X	9131	-0-	-510	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8488	-0-	-842	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8659	-0-	-858	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	7782	-0-	-1248	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8737	-0-	-408	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8381	-0-	-764	-0-	8381	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

03	12121	X	9833	-0-	-2288	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10123	-0-	-1997	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10257	-0-	-2267	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	9882	-0-	-2238	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10407	-0-	-815	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10376	-0-	-71	-0-	10376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8060	-0-	-620	-0-	8060	2			Y	-0-					7
04	8400	X	7634	-0-	-766	-0-	7634	2			Y	-0-					7
05	8494	X	7865	-0-	-629	-0-	7843	2	22	9	Y	20					27
06	7800	X	7147	-0-	-653	-0-	7147	2			Y	-0-					27
07	8060	X	7446	-0-	-614	-0-	7446	2			Y	-0-					27
08	8060	X	7744	-0-	-316	-0-	7744	2			Y	-0-					27

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

03	3875	X	2373	-0-	-1502	-0-	511	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2654	-0-	-1096	-0-	486	1	2168	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2906	-0-	-969	-0-	573	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	595	1	2339	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	568	1	2272	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2377	-0-	-537	-0-	579	1	1798	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

03	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2947	-0-	-383	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3032	-0-	-440	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

03	2356	X	1768	-0-	-588	-0-	371	1	1394	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1560	X	330	-0-	-1230	-0-	327	1	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1953	X	481	-0-	-1472	-0-	338	1	143	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1060	-0-	-1010	-0-	371	1	689	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	646	-0-	-1493	-0-	413	1	233	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	408	-0-	-1359	-0-	408	1			N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

03	7998	X	6352	-0-	-1646	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6613	-0-	-1127	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	5926	-0-	-2072	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4408	-0-	-2672	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	959	-0-	-6016	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	765	-0-	-6055	-0-	765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5749	-0-	-358	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5555	-0-	-355	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5597	-0-	-448	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4358	-0-	-1372	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4621	-0-	-1145	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4267	-0-	-1468	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3206	-0-	-1754	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4483	-0-	-317	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2627	-0-	-1453	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
*08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5905	-0-	-365	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5951	-0-	-435	-0-	5951	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5522	-0-	-538	-0-	5447	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	6200	X	5456	-0-	-744	-0-	5456	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5647	-0-	-460	-0-	5647	3			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9419	-0-	-594	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6517	-0-	-3023	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	4213	-0-	-5769	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	4460	-0-	-5200	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	5046	-0-	-4936	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	5029	-0-	-4395	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9363	X	6481	-0-	-2882	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	3370	-0-	-2303	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2558	-0-	-1852	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2774	-0-	-1163	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
*08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6537	-0-	-562	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5954	-0-	-916	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6129	-0-	-939	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4337	-0-	-2233	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5814	-0-	-758	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6422	-0-	-119	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13601	-0-	-439	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14051	-0-	-457	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13848	-0-	-192	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13910	-0-	-319	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13548	-0-	-681	-0-	13548	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	2240	-0-	-2689	-0-	348	1	1892	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3773	-0-	-997	-0-	311	1	3462	3	N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	240	1	5347	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	349	-0-	-2711	-0-	349	1			N	-0-					-0-
07	3906	X	320	-0-	-3586	-0-	320	1			N	-0-					-0-
08	5580	X	3387	-0-	-2193	-0-	390	1	2997	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	143	1	2552	2	N	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	127	1	2438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	115	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1531	-0-	-1079	-0-	191	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1794	-0-	-903	-0-	184	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	146	1	2301	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5115	-0-	-1240	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4195	-0-	-1205	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5071	-0-	-788	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5514	-0-	-345	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
*08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	10355	-0-	-2758	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	10076	-0-	-2584	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10673	-0-	-921	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10559	-0-	-241	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	10610	-0-	-85	-0-	10610	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10559	-0-	-105	-0-	10559	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	855	-0-	-447	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	526	-0-	-734	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	576	-0-	-726	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	960	X	516	-0-	-444	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	992	X	425	-0-	-567	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	868	X	496	-0-	-372	-0-	496	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6340	-0-	-710	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6469	-0-	-816	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6202	-0-	-848	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6534	-0-	-720	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4053	-0-	-3201	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3994	-0-	-935	-0-	323	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3995	-0-	-685	-0-	286	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	285	1	4098	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3983	-0-	-577	-0-	260	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1891	-0-	-2232	-0-	90	1	1801	2	N	-0-					-0-
*08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	325	1	4690	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	14591	-0-	-165	-0-	14591	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	13803	-0-	-447	-0-	13803	3			N	-0-					-0-
05	14415	X	13904	-0-	-511	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	13974	-0-	-156	-0-	13974	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	13896	-0-	-705	-0-	13896	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	13177	-0-	-1424	-0-	13177	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	60	-0-	-4497	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	38	-0-	-3742	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
*08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	9880	-0-	-1869	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	10223	-0-	-697	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	10300	-0-	-705	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	9863	-0-	-757	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	10032	-0-	-942	-0-	10032	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	9970	-0-	-601	-0-	9970	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	309	-0-	-1086	-0-	302	1	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1350	X	887	-0-	-463	-0-	281	1	592	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	325	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	234	-0-	-1116	-0-	234	1			N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	290	-0-	-1105	-0-	290	1			N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	361	1	6864	2	N	-0-					-0-
04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	299	1	7717	2	N	-0-					-0-
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	24	1	9647	2	N	-0-					-0-
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	6268	-0-	-3404	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3617	-0-	-1126	-0-	184	1	3433	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3181	-0-	-1409	-0-	167	1	3013	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4743	X	3186	-0-	-1557	-0-	192	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3165	-0-	-1425	-0-	140	1	3025	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2727	-0-	-2016	-0-	37	1	2690	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	987	-0-	-2640	-0-	169	1	818	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5609	-0-	-2	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4984	-0-	-656	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4817	-0-	-794	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4674	-0-	-937	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2394	-0-	-1016	-0-	313	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2155	-0-	-1115	-0-	258	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1467	-0-	-1788	-0-	291	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	321	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1510	-0-	-1280	-0-	175	1	1335	2	N	-0-					-0-
*08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	138	1	2736	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7482	-0-	-795	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5802	-0-	-1758	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6950	-0-	-862	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6800	-0-	-760	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
*08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4635	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4830	X	4421	-0-	-409	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4430	-0-	-70	-0-	4429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4079	-0-	-1594	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4071	-0-	-219	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3992	-0-	-178	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4118	-0-	-98	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	3688	-0-	-1830	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3748	-0-	-1460	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	3689	-0-	-1519	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

03	10602	X	9321	-0-	-1281	-0-	9314	3	7	9	Y	6					6
04	10260	X	8116	-0-	-2144	-0-	8116	3			Y	-0-					6
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3			Y	-0-					6
06	9030	X	8944	-0-	-86	-0-	8944	3			Y	-0-					6
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10279	3	62	9	Y	56	62	1			-0-
08	9331	X	8663	-0-	-668	-0-	8663	3			Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7172	-0-	-113	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6370	-0-	-680	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6448	-0-	-837	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5066	-0-	-2219	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

03	8556	X	8433	-0-	-123	-0-	8433	2			Y	-0-					-0-
04	8280	X	7631	-0-	-649	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8570	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	8160	X	7362	-0-	-798	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	8237	-0-	-195	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	8155	-0-	-525	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

03	14663	X	7289	-0-	-7374	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	6600	-0-	-4920	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	6978	-0-	-3159	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6611	-0-	-1459	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6538	-0-	-1801	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4397	-0-	-2888	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

03	5890	X	4853	-0-	-1037	-0-	297	1	4556	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4055	-0-	-2125	-0-	319	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	2718	-0-	-3668	-0-	284	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	1478	-0-	-4702	-0-	249	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2799	-0-	-2068	-0-	242	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	1421	-0-	-3446	-0-	266	1	1155	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

03	4123	X	3544	-0-	-579	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2184	-0-	-1806	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2480	-0-	-868	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	4295	-0-	-3021	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4333	-0-	-2747	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4740	-0-	-1050	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4191	-0-	-1699	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5119	-0-	-1949	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1434	-0-	-606	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	530	-0-	-1578	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	154	-0-	-1954	-0-	154	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

03	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4863	-0-	-500	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4878	-0-	-312	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5069	-0-	-201	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

03	6231	X	4575	-0-	-1656	-0-	350	1	4225	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	4551	-0-	-1479	-0-	268	1	4283	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4487	-0-	-1527	-0-	268	1	4179	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	5820	X	4418	-0-	-1402	-0-	316	1	4102	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	4351	-0-	-1322	-0-	325	1	4026	3	Y	-0-					-0-
*08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	277	1	4529	3	Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

03	6820	X	6722	-0-	-98	-0-	404	1	6318	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	3777	-0-	-2643	-0-	391	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	4260	-0-	-2374	-0-	383	1	3877	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	4291	-0-	-2219	-0-	370	1	3921	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	4911	-0-	-1816	-0-	364	1	4547	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5783	-0-	-944	-0-	372	1	5411	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4621	-0-	-1145	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4586	-0-	-1024	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4042	-0-	-1755	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4382	-0-	-1415	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	3	-0-	-2291	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	904	-0-	-1316	-0-	902	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	3622	-0-	-2547	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	965	-0-	-5005	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3807	-0-	-2145	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4345	-0-	-905	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3621	-0-	-1742	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	155	1	5225	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4925	-0-	-895	-0-	167	1	4758	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5157	-0-	-857	-0-	167	1	4990	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4819	-0-	-701	-0-	158	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4802	-0-	-902	-0-	160	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5211	-0-	-183	-0-	134	1	5077	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3075	-0-	-1575	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3014	-0-	-1366	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2834	-0-	-390	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	10894	-0-	-2064	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9905	-0-	-2635	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11421	-0-	-1289	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	5360	-0-	-5350	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	5562	-0-	-5846	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4319	-0-	-1168	-0-	275	1	4044	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	3718	-0-	-1592	-0-	259	1	3459	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4121	-0-	-1366	-0-	269	1	3852	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	276	-0-	-4974	-0-	276	1			N	-0-			-0-
07	4805	X	1495	-0-	-3310	-0-	307	1	1188	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	295	1	3450	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	8536	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	7705	-0-	-605	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	7019	-0-	-1568	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
06	8250	X	7446	-0-	-804	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
07	8525	X	8473	-0-	-52	-0-	8473	2			N	-0-			-0-
*08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4354	-0-	-1753	-0-	4354	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	4537	-0-	-1373	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
05	6107	X	4484	-0-	-1623	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	4257	-0-	-1083	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	4477	-0-	-948	-0-	4477	2			N	-0-			-0-
08	4681	X	3051	-0-	-1630	-0-	3051	2			N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4021	-0-	-722	-0-	153	1	3868	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	3325	-0-	-1265	-0-	158	1	3167	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3270	-0-	-1163	-0-	164	1	3106	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	2945	-0-	-1225	-0-	142	1	2803	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	2121	-0-	-2188	-0-	163	1	1958	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	1815	-0-	-2215	-0-	162	1	1653	2	N	-0-			-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
04	3450	X	3387	-0-	-63	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
05	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
06	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	3177	2			N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	9118	-0-	-988	-0-	325	1	8793	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	9142	-0-	-638	-0-	309	1	8833	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9292	-0-	-814	-0-	326	1	8966	2	N	-0-			-0-
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	303	1	8640	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	8413	-0-	-1042	-0-	287	1	8126	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	9270	-0-	-185	-0-	287	1	8983	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3203	-0-	-1013	-0-	3203	2			Y	-0-			8
04	3750	X	2643	-0-	-1107	-0-	2640	2	3	9	Y	3			11
05	3875	X	2215	-0-	-1660	-0-	2215	2			Y	-0-			11
06	3090	X	1224	-0-	-1866	-0-	1224	2			Y	-0-			11
07	3193	X	1	-0-	-3192	-0-	1	2			Y	-0-			11
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	299	1	2205	2	Y	-0-					8
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	284	1	2514	2	Y	-0-					8
05	2728	X	2248	-0-	-480	-0-	258	1	1990	2	Y	-0-					8
06	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	318	1	2307	2	Y	-0-					8
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	336	1	2682	2	Y	-0-					8
08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	316	1	2427	2	Y	-0-					8

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

03	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6640	-0-	-680	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6473	-0-	-1029	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6473	-0-	-787	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6739	-0-	-763	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6176	-0-	-1140	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6384	-0-	-186	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6025	-0-	-795	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5439	-0-	-1161	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4233	-0-	-2587	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	3878	-0-	-2942	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

03	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

03	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3632	2			Y	-0-					16
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3487	2	9	9	Y	8					24
05	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			Y	-0-					24
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					24
07	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			Y	-0-					24
08	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

03	5642	X	60	-0-	-5582	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6974	-0-	-32	-0-	125	1	6849	2	N	-0-					-0-
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	99	1	6682	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6570	-0-	-374	-0-	99	1	6471	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6465	-0-	-285	-0-	92	1	6373	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6646	-0-	-360	-0-	113	1	6533	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6587	-0-	-419	-0-	105	1	6482	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3265	-0-	-424	-0-	284	1	2981	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	231	1	2629	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	334	1	2813	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	235	1	3062	3	Y	1					1
							1	9									
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	271	1	3015	3	Y	-0-					1
*08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	344	1	3344	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3580	-0-	-1504	-0-	3554	3	26	9	Y	24	40	1			-0-
04	4920	X	4089	-0-	-831	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4419	-0-	-293	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			Y	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4320	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5667	-0-	-1711	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5401	-0-	-569	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4712	-0-	-1318	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4422	-0-	-1809	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4708	-0-	-1492	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
05	434	X	432	-0-	-2	-0-	432	1			N	-0-					-0-
06	420	X	360	-0-	-60	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
08	434	X	428	-0-	-6	-0-	428	1			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	12888	-0-	-1124	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11982	-0-	-828	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12273	-0-	-933	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11803	-0-	-977	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12148	-0-	-748	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11608	-0-	-1288	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

03	7285	X	6373	-0-	-912	-0-	176	1	6197	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	2436	-0-	-4584	-0-	101	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	106	1	7547	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5708	-0-	-1492	-0-	92	1	5616	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5204	-0-	-2236	-0-	143	1	5061	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6628	-0-	-1029	-0-	200	1	6428	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	207	1	4234	2	N	-0-					-0-
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	226	1	3811	2	N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	240	1	5951	2	N	-0-					-0-
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	215	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	226	1	5478	2	N	-0-					-0-
*08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	231	1	5069	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

03	3565	X	3094	-0-	-471	-0-	208	1	2886	3	N	-0-					80
04	3450	X	2877	-0-	-573	-0-	190	1	2687	3	N	-0-					80
05	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	201	1	2786	3	N	-0-					80
06	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	201	1	2824	3	N	-0-					80
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	185	1	2597	3	N	-0-					80
08	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	204	1	2242	3	N	-0-					80

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2337	-0-	-391	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1772	-0-	-388	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	248	-0-	-2077	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	949	-0-	-1301	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1232	-0-	-1093	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1662	-0-	-663	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	241	1	2339	2	Y	-0-					8
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	-0-					8
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	253	1	2697	2	Y	-0-					8
06	2490	N	2234	-0-	-256	-0-	221	1	2013	2	Y	-0-					8
07	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	233	1	2167	2	Y	-0-					8
08	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	210	1	2354	2	Y	-0-					8

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	165	1	2032	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	152	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	992	-0-	-1581	-0-	136	1	856	2	N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	121	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1835	-0-	-552	-0-	154	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1877	-0-	-510	-0-	158	1	1719	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2123	-0-	-367	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	9818	-0-	-1404	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8459	-0-	-2161	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8568	-0-	-1002	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
07	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
*08	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7910	-0-	-1142	-0-	248	1	7662	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	6856	-0-	-1904	-0-	240	1	6616	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	7095	-0-	-1585	-0-	245	1	6850	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7012	-0-	-1028	-0-	229	1	6783	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	6971	-0-	-1151	-0-	223	1	6748	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	6532	-0-	-1373	-0-	215	1	6317	2	N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

03	9517	X	6149	-0-	-3368	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
04	8940	X	8828	-0-	-112	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	8431	-0-	-590	-0-	8431	2			N	-0-			-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	7387	-0-	-1727	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	6404	-0-	-2710	-0-	6404	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

03	5828	X	4809	-0-	-1019	-0-	114	1	4695	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4115	-0-	-1525	-0-	113	1	4002	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5399	-0-	-429	-0-	116	1	5283	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5082	-0-	-408	-0-	108	1	4974	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	4876	-0-	-611	-0-	123	1	4753	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	121	1	4780	2	N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

03	11501	X	10276	-0-	-1225	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	9426	-0-	-1704	-0-	9426	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	9034	-0-	-1909	-0-	9034	2			N	-0-			-0-
06	10170	X	9756	-0-	-414	-0-	9756	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	9424	-0-	-1085	-0-	9424	2			N	-0-			-0-
08	10261	X	9619	-0-	-642	-0-	9619	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

03	9889	X	8438	-0-	-1451	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	7818	-0-	-1752	-0-	7818	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	7919	-0-	-1939	-0-	7919	2			N	-0-			-0-
06	9540	X	7149	-0-	-2391	-0-	7149	2			N	-0-			-0-
07	9858	X	7395	-0-	-2463	-0-	7395	2			N	-0-			-0-
08	8432	X	7494	-0-	-938	-0-	7494	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

03	15438	X	12170	-0-	-3268	-0-	111	1	12059	2	N	-0-			-0-
04	14580	X	12941	-0-	-1639	-0-	79	1	12862	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	10051	-0-	-3558	-0-	161	1	9890	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	10783	-0-	-1007	-0-	119	1	10664	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	9326	-0-	-4035	-0-	207	1	9119	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	10655	-0-	-2706	-0-	196	1	10459	2	N	-0-			-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

03	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-			-0-
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-			-0-
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-			-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-			-0-
08	8525	X	8076	-0-	-449	-0-	8076	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5459	-0-	-803	-0-	146	1	5313	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5039	-0-	-1261	-0-	142	1	4897	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	2308	-0-	-4202	-0-	181	1	2127	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	2455	-0-	-3845	-0-	175	1	2280	2	N	-0-			-0-
*07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	84	1	7105	2	N	-0-			-0-
*08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-			-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-			-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-			-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-			-0-
*08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-			-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
06	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-			-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
*08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6558	-0-	-510	-0-	6558	2			Y	-0-			2
04	6570	X	6401	-0-	-169	-0-	6401	2			Y	-0-			2
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-			2
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			Y	-0-			2
07	6603	X	6501	-0-	-102	-0-	6501	2			Y	-0-			2
08	6665	X	6539	-0-	-126	-0-	6539	2			Y	-0-			2

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	3978	-0-	-702	-0-	3978	2			N	-0-			-0-
05	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	4794	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-			2
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			Y	-0-			2
05	6541	X	5783	-0-	-758	-0-	5783	2			Y	-0-			2
06	6330	X	5617	-0-	-713	-0-	5617	2			Y	-0-			2
07	6541	X	5112	-0-	-1429	-0-	5112	2			Y	-0-			2
08	6510	X	5642	-0-	-868	-0-	5642	2			Y	-0-			2

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	738	-0-	-4452	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	987	-0-	-563	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	411	-0-	-909	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	X	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	294	-0-	-915	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

03	4123	X	926	-0-	-3197	-0-	554	1	372	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	1772	-0-	-2218	-0-	501	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	502	-0-	-2908	-0-	502	1			N	-0-					-0-
06	900	X	286	-0-	-614	-0-	286	1			N	-0-					-0-
07	1829	X	273	-0-	-1556	-0-	71	1	202	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

03	11718	X	10238	-0-	-1480	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9496	-0-	-548	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	7453	-0-	-2447	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8959	-0-	-1333	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9245	-0-	-1047	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

03	17205	X	14173	-0-	-3032	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13320	-0-	-2070	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12649	-0-	-2417	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11976	-0-	-1914	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12208	-0-	-1959	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11447	-0-	-2720	-0-	11447	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

03	5952	X	5557	-0-	-395	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4438	-0-	-932	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3938	-0-	-1611	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3500	-0-	-1870	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4903	-0-	-646	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5502	-0-	-47	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

03	8649	X	8433	-0-	-216	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
05	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8423	-0-	-1063	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8645	-0-	-841	-0-	8645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	303	1	2707	2	N	-0-					126
04	3090	X	2327	-0-	-763	-0-	152	1	2175	2	N	-0-					126
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	351	1	4810	2	N	-0-					126
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	211	1	4587	2	N	-0-					126
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	194	1	4619	2	N	-0-					126
*08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	187	1	4683	2	N	66	192	1			-0-
							73	9									

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	420	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	387	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	402	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	427	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	412	1	2790	2	N	-0-					-0-
*08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	444	1	5104	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

03	15345	X	12573	-0-	-2772	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10672	-0-	-2678	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	9474	-0-	-4321	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	9203	-0-	-4057	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	8933	-0-	-4769	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9911	-0-	-2675	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					41
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

03	12710	X	11695	-0-	-1015	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11055	-0-	-1065	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11807	-0-	-593	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11228	-0-	-712	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11537	-0-	-801	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11416	-0-	-395	-0-	11416	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

03	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3681	-0-	-279	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3195	-0-	-649	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2921	-0-	-923	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

03	7502	X	6720	-0-	-782	-0-	6720	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6472	-0-	-608	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	6818	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	6810	X	6575	-0-	-235	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6706	-0-	-145	-0-	6706	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

03	13144	X	10312	-0-	-2832	-0-	10312	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	9234	-0-	-1716	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9147	-0-	-1951	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
07	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	10056	-0-	-267	-0-	10056	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2611	-0-	-1047	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2278	-0-	-1262	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2598	-0-	-1680	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2827	-0-	-1451	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	851	-0-	-1629	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	521	-0-	-1879	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	590	-0-	-1518	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5765	3	26	9	N	24	25	1			3
04	5220	X	4750	-0-	-470	-0-	4733	3	17	9	N	15	17	1			1
05	5394	X	4922	-0-	-472	-0-	4908	3	14	9	N	13	13	1			1
06	5220	X	4773	-0-	-447	-0-	4753	3	20	9	N	18	14	1			5
07	5394	X	3511	-0-	-1883	-0-	3499	3	12	9	N	11	14	1			2
08	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	4704	3	15	9	N	14	11	1			5

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
07	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
*08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	3863	-0-	-4352	-0-	362	1	3501	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5465	-0-	-2335	-0-	351	1	5114	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5146	-0-	-1798	-0-	362	1	4784	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5028	-0-	-1692	-0-	351	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4504	-0-	-1510	-0-	362	1	4142	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	3311	-0-	-2331	-0-	362	1	2949	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10495	-0-	-305	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
*08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	8035	-0-	-180	-0-	316	1	7719	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7287	-0-	-663	-0-	270	1	7017	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6985	-0-	-1230	-0-	231	1	6754	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6741	-0-	-1209	-0-	219	1	6522	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	6744	-0-	-1285	-0-	158	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7612	-0-	-417	-0-	269	1	7343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6300	-0-	-241	-0-	466	1	5834	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	447	1	5620	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6300	-0-	-241	-0-	476	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5255	-0-	-1075	-0-	457	1	4798	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5065	-0-	-1476	-0-	442	1	4623	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5150	-0-	-1143	-0-	454	1	4696	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7903	-0-	-2854	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	7949	-0-	-2808	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

03	8990	X	8525	-0-	-465	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8959	-0-	-62	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
*08	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

03	7626	X	3683	-0-	-3943	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5583	-0-	-2043	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5847	-0-	-723	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6431	-0-	-2807	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7347	-0-	-1891	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

03	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2825	-0-	-1255	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1547	-0-	-2297	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3177	-0-	-753	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

03	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2272	-0-	-642	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

03	7750	X	6669	-0-	-1081	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6542	-0-	-88	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6729	-0-	-29	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
*08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

03	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5928	-0-	-612	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5706	-0-	-773	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5306	-0-	-934	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5448	-0-	-814	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5811	-0-	-389	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

03	2294	N	1428	-0-	-866	-0-	212	1	1194	3	Y	20	29	1			32
							22	9									
04	2250	N	1547	-0-	-703	-0-	220	1	1327	3	Y	-0-					32
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	406	1	2252	3	Y	13					45
							14	9									
06	2250	X	1630	-0-	-620	-0-	185	1	1437	3	Y	7					52
							8	9									
07	2139	X	2028	-0-	-111	-0-	304	1	1722	3	Y	2	42	1			12
							2	9									
08	2666	X	2309	-0-	-357	-0-	343	1	1960	3	Y	5					17
							6	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

03	8370	X	7260	-0-	-1110	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6866	-0-	-1234	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6517	-0-	-1853	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6822	-0-	-1008	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6938	-0-	-347	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6314	-0-	-940	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

03	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6560	-0-	-430	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6163	-0-	-677	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6392	-0-	-459	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4268	-0-	-10	-0-	4268	2			Y	-0-					4
04	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			Y	-0-					4
05	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4246	2	11	9	Y	10					14
06	4140	X	3959	-0-	-181	-0-	3959	2			Y	-0-					14
07	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2			Y	-0-					14
08	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4197	2			Y	-0-					14

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7050	-0-	-2002	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8275	-0-	-125	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7648	-0-	-691	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6648	-0-	-492	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	2436	-0-	-6120	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7562	-0-	-994	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7649	-0-	-969	-0-	416	1	7233	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6895	-0-	-1295	-0-	395	1	6500	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6753	-0-	-1462	-0-	415	1	6338	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6614	-0-	-1036	-0-	400	1	6214	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6168	-0-	-1489	-0-	436	1	5732	2	N	-0-					-0-
*08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	338	1	8297	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4534	-0-	-1263	-0-	4534	2			Y	-0-					4
04	5610	X	4346	-0-	-1264	-0-	4346	2			Y	-0-					4
05	5704	X	4619	-0-	-1085	-0-	4606	2	13	9	Y	12					16
06	5010	X	4402	-0-	-608	-0-	4402	2			Y	-0-					16
07	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	4553	2			Y	-0-					16
08	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	4404	2			Y	-0-					16

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2479	-0-	-466	-0-	2473	2	6	9	N	5					142
04	2910	N	2540	-0-	-370	-0-	2523	2	17	9	N	15	86	1			71
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2839	2	28	9	N	25					96
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2715	2	12	9	N	11					107
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2839	2	24	9	N	22					129
*08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	2	15	9	N	14					143

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	4798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5487	X	5137	-0-	-350	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4924	-0-	-563	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

03	8990	X	8826	-0-	-164	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8308	-0-	-242	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8678	-0-	-157	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8386	-0-	-164	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8663	-0-	-172	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8428	-0-	-407	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

03	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
04	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	21497	-0-	-110	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	20706	-0-	-954	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	22209	-0-	-173	-0-	22209	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	20328	-0-	-2054	-0-	20328	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

03	8587	X	6936	-0-	-1651	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6418	-0-	-1892	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8473	-0-	-114	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
06	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
*08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

03	10075	X	8992	-0-	-1083	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8568	-0-	-522	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8903	-0-	-583	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8551	-0-	-629	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9016	-0-	-470	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
*08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

03	5859	X	5515	-0-	-344	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5319	-0-	-171	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4991	-0-	-379	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5117	-0-	-432	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3117	2	33	9	N	30	109	1			142
04	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	3035	2	33	9	N	30	88	1			84
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	2908	2	31	9	N	28					112
06	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2947	2	21	9	N	19					131
07	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	3097	2	37	9	N	34					165
08	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3119	2	31	9	N	28	109	1			84

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	14263	-0-	-1578	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13960	-0-	-680	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13616	-0-	-1853	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13872	-0-	-1098	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13921	-0-	-1548	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13234	-0-	-1181	-0-	13234	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3881	-0-	-139	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3862	-0-	-292	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3725	-0-	-295	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	11400	-0-	-1155	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10517	-0-	-733	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11234	-0-	-391	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10862	-0-	-298	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11192	-0-	-340	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11382	-0-	-26	-0-	11382	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3168	-0-	-702	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3654	-0-	-35	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6767	-0-	-580	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6249	-0-	-861	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
*08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8308	-0-	-1829	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7812	-0-	-1488	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6993	-0-	-1222	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7770	-0-	-270	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7231	-0-	-1573	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6779	-0-	-901	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7157	-0-	-221	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6939	-0-	-51	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7164	-0-	-59	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7127	-0-	-96	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	4649	-0-	-1954	-0-	269	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	3660	-0-	-2730	-0-	283	1	3377	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3922	-0-	-666	-0-	184	1	3738	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2309	-0-	-2191	-0-	91	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3004	-0-	-1646	-0-	62	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2548	-0-	-2102	-0-	101	1	2447	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	710	-0-	-1398	-0-	583	1	127	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	534	-0-	-816	-0-	534	1			N	-0-					-0-
05	1395	X	483	-0-	-912	-0-	483	1			N	-0-					-0-
06	840	X	465	-0-	-375	-0-	465	1			N	-0-					-0-
*07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
*08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	1			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	376	1	10321	2	N	-0-					-0-
04	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	217	1	10630	2	N	-0-					-0-
05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	234	1	10518	2	N	-0-					-0-
06	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	242	1	10906	2	N	-0-					-0-
07	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
*08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4319	-0-	-1385	-0-	4319	2			Y	-0-					42
04	5520	X	4169	-0-	-1351	-0-	4169	2			Y	-0-					42
05	5518	X	4100	-0-	-1418	-0-	4100	2			Y	-0-					42
06	4920	X	4012	-0-	-908	-0-	4012	2			Y	-0-					42
07	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	4152	2			Y	-0-					42
*08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5227	-0-	-446	-0-	329	1	4898	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	4655	-0-	-895	-0-	279	1	4376	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	5557	2			N	-0-			-0-
06	5550	X	4339	-0-	-1211	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	4357	-0-	-1285	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
08	5549	X	4530	-0-	-1019	-0-	4530	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

03	13764	X	11400	-0-	-2364	-0-	11400	2			N	-0-			-0-
04	12450	X	10995	-0-	-1455	-0-	10995	2			N	-0-			-0-
05	12183	X	11380	-0-	-803	-0-	11380	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	10517	-0-	-1003	-0-	10517	2			N	-0-			-0-
07	11563	X	11012	-0-	-551	-0-	11012	2			N	-0-			-0-
08	11408	X	10776	-0-	-632	-0-	10776	2			N	-0-			-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

03	8711	X	8398	-0-	-313	-0-	8398	2			Y	-0-			22
04	8280	X	8083	-0-	-197	-0-	8083	2			Y	-0-			22
05	8463	X	8387	-0-	-76	-0-	8387	2			Y	-0-			22
06	8160	X	7674	-0-	-486	-0-	7674	2			Y	-0-			22
07	8432	X	8202	-0-	-230	-0-	8202	2			Y	-0-			22
08	8401	X	8002	-0-	-399	-0-	8002	2			Y	-0-			22

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

03	10571	X	7491	-0-	-3080	-0-	7491	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	8429	-0-	-1801	-0-	8429	2			N	-0-			-0-
05	10571	X	8245	-0-	-2326	-0-	8245	2			N	-0-			-0-
06	9990	X	8376	-0-	-1614	-0-	8376	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	8500	-0-	-211	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	8359	-0-	-352	-0-	8359	2			N	-0-			-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

03	7161	X	6548	-0-	-613	-0-	6548	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	6147	-0-	-333	-0-	6147	2			N	-0-			-0-
05	6417	X	6404	-0-	-13	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	6232	-0-	-98	-0-	6232	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	5052	-0-	-1489	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	3873	-0-	-2668	-0-	3873	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	298	1	11444	2	N	-0-			-0-
04	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	289	1	11316	2	N	-0-			-0-
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	293	1	11532	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	11205	-0-	-165	-0-	100	1	11105	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	10298	-0-	-1699	-0-	10298	2			N	-0-			-0-
08	11997	X	8522	-0-	-3475	-0-	8522	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	411	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	1347	-0-	-3543	-0-	139	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	286	1	6922	2	N	-0-					-0-
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	292	1	8268	2	N	-0-					-0-
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	114	1	7178	2	N	-0-					-0-
*08	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	109	1	8249	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

03	10850	X	9130	-0-	-1720	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
*08	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

03	7688	X	5627	-0-	-2061	-0-	237	1	5390	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6163	-0-	-1277	-0-	216	1	5947	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7011	-0-	-460	-0-	215	1	6796	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6356	-0-	-814	-0-	207	1	6149	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6644	-0-	-207	-0-	219	1	6425	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6645	-0-	-361	-0-	176	1	6469	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

03	5053	X	4450	-0-	-603	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3063	-0-	-1647	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2093	-0-	-1999	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2359	-0-	-1961	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2032	-0-	-2432	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	1611	-0-	-2853	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

03	7471	X	4708	-0-	-2763	-0-	144	1	4564	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5146	-0-	-1514	-0-	131	1	5015	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	151	1	6477	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6360	-0-	-300	-0-	142	1	6218	2	N	-0-					-0-
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	138	1	6125	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5746	-0-	-888	-0-	128	1	5618	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

03	7347	X	6096	-0-	-1251	-0-	350	1	5746	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6601	-0-	-1079	-0-	349	1	6252	2	N	-0-					-0-
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	360	1	7613	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7592	-0-	-88	-0-	353	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7214	-0-	-288	-0-	364	1	6850	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7238	-0-	-729	-0-	389	1	6849	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

03	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
04	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14718	-0-	-1650	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
06	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
07	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
*08	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	4761	-0-	-4599	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	842	-0-	-9450	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9738	-0-	-222	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	5979	-0-	-4313	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	2373	-0-	-7330	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

03	4588	X	4192	-0-	-396	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3982	-0-	-338	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4033	-0-	-257	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

03	8463	X	151	-0-	-8312	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4777	-0-	-1793	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	3721	-0-	-3254	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

03	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7278	-0-	-762	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7542	-0-	-766	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7174	-0-	-866	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7228	-0-	-1080	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6680	-0-	-1163	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
*08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

03	DLQ G-10		7388	-0-	7388	29460	7388	2			Y	-0-					-0-
04	36530	X	7070	-0-	-29460	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6948	-0-	-42	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6765	-0-	-458	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6894	-0-	-329	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

03	DLQ G-10		5054	-0-	5054	21142	5054	2			Y	-0-					-0-
04	25785	X	4643	-0-	-21142	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4636	-0-	-975	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4478	-0-	-832	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8145	-0-	-1155	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7800	-0-	-1020	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7348	-0-	-1425	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6697	-0-	-1703	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7834	-0-	-319	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	140	1	5837	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	196	1	4380	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	196	1	4216	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4379	-0-	-1411	-0-	182	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5095	-0-	-888	-0-	199	1	4896	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4795	-0-	-1188	-0-	159	1	4636	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9331	-0-	-496	-0-	191	1	9140	2	N	-0-					-0-
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	191	1	8647	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	4231	-0-	-5131	-0-	244	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	2702	-0-	-6358	-0-	260	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	3427	-0-	-5935	-0-	284	1	3143	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	2817	-0-	-6514	-0-	449	1	2368	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6409	-0-	-473	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5972	-0-	-688	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6326	-0-	-556	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6052	-0-	-278	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6303	-0-	-176	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3919	-0-	819	819	376	1	3543	2	Y	-0-					30
04	3000	N	3761	-0-	761	1580	375	1	3354	2	Y	29					59
							32	9									
05	3100	N	2799	-0-	-301	1279	360	1	2404	2	Y	32	42	1			49
							35	9									
06	4042	X	2763	-0-	-1279	-0-	330	1	2408	2	Y	23					72
							25	9									
07	3906	X	2467	-0-	-1439	-0-	345	1	2099	2	Y	21	53	1			40
							23	9									
08	3937	X	2606	-0-	-1331	-0-	363	1	2232	2	Y	10					50
							11	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

03	8122	X	7179	-0-	-943	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6823	-0-	-1007	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6756	-0-	-932	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6250	-0-	-1070	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6428	-0-	-950	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6185	-0-	-1007	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

03	6665	X	6444	-0-	-221	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6169	-0-	-251	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5801	-0-	-589	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5717	-0-	-731	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5680	-0-	-768	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2576	-0-	-994	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2626	-0-	-1063	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2665	-0-	-900	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

03	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	419	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3093	-0-	-987	-0-	408	1	2685	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2345	-0-	-1871	-0-	415	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2644	-0-	-1046	-0-	393	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	1732	-0-	-2081	-0-	391	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	1775	-0-	-2038	-0-	382	1	1393	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1835	-0-	-1017	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4219	-0-	-958	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3344	-0-	-1666	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3410	-0-	-1674	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
*08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	11020	-0-	-574	-0-	302	1	10718	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10547	-0-	-673	-0-	266	1	10281	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10092	-0-	-1006	-0-	253	1	9839	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9650	-0-	-1000	-0-	269	1	9381	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10373	-0-	-632	-0-	264	1	10109	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10987	-0-	-18	-0-	284	1	10703	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	3011	-0-	-3592	-0-	369	1	2642	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	3284	-0-	-3106	-0-	427	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	4090	-0-	-2513	-0-	681	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	615	1	4277	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	633	1	4621	2	N	-0-					-0-
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	650	1	4783	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	459	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	451	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	470	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	414	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	330	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	379	1	2002	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6727	-0-	-1023	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6926	-0-	-574	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7396	-0-	-168	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6867	-0-	-183	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7074	-0-	-211	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6877	-0-	-532	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8371	-0-	-402	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7822	-0-	-1238	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8079	-0-	-1283	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7641	-0-	-1419	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8003	-0-	-553	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
*08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6742	-0-	-398	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6338	-0-	-1040	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6222	-0-	-918	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6208	-0-	-1139	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5534	-0-	-1503	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10868	-0-	-509	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10385	-0-	-175	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10522	-0-	-297	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10111	-0-	-419	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	4803	-0-	-6078	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10663	-0-	-218	-0-	10663	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5074	-0-	-1166	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4413	-0-	-2035	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4312	-0-	-1928	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4559	-0-	-1393	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4369	-0-	-1087	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
*08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	355	1	1781	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2520	X	2095	-0-	-425	-0-	383	1	1711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2418	X	2153	-0-	-265	-0-	398	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1984	-0-	-356	-0-	366	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1878	-0-	-447	-0-	304	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	2154	-0-	-16	-0-	410	1	1744	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

03	8215	X	7517	-0-	-698	-0-	7486	3	31	9	N	28	30	1			3
04	7920	X	7043	-0-	-877	-0-	7017	3	26	9	N	24	25	1			2
05	7843	X	6637	-0-	-1206	-0-	6618	3	19	9	N	17	18	1			1
06	7260	X	6994	-0-	-266	-0-	6966	3	28	9	N	25	19	1			7
07	7502	X	7125	-0-	-377	-0-	7107	3	18	9	N	16	20	1			3
08	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7121	3	23	9	N	21	17	1			7

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

03	5859	X	4779	-0-	-1080	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4404	-0-	-1266	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2630	-0-	-1990	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
*08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

03	5611	X	5570	-0-	-41	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5013	-0-	-477	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4944	-0-	-546	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

03	3875	X	1089	-0-	-2786	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1761	-0-	-1989	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1680	-0-	-2257	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	11693	-0-	-211	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8435	-0-	-3085	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
05	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10762	-0-	-548	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9609	-0-	-2078	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11685	-0-	-498	-0-	11685	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	15760	-0-	-1445	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14815	-0-	-1775	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15278	-0-	-1586	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	14634	-0-	-1326	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15070	-0-	-895	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14822	-0-	-926	-0-	14822	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	380	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	366	1	4638	2	N	-0-					-0-
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	393	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1542	-0-	-2838	-0-	368	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	745	-0-	-3905	-0-	376	1	369	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	385	-0-	-4265	-0-	385	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6133	-0-	-160	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6075	-0-	-94	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5448	-0-	-522	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6065	-0-	-104	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
*08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					97
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					97
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	203	1	6895	2	N	-0-					97
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	269	1	6877	2	N	96	193	1			-0-
							106	9									
07	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	252	1	7102	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6875	-0-	-658	-0-	246	1	6629	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1507	-0-	-1097	-0-	553	1	954	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	1093	-0-	-1277	-0-	453	1	640	2	N	-0-			-0-
05	2263	X	944	-0-	-1319	-0-	442	1	502	2	N	-0-			-0-
06	1740	X	737	-0-	-1003	-0-	410	1	327	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	567	-0-	-952	-0-	150	1	417	2	N	-0-			-0-
*08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	507	1	1349	2	N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

03	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
04	4260	X	3776	-0-	-484	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-			-0-
08	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	3914	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

03	9021	X	8003	-0-	-1018	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	7621	-0-	-809	-0-	7621	2			N	-0-			-0-
05	8432	X	6012	-0-	-2420	-0-	6012	2			N	-0-			-0-
06	8160	X	3171	-0-	-4989	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-			-0-
08	7998	X	4418	-0-	-3580	-0-	4418	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

03	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-			-0-
04	11190	X	9975	-0-	-1215	-0-	9975	2			N	-0-			-0-
05	12555	X	11522	-0-	-1033	-0-	11522	2			N	-0-			-0-
06	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	12399	-0-	-156	-0-	12399	2			N	-0-			-0-
08	12183	X	12145	-0-	-38	-0-	12145	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3245	-0-	-1033	-0-	460	1	2785	3	N	-0-					61
04	4140	X	3124	-0-	-1016	-0-	431	1	2693	3	N	-0-					61
05	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	529	1	2747	3	N	-0-					61
06	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	417	1	2658	3	N	-0-					61
07	3534	X	2630	-0-	-904	-0-	320	1	2291	3	N	17					78
							19	9									
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	389	1	3024	3	N	-0-					78

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
05	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
06	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
*08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	827	-0-	-1963	-0-	447	1	380	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	435	-0-	-1035	-0-	376	1	59	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	741	-0-	-778	-0-	168	1	573	2	N	-0-					-0-
06	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	423	1	12001	2	N	-0-					-0-
07	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	532	1	13872	2	N	-0-					-0-
*08	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	501	1	12676	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6059	-0-	-1660	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7275	-0-	-195	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7552	-0-	-12	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6764	-0-	-406	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7279	-0-	-254	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6053	-0-	-1511	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10319	-0-	-500	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9679	-0-	-491	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9961	-0-	-548	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7760	-0-	-2230	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9219	-0-	-1104	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9330	-0-	-993	-0-	9330	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	13215	-0-	-735	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12456	-0-	-564	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
05	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11061	-0-	-1719	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12465	-0-	-741	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12427	-0-	-779	-0-	12427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	5780	-0-	-3644	-0-	203	1	5577	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	5861	-0-	-3439	-0-	117	1	5744	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	5809	-0-	-3801	-0-	126	1	5683	2	N	-0-			-0-
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	172	1	7744	2	N	-0-			-0-
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	362	1	7138	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	3284	-0-	-2761	-0-	362	1	2922	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	3724	-0-	-896	-0-	3724	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	4305	-0-	-934	-0-	4305	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	3637	-0-	-1583	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-			-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-			-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
*08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

03	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5847	-0-	-423	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	5889	2			N	-0-			-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
07	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	5996	2			N	-0-			-0-
*08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

03	3100	N	7263	-0-	4163	4163	100	1	7163	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	8525	-0-	5525	9688	8525	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	9675	-0-	6575	16263	9675	2			N	-0-			-0-
06	25599	X	9336	-0-	-16263	-0-	9336	2			N	-0-			-0-
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-			-0-
*08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	104	1	7192	2	N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	267	1	7765	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	1843	-0-	-5957	-0-	266	1	1577	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	5726	-0-	-2334	-0-	272	1	5454	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	4201	-0-	-3599	-0-	312	1	3889	2	N	-0-			-0-
07	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	133	1	8882	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	129	1	7393	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

03	7192	X	84	-0-	-7108	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	5798	-0-	-1162	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
05	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-			-0-
06	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-			-0-
07	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	903	-0-	-6289	-0-	903	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	14358	-0-	-1824	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14783	-0-	-697	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15065	-0-	-776	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14474	-0-	-766	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14779	-0-	-628	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14662	-0-	-621	-0-	14662	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

03	8649	X	7741	-0-	-908	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7354	-0-	-1016	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7159	-0-	-1490	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7260	-0-	-1110	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7443	-0-	-1113	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7064	-0-	-686	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

03	18414	X	16237	-0-	-2177	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	15816	-0-	-2004	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16303	-0-	-2111	-0-	16303	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15977	-0-	-13	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15657	-0-	-866	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15490	-0-	-847	-0-	15490	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1041	1	6390	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	525	1	8955	2	N	-0-					-0-
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	660	1	8439	2	N	-0-					-0-
06	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	694	1	9443	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	394	1	11046	2	N	-0-					-0-
*08	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	309	1	10746	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

03	4712	X	1135	-0-	-3577	-0-	466	1	669	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	842	-0-	-3718	-0-	444	1	398	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1136	-0-	-1034	-0-	530	1	606	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	493	-0-	-857	-0-	493	1			N	-0-					-0-
07	1395	X	915	-0-	-480	-0-	513	1	402	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	686	-0-	-461	-0-	447	1	239	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

03	25079	X	23162	-0-	-1917	-0-	23162	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	22410	-0-	-1260	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	23150	-0-	-844	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	21798	-0-	-1302	-0-	21798	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	22616	-0-	-851	-0-	22616	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	21944	-0-	-1213	-0-	21944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4094	-0-	-1641	-0-	216	1	3878	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	201	-0-	-5349	-0-	201	1			N	-0-					-0-
05	5735	X	1243	-0-	-4492	-0-	230	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	3765	-0-	-1785	-0-	201	1	3564	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	208	-0-	-5527	-0-	208	1			N	-0-					-0-
*08	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	411	1	7057	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	5992	-0-	-2006	-0-	347	1	5645	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6902	-0-	-838	-0-	367	1	6535	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7097	-0-	-2	-0-	386	1	6711	2	N	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	356	1	6147	2	N	-0-					-0-
07	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	29	1	16028	2	N	-0-					-0-
*08	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	N	1603	-0-	-1466	-0-	140	1	1463	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2203	-0-	-707	-0-	164	1	2038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	135	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3673	-0-	673	673	122	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	2331	N	1658	-0-	-673	-0-	127	1	1531	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	1558	-0-	-1449	-0-	155	1	1403	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
04	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
05	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
06	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
07	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
*08	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	10908	-0-	-3600	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	10128	-0-	-3432	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11497	-0-	-2515	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12153	-0-	-957	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12171	-0-	-136	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10575	-0-	-926	-0-	10575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12608	-0-	-71	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	8205	-0-	-4065	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	282	-0-	-12397	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	1359	-0-	-10851	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	2051	-0-	-10566	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	2719	-0-	-9898	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8946	-0-	-881	-0-	308	1	8638	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8589	-0-	-1371	-0-	305	1	8284	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	8596	-0-	-1696	-0-	293	1	8303	2	N	-0-					-0-
06	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	226	1	10052	2	N	-0-					-0-
07	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	254	1	9456	2	N	-0-					-0-
*08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	279	1	9136	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8303	-0-	-377	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7824	-0-	-216	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7854	-0-	-392	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7494	-0-	-546	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7876	-0-	-432	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7987	-0-	-321	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8569	-0-	-1599	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8475	-0-	-1365	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8247	-0-	-1828	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7746	-0-	-1284	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8085	-0-	-688	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7592	-0-	-1026	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7522	-0-	-608	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7245	-0-	-1032	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6852	-0-	-1038	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7169	-0-	-612	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7011	-0-	-770	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	2121	-0-	-2126	-0-	2104	3	17	9	Y	15	20	1			13
04	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	3687	3	19	9	Y	17	13	1			17
05	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	3866	3	36	9	Y	33	38	1			12
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4097	3	24	9	Y	22	28	1			6
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6121	3	21	9	Y	19					25
*08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8269	3	46	9	Y	42	43	1			24

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	10120	-0-	-5628	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11066	-0-	-3064	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	10968	-0-	-2362	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10313	-0-	-67	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10147	-0-	-1292	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9355	-0-	-2084	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
05	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11609	-0-	-2161	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12427	-0-	-1802	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12767	-0-	-1462	-0-	12767	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	127	1	7305	2	N	-0-					-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	95	1	6532	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7031	-0-	-843	-0-	112	1	6919	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6588	-0-	-1032	-0-	105	1	6483	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6761	-0-	-1113	-0-	112	1	6649	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	108	1	6484	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6247	3	36	9	Y	33	48	1			-0-
04	5820	X	5462	-0-	-358	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
05	6014	X	5617	-0-	-397	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5335	-0-	-755	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5590	-0-	-703	-0-	5514	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	6293	X	5498	-0-	-795	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

03	7967	X	7589	-0-	-378	-0-	522	1	7067	2	N	-0-					67
04	7620	X	7095	-0-	-525	-0-	477	1	6583	2	N	32	62	1			37
							35	9									
05	7936	X	7264	-0-	-672	-0-	498	1	6766	2	N	-0-					37
06	7680	X	7667	-0-	-13	-0-	459	1	7153	2	N	50					87
							55	9									
07	7936	X	7601	-0-	-335	-0-	446	1	7155	2	N	-0-					87
*08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	451	1	7200	2	N	23					110
							25	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1771	-0-	-1515	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
*08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6108	-0-	-1363	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4597	-0-	-1373	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4769	-0-	-1338	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5520	-0-	-1083	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5461	-0-	-305	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5033	-0-	-367	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5393	-0-	-63	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5048	-0-	-232	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5294	-0-	-162	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
04	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
06	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7043	-0-	-149	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6947	-0-	-245	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	137	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	137	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6053	-0-	-1666	-0-	142	1	5911	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7003	-0-	-467	-0-	175	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	136	1	7835	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7325	-0-	-146	-0-	91	1	7234	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7957	-0-	-1560	-0-	7957	3			N	-0-					51
04	9960	X	9660	-0-	-300	-0-	9660	3			N	-0-					51
05	10292	X	9915	-0-	-377	-0-	9915	3			N	-0-					51
06	9960	X	9954	-0-	-6	-0-	9954	3			N	-0-					51
07	9982	X	9909	-0-	-73	-0-	9909	3			N	-0-					51
08	9982	X	6739	-0-	-3243	-0-	6739	3			N	-0-					51

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2016 - P/A 05/04/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

03	12121	X	12064	-0-	-57	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11385	-0-	-465	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11667	-0-	-578	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11260	-0-	-590	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11724	-0-	-335	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
*08	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

03	11284	X	10620	-0-	-664	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9071	-0-	-1849	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10640	-0-	-551	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9889	-0-	-761	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9880	-0-	-753	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9494	-0-	-1139	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

03	14012	X	13194	-0-	-818	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12599	-0-	-661	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12969	-0-	-392	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12324	-0-	-606	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	13035	-0-	-171	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	13025	-0-	-181	-0-	13025	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2084	-0-	-1543	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

03	7130	X	4371	-0-	-2759	-0-	258	1	4113	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6020	-0-	-400	-0-	260	1	5760	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	291	1	5742	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6312	-0-	-108	-0-	263	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	226	1	6325	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4441	-0-	-1790	-0-	230	1	4211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8270	-0-	-1154	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8874	-0-	-246	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8529	-0-	-802	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7910	-0-	-1120	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	6805	-0-	-2526	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6890	-0-	-2286	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	505	1	10983	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10839	-0-	-51	-0-	485	1	10354	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10051	-0-	-1481	-0-	499	1	9552	2	N	-0-					-0-
06	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	395	1	11091	2	N	-0-					-0-
07	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	6	1	15958	2	N	-0-					-0-
*08	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10683	-0-	-663	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10110	-0-	-840	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10349	-0-	-935	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10010	-0-	-610	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10217	-0-	-540	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10166	-0-	-529	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4514	-0-	-526	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4460	-0-	-624	-0-	4406	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	4800	X	4244	-0-	-556	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3048	-0-	-1602	-0-	3020	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	123	1	7650	2	N	-0-					-0-
04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	143	1	7388	2	N	-0-					-0-
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	149	1	7580	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7233	-0-	-297	-0-	139	1	7094	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7294	-0-	-487	-0-	144	1	7150	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7474	-0-	-307	-0-	144	1	7330	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6860	-0-	-1138	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6599	-0-	-841	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6530	-0-	-848	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6169	-0-	-701	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6279	-0-	-603	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6119	-0-	-732	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8080	-0-	-414	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7170	-0-	-240	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6906	-0-	-751	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6848	-0-	-982	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7316	-0-	-775	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6978	-0-	-1020	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7898	-0-	-100	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6907	-0-	-503	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6938	-0-	-1246	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6720	-0-	-1464	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

03	9238	X	7415	-0-	-1823	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6278	-0-	-2032	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5454	-0-	-2916	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	4632	-0-	-3228	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5021	-0-	-3101	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4618	-0-	-2791	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

03	8742	X	6715	-0-	-2027	-0-	458	1	6257	2	N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	445	1	5242	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5936	-0-	-1070	-0-	456	1	5480	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	4832	-0-	-1948	-0-	173	1	4658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
*08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11168	2	1	9	N	1	1	8			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

03	4464	X	3667	-0-	-797	-0-	336	1	3331	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	274	1	2988	2	N	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	336	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3048	-0-	-492	-0-	304	1	2744	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	325	1	3266	2	N	-0-					-0-
*08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	354	1	3306	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

03	3534	X	431	-0-	-3103	-0-	397	1	34	9	Y	31	41	1			-0-
04	3420	X	2408	-0-	-1012	-0-	415	1	1993	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	1577	-0-	-1771	-0-	446	1	1131	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1267	-0-	-1943	-0-	289	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	1430	-0-	-1887	-0-	525	1	882	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2480	X	581	-0-	-1899	-0-	501	1	80	3	Y	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

03	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	267	1	3068	2	N	-0-					72
04	3540	X	3276	-0-	-264	-0-	255	1	3021	2	N	-0-					72
05	3658	X	2659	-0-	-999	-0-	256	1	2403	2	N	-0-					72
06	3240	X	2361	-0-	-879	-0-	253	1	2108	2	N	-0-					72
07	3379	X	2710	-0-	-669	-0-	226	1	2484	2	N	-0-					72
08	3379	X	2250	-0-	-1129	-0-	244	1	2006	2	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8824	-0-	-135	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8118	-0-	-432	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8351	-0-	-143	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8146	-0-	-404	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8275	-0-	-560	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8169	-0-	-666	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	4091	-0-	-8526	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	10126	-0-	-3464	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13412	-0-	-631	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13561	-0-	-482	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7622	-0-	-438	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7196	-0-	-604	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7098	-0-	-559	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6960	-0-	-450	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4122	-0-	-3535	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	2210	-0-	-5416	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	12653	-0-	-398	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12022	-0-	-608	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12442	-0-	-423	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11923	-0-	-317	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12152	-0-	-496	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12001	-0-	-647	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6186	-0-	-572	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6003	-0-	-477	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6289	-0-	-4	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5722	-0-	-1005	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3133	-0-	-1331	-0-	396	1	2727	2	N	9					109
							10	9									
04	4320	X	3900	-0-	-420	-0-	493	1	3396	2	N	10					119
							11	9									
05	4464	X	3672	-0-	-792	-0-	471	1	3189	2	N	11					130
							12	9									
06	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	463	1	3248	2	N	1	67	1	1	8	63
							1	9									
07	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	498	1	3373	2	N	10					73
							11	9									
08	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	505	1	3359	2	N	3					76
							3	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

03	16957	X	13482	-0-	-3475	-0-	121	1	13361	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	14157	-0-	-1473	-0-	185	1	13972	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	14174	-0-	-2101	-0-	175	1	13999	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	13114	-0-	-2636	-0-	190	1	12924	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	11777	-0-	-4498	-0-	208	1	11569	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	12324	-0-	-2308	-0-	239	1	12085	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

03	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	258	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	2493	-0-	-2757	-0-	268	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	721	-0-	-4704	-0-	339	1	382	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	916	-0-	-4064	-0-	310	1	606	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	1197	-0-	-3732	-0-	315	1	882	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	1871	-0-	-2531	-0-	303	1	1568	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

03	4867	X	3639	-0-	-1228	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3815	-0-	-895	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3178	-0-	-1472	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

03	16058	X	15739	-0-	-319	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
04	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14580	-0-	-1354	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13488	-0-	-1752	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	13715	-0-	-2808	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	11016	-0-	-5507	-0-	11016	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	6029	-0-	-10122	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	4474	-0-	-7616	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13718	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	5943	-0-	-8472	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8958	-0-	-590	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8338	-0-	-902	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6950	-0-	-1720	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8786	-0-	-173	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8140	-0-	-819	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	180	-0-	-8903	-0-	180	1			N	-0-					-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
07	8742	X	4382	-0-	-4360	-0-	223	1	4159	2	N	-0-					-0-
*08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	326	1	6366	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	10360	-0-	-1327	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9249	-0-	-2061	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10650	-0-	-665	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10271	-0-	-469	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10671	-0-	-148	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10342	-0-	-322	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6963	-0-	-1097	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6866	-0-	-904	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6426	-0-	-1355	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6610	-0-	-860	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6788	-0-	-931	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6999	-0-	-100	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	12698	-0-	-167	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12303	-0-	-147	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12378	-0-	-487	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11678	-0-	-772	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10907	-0-	-1803	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11831	-0-	-879	-0-	11831	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	3			N	-0-					-0-
04	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	3			N	-0-					-0-
05	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	15336	-0-	-474	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
07	16337	X	15835	-0-	-502	-0-	15835	3			N	-0-					-0-
08	16647	X	14715	-0-	-1932	-0-	14715	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	1616	-0-	-3096	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3906	-0-	-1116	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	12977	-0-	-1965	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	11522	-0-	-2368	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12976	-0-	-1377	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12231	-0-	-669	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12173	-0-	-1157	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12297	-0-	-692	-0-	12297	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	13102	-0-	-600	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12251	-0-	-649	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12649	-0-	-681	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12124	-0-	-686	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12392	-0-	-783	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12200	-0-	-913	-0-	12200	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9432	-0-	-767	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7972	-0-	-1898	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8229	-0-	-1970	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7148	-0-	-2392	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7995	-0-	-1770	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8424	-0-	-1000	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	10100	-0-	-1711	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	8820	-0-	-3540	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8684	-0-	-4088	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	7865	-0-	-4495	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7149	-0-	-3825	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7473	-0-	-2633	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	1066	-0-	-267	-0-	523	1	543	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1107	-0-	-723	-0-	486	1	621	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1360	-0-	-531	-0-	466	1	894	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	786	-0-	-1044	-0-	491	1	295	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	484	-0-	-663	-0-	484	1			N	-0-					-0-
08	1364	X	457	-0-	-907	-0-	457	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7083	-0-	-3567	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	7119	-0-	-4351	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	6659	-0-	-4441	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	7079	-0-	-4391	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	6664	-0-	-4806	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7266	-0-	-81	-0-	654	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	621	1	6550	2	N	-0-					-0-
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	651	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	5868	-0-	-1152	-0-	622	1	5246	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	4949	-0-	-2460	-0-	614	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	4871	-0-	-2538	-0-	779	1	4092	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5314	-0-	-607	-0-	187	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5388	-0-	-342	-0-	108	1	5280	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	116	1	5225	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	919	-0-	-4811	-0-	20	1	899	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	362	-0-	-5559	-0-	362	1			N	-0-					-0-
08	5580	X	451	-0-	-5129	-0-	362	1	89	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6747	-0-	-11	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6701	-0-	-460	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	1314	-0-	-5630	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6826	-0-	-428	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5972	-0-	-1344	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10585	-0-	-1412	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9287	-0-	-1843	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9592	-0-	-1537	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8559	-0-	-1731	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8586	-0-	-2047	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8277	-0-	-2294	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	15652	-0-	-840	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13761	-0-	-2319	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	9403	-0-	-7213	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	9029	-0-	-7051	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14545	-0-	-1420	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	14217	-0-	-1438	-0-	14217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1482	-0-	-2052	-0-	395	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1428	-0-	-1122	-0-	350	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1285	-0-	-1350	-0-	391	1	894	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2134	-0-	-206	-0-	355	1	1779	2	N	-0-					-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	382	1	1426	2	N	-0-					-0-
*08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	399	1	2347	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

03	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
06	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
07	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
*08	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

03	8463	X	7400	-0-	-1063	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6667	-0-	-1523	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7203	-0-	-1260	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7500	-0-	-450	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7870	-0-	-190	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
*08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6072	-0-	-128	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5568	-0-	-462	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5631	-0-	-786	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5763	-0-	-654	-0-	5763	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	416	1	5823	2	N	-0-					-0-
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	408	1	4935	2	N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	421	1	4614	2	N	-0-					-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	441	1	4576	2	N	-0-					-0-
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	454	1	4418	2	N	-0-					-0-
*08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	456	1	3431	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

03	10943	X	7738	-0-	-3205	-0-	272	1	7466	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	7846	-0-	-2744	-0-	157	1	7689	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	7777	-0-	-3166	-0-	169	1	7608	2	N	-0-					-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	195	1	8789	2	N	-0-					-0-
07	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7757	-0-	-365	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

03	4030	X	3358	-0-	-672	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2682	-0-	-1158	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
*08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	338	1	6416	2	N	-0-			-0-
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	311	1	6729	2	N	-0-			-0-
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	331	1	6972	2	N	-0-			-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	324	1	6775	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	7068	-0-	-217	-0-	343	1	6725	2	N	-0-			-0-
*08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	284	1	9431	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
06	5190	X	4728	-0-	-462	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	5060	-0-	-303	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	4474	-0-	-889	-0-	4474	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-			-0-
04	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-			-0-
05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-			-0-
06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-			-0-
07	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-			-0-
*08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

03	19158	X	17935	-0-	-1223	-0-	17935	2			N	-0-			-0-
04	18540	X	16887	-0-	-1653	-0-	16887	2			N	-0-			-0-
05	18786	X	16346	-0-	-2440	-0-	16346	2			N	-0-			-0-
06	17880	X	15653	-0-	-2227	-0-	15653	2			N	-0-			-0-
07	18166	X	16052	-0-	-2114	-0-	16052	2			N	-0-			-0-
08	17949	X	15597	-0-	-2352	-0-	15597	2			N	-0-			-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

03	8277	X	7478	-0-	-799	-0-	7478	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	7407	-0-	-603	-0-	7407	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	6840	-0-	-1344	-0-	6840	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	6827	-0-	-853	-0-	6827	2			N	-0-			-0-
07	7843	X	6877	-0-	-966	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	6886	-0-	-771	-0-	6886	2			N	-0-			-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-			-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-			-0-
05	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-			-0-
06	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-			-0-
07	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-			-0-
*08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5677	-0-	-53	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5585	-0-	-522	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5633	-0-	-637	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5578	-0-	-901	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5202	-0-	-1277	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

03	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	4952	3	3	9	Y	3	1	1			5
04	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	4974	3	55	9	Y	50	4	1			51
05	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	4677	3	3	9	Y	3	23	1			31
06	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	4425	3	7	9	Y	6	16	1			21
07	5208	X	4386	-0-	-822	-0-	4351	3	35	9	Y	32	24	1			29
08	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	330	1	4670	3	Y	-0-					29

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

03	10323	X	9051	-0-	-1272	-0-	9049	3	2	9	N	2					45
04	9990	X	8450	-0-	-1540	-0-	8450	3			N	-0-	3	1			42
05	10323	X	8575	-0-	-1748	-0-	8572	3	3	9	N	3					45
06	9990	X	8304	-0-	-1686	-0-	8304	3			N	-0-					45
07	9424	X	8555	-0-	-869	-0-	8553	3	2	9	N	2	3	1			44
08	9052	X	8423	-0-	-629	-0-	8423	3			N	-0-					44

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

03	6696	X	6509	-0-	-187	-0-	6464	3	45	9	N	41					107
04	6480	X	6220	-0-	-260	-0-	6219	3	1	9	N	1	3	1			105
05	6696	X	6330	-0-	-366	-0-	6328	3	2	9	N	2					107
06	6330	X	6043	-0-	-287	-0-	6043	3			N	-0-					107
07	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	6043	3	2	9	N	2	3	1			106
08	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	6240	3			N	-0-					106

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

03	5425	X	4535	-0-	-890	-0-	554	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	532	1	3780	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	549	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3470	-0-	-910	-0-	641	1	2829	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3969	-0-	-557	-0-	1325	1	2644	2	N	-0-					-0-
*08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1206	1	3404	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

03	6572	X	5625	-0-	-947	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5008	-0-	-1232	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3950	-0-	-2436	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5025	-0-	-735	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5739	-0-	-151	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3908	-0-	-1703	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3425	-0-	-1585	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4647	-0-	-623	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3865	-0-	-1405	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4769	-0-	-408	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

03	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	288	1	12443	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9914	-0-	-46	-0-	230	1	9684	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	8290	-0-	-4358	-0-	249	1	8041	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	8005	-0-	-4325	-0-	232	1	7773	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	8206	-0-	-4535	-0-	239	1	7967	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	7443	-0-	-5298	-0-	242	1	7201	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

03	9269	X	8530	-0-	-739	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7915	-0-	-424	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
06	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
07	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
*08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

03	6231	X	5555	-0-	-676	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5504	-0-	-136	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
*08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

03	7905	X	7209	-0-	-696	-0-	438	1	6771	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	5882	-0-	-1768	-0-	403	1	5479	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7025	-0-	-632	-0-	434	1	6591	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5032	-0-	-2378	-0-	376	1	4656	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5612	-0-	-2045	-0-	375	1	5237	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	3160	-0-	-4063	-0-	353	1	2807	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

03	18538	X	11105	-0-	-7433	-0-	390	1	10715	2	N	-0-					-0-
04	17340	X	11260	-0-	-6080	-0-	226	1	11034	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	11162	-0-	-6756	-0-	243	1	10919	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	14854	-0-	-3446	-0-	322	1	14532	2	N	-0-					-0-
07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
*08	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21855	X	3	-0-	-21852	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	5255	-0-	-15895	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	6592	-0-	-15263	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	13	-0-	-20867	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
*08	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

03	23963	X	18952	-0-	-5011	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	14548	-0-	-6512	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	14674	-0-	-7088	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	13132	-0-	-5378	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	13153	-0-	-5788	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	13130	-0-	-5811	-0-	13130	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

03	9176	X	8306	-0-	-870	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	6436	-0-	-2024	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	7430	-0-	-1312	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	6023	-0-	-2407	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	4828	-0-	-3883	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	4794	-0-	-3514	-0-	4794	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

03	10230	X	7035	-0-	-3195	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8892	-0-	-18	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8570	-0-	-823	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

03	10354	X	8987	-0-	-1367	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
05	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	9371	-0-	-439	-0-	9371	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	9610	-0-	-930	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	9517	-0-	-1116	-0-	9517	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

03	11501	X	10836	-0-	-665	-0-	10836	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10300	-0-	-830	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9984	-0-	-516	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	10376	-0-	-474	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	10273	-0-	-639	-0-	10273	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

03	18042	X	11504	-0-	-6538	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15403	-0-	-2057	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15908	-0-	-2041	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
06	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15570	-0-	-333	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	15552	-0-	-351	-0-	15552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	10400	-0-	-3643	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9058	-0-	-4172	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	8845	-0-	-3865	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	7974	-0-	-4326	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	7995	-0-	-4095	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	7222	-0-	-3163	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
04	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12939	-0-	-918	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
06	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
07	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
*08	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	14816	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	5743	-0-	-1356	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5344	-0-	-1526	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	1003	-0-	-6096	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3849	-0-	-2451	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5017	-0-	-1338	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3595	-0-	-2140	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9570	-0-	-474	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9118	-0-	-482	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9366	-0-	-306	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8932	-0-	-428	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8940	-0-	-639	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8725	-0-	-854	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9768	-0-	-72	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	10111	-0-	-57	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9736	-0-	-104	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9220	-0-	-948	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9124	-0-	-1044	-0-	9124	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	495	-0-	-3597	-0-	495	1			N	-0-			-0-
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	211	1	8032	2	N	-0-			-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	133	1	8396	2	N	-0-			-0-
06	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	32	1	10595	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	1624	-0-	-6901	-0-	450	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	4530	-0-	-3995	-0-	523	1	4007	2	N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-			-0-
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	3762	-0-	-2593	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
*08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3930	-0-	-689	-0-	380	1	3550	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	2647	-0-	-1823	-0-	376	1	2271	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	3751	-0-	-930	-0-	425	1	3326	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	2214	-0-	-2316	-0-	366	1	1848	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3661	-0-	-1020	-0-	430	1	3231	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	401	1	3353	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6262	-0-	-1302	-0-	394	1	5868	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5805	-0-	-525	-0-	357	1	5448	2	N	-0-			-0-
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	381	1	6303	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5908	-0-	-362	-0-	349	1	5559	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5445	-0-	-817	-0-	356	1	5089	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	5433	-0-	-1263	-0-	332	1	5101	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-			-0-
04	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	2			N	-0-			-0-
05	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-			-0-
06	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-			-0-
07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-			-0-
*08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4462	-0-	-1800	-0-	347	1	4115	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4098	-0-	-1962	-0-	308	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4667	-0-	-1595	-0-	289	1	4378	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4659	-0-	-381	-0-	260	1	4399	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	276	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3670	-0-	-1011	-0-	306	1	3364	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					41
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4197	-0-	-1879	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5840	-0-	-267	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1602	3	8	9	N	7	7	1			1
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1089	3	4	9	N	4	5	1			-0-
05	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	1213	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	1114	3	4	9	N	4	3	1			1
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	993	3	2	9	N	2	3	1			-0-
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1123	3	4	9	N	4	2	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3209	3	13	9	N	12	14	1			1
04	3600	X	2875	-0-	-725	-0-	2864	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	2948	3	6	9	N	5	6	1			-0-
06	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	3069	3	14	9	N	13	9	1			4
07	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	3235	3	7	9	N	6	9	1			1
08	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	3185	3	11	9	N	10	8	1			3

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13632	-0-	-349	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12639	-0-	-891	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11889	-0-	-2092	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12441	-0-	-1478	-0-	12441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6349	-0-	-37	-0-	798	1	5498	2	Y	48					127
							53	9									
04	6270	X	5678	-0-	-592	-0-	711	1	4900	2	Y	61	120	1			68
							67	9									
05	6479	X	6230	-0-	-249	-0-	794	1	5390	2	Y	42					110
							46	9									
06	6270	X	5879	-0-	-391	-0-	731	1	5125	2	Y	21	91	1			40
							23	9									
07	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	766	1	5190	2	Y	28					68
							31	9									
08	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	761	1	5061	2	Y	30					98
							33	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	362	1	1592	2	N	10					268
							11	9									
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	351	1	1527	2	N	20	87	1			201
							22	9									
05	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	362	1	1496	2	N	30					231
							33	9									
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	351	1	1461	2	N	3	1	8			233
							3	9									
07	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	362	1	1512	2	N	5	85	1			153
							6	9									
08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	362	1	1494	2	N	14					167
							15	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9597	-0-	-543	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8747	-0-	-2785	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	6386	-0-	-5146	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	4996	-0-	-2878	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4864	-0-	-296	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4926	-0-	-375	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4517	-0-	-553	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4765	-0-	-381	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4519	-0-	-503	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11457	-0-	-199	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9900	-0-	-1380	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8948	-0-	-2491	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9826	-0-	-1274	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10453	-0-	-1017	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10035	-0-	-1435	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	12845	-0-	-1415	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11524	-0-	-1676	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	9319	-0-	-4166	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	8720	-0-	-4330	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
07	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
*08	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

03	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	246	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	272	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	261	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2493	-0-	-507	-0-	253	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	264	1	2728	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	250	1	2640	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

03	8091	X	7459	-0-	-632	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6993	-0-	-507	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7430	-0-	-320	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6784	-0-	-716	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7203	-0-	-454	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7372	-0-	-99	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3472	-0-	-1208	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3117	-0-	-1657	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3972	-0-	-802	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

03	4309	X	2228	-0-	-2081	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1703	-0-	-2467	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1953	-0-	-2015	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1640	-0-	-1060	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2639	-0-	-931	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	1426	-0-	-4464	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	983	-0-	-4957	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	567	-0-	-5571	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	1315	-0-	-4823	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7792	-0-	-1291	-0-	296	1	7496	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7455	-0-	-1335	-0-	288	1	7167	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7059	-0-	-1435	-0-	293	1	6766	2	N	-0-					-0-
06	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	283	1	10282	2	N	-0-					-0-
07	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	297	1	12536	2	N	-0-					-0-
*08	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	287	1	12595	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9867	-0-	-611	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8627	-0-	-973	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9570	-0-	-660	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8810	-0-	-1090	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8356	-0-	-1874	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8906	-0-	-952	-0-	8906	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8278	-0-	-433	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8409	-0-	-302	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
*08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
*08	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	9821	-0-	-998	-0-	362	1	9459	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9501	-0-	-879	-0-	351	1	9150	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9640	-0-	-962	-0-	362	1	9278	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9320	-0-	-670	-0-	351	1	8969	2	N	-0-					-0-
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	362	1	9581	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9731	-0-	-96	-0-	362	1	9369	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5290	-0-	-817	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5031	-0-	-219	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5028	-0-	-366	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9675	-0-	-524	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8911	-0-	-689	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9074	-0-	-753	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8670	-0-	-810	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8757	-0-	-1039	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8766	-0-	-906	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	997	-0-	-3188	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4050	X	555	-0-	-3495	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1811	-0-	-2374	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2024	-0-	-2026	-0-	2023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	362	1	6455	2	N	10					124
							11	9									
04	6870	X	6526	-0-	-344	-0-	351	1	6172	2	N	3					127
							3	9									
05	7099	X	6301	-0-	-798	-0-	362	1	5916	2	N	21	89	1			59
							23	9									
06	6660	X	6336	-0-	-324	-0-	351	1	5984	2	N	1	1	8			59
							1	9									
07	6882	X	6638	-0-	-244	-0-	362	1	6276	2	N	-0-					59
08	6820	X	6660	-0-	-160	-0-	362	1	6297	2	N	1					60
							1	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7383	-0-	-177	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6784	-0-	-1028	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6738	-0-	-852	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6901	-0-	-942	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6750	-0-	-1093	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

03	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7347	-0-	-453	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7556	-0-	-411	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7479	-0-	-240	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7688	-0-	-31	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

03	4867	X	4819	-0-	-48	-0-	288	1	4531	2	N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	319	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	320	1	4245	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	297	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4858	-0-	-40	-0-	358	1	4500	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	309	1	3961	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

03	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	317	1	6367	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6141	-0-	-579	-0-	310	1	5831	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5844	-0-	-1100	-0-	319	1	5525	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5011	-0-	-1679	-0-	339	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4805	-0-	-2108	-0-	319	1	4486	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	1132	-0-	-5564	-0-	333	1	799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1867	-0-	-675	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1072	-0-	-1388	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1538	-0-	-508	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1572	-0-	-408	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1692	-0-	-323	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	522	-0-	-2361	-0-	380	1	120	3	Y	20	29	1			24
							22	9									
04	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	408	1	2057	3	Y	-0-					24
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	581	1	2946	3	Y	12					36
							13	9									
06	2760	X	1185	-0-	-1575	-0-	269	1	908	3	Y	7					43
							8	9									
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	414	1	2337	3	Y	3	42	1			4
							3	9									
08	3534	X	2544	-0-	-990	-0-	456	1	2082	3	Y	5					9
							6	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5865	-0-	-1451	-0-	68	1	5797	2	Y	-0-					61
04	7080	X	5145	-0-	-1935	-0-	64	1	5081	2	Y	-0-					61
05	7316	X	5070	-0-	-2246	-0-	70	1	5000	2	Y	-0-					61
06	6900	X	5149	-0-	-1751	-0-	55	1	5094	2	Y	-0-					61
07	6014	X	5816	-0-	-198	-0-	68	1	5748	2	Y	-0-					61
08	5859	X	5557	-0-	-302	-0-	70	1	5487	2	Y	-0-					61

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5593	-0-	-855	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	2837	-0-	-3403	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	1344	-0-	-4918	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4470	-0-	-1530	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
06	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
*08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8174	-0-	-103	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	8833	-0-	-374	-0-	8833	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
04	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14473	-0-	-128	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13711	-0-	-419	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13774	-0-	-827	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13417	-0-	-1184	-0-	13417	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4406	-0-	-3003	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
07	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
*08	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

03	2914	X	2222	-0-	-692	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2112	-0-	-708	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1868	-0-	-292	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1797	-0-	-435	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

03	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5196	-0-	-1194	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5925	-0-	-225	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	2825	-0-	-3530	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8447	-0-	-760	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8074	-0-	-686	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8367	-0-	-530	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8021	-0-	-499	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8137	-0-	-543	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7981	-0-	-451	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

03	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	3871	2	39	9	N	35					89
04	4170	X	3594	-0-	-576	-0-	3546	2	48	9	N	44					133
05	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3879	2	28	9	N	25					158
06	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3868	2	58	9	N	53	186	1			25
07	4154	X	3929	-0-	-225	-0-	3844	2	85	9	N	77					102
08	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	3748	2	67	9	N	61					163

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

03	5115	X	3549	-0-	-1566	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3259	-0-	-1691	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3033	-0-	-1865	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2994	-0-	-816	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2263	-0-	-1271	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

03	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11502	-0-	-468	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
05	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12044	-0-	-1486	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13344	-0-	-637	-0-	13344	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

03	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	384	1	10713	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9857	-0-	-913	-0-	330	1	9527	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10150	-0-	-1661	-0-	417	1	9733	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10448	-0-	-982	-0-	423	1	10025	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	10393	-0-	-1418	-0-	455	1	9938	2	N	-0-					-0-
*08	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	365	1	11156	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

03	14136	X	14064	-0-	-72	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13177	-0-	-713	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13367	-0-	-1110	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12739	-0-	-1271	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12870	-0-	-1607	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12119	-0-	-1955	-0-	12119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	17384	-0-	-1960	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17158	-0-	-722	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
05	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	16954	-0-	-26	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16644	-0-	-1181	-0-	16644	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9912	-0-	-348	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
05	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9722	-0-	-538	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9847	-0-	-1282	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10745	-0-	-477	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	2046	-0-	-9114	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	1913	-0-	-9619	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	1642	-0-	-9890	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5311	-0-	-424	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4113	-0-	-897	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	1978	-0-	-3152	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2024	-0-	-3277	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1964	-0-	-3337	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7865	-0-	-815	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7266	-0-	-1314	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7277	-0-	-1589	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6779	-0-	-1801	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7105	-0-	-800	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6852	-0-	-1022	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2633	-0-	-1025	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2809	-0-	-641	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1052	-0-	-1558	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10450	-0-	-1020	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9502	-0-	-1598	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9654	-0-	-1816	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9103	-0-	-1997	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8722	-0-	-1973	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9049	-0-	-1398	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4659	-0-	-1355	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4431	-0-	-1269	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
*08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	6855	-0-	-4491	-0-	6855	3			N	-0-					32
04	10980	X	6522	-0-	-4458	-0-	6522	3			N	-0-					32
05	7719	X	6318	-0-	-1401	-0-	6318	3			N	-0-					32
06	6690	X	6142	-0-	-548	-0-	6142	3			N	-0-					32
07	6851	X	6432	-0-	-419	-0-	6432	3			N	-0-					32
08	6851	X	6326	-0-	-525	-0-	6326	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7080	-0-	-30	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6334	-0-	-1137	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					33
04	10230	X	10119	-0-	-111	-0-	10119	3			N	-0-					33
05	10571	X	10113	-0-	-458	-0-	10113	3			N	-0-					33
06	10230	X	9720	-0-	-510	-0-	9720	3			N	-0-					33
07	10571	X	9890	-0-	-681	-0-	9890	3			N	-0-					33
08	10571	X	10069	-0-	-502	-0-	10069	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8682	-0-	-2478	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10719	-0-	-782	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9833	-0-	-1357	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
07	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
*08	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	10059	-0-	-5689	-0-	6	1	10053	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	10518	-0-	-4902	-0-	13	1	10505	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	12148	-0-	-3786	-0-	1	1	12147	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	11731	-0-	-3689	-0-	10	1	11721	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	9886	-0-	-2359	-0-	10	1	9876	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	9093	-0-	-3059	-0-	89	1	9004	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	14192	-0-	-1184	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12442	-0-	-2498	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12609	-0-	-2829	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11966	-0-	-2974	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	12054	-0-	-3136	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11782	-0-	-2416	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6561	3	28	9	N	25	27	1			3
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6293	3	22	9	N	20	22	1			1
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6220	3	18	9	N	16	16	1			1
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6057	3	24	9	N	22	17	1			6
07	6200	X	5703	-0-	-497	-0-	5689	3	14	9	N	13	17	1			2
08	6200	X	5614	-0-	-586	-0-	5596	3	18	9	N	16	13	1			5

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	68	1	5542	2	Y	-0-					59
04	5970	X	5081	-0-	-889	-0-	63	1	5018	2	Y	-0-					59
05	6169	X	4915	-0-	-1254	-0-	69	1	4846	2	Y	-0-					59
06	5970	X	4858	-0-	-1112	-0-	55	1	4803	2	Y	-0-					59
07	5859	X	5446	-0-	-413	-0-	67	1	5379	2	Y	-0-					59
08	5611	X	5145	-0-	-466	-0-	69	1	5076	2	Y	-0-					59

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

03	11191	X	10170	-0-	-1021	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9767	-0-	-223	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9627	-0-	-696	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8715	-0-	-1275	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9614	-0-	-554	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9370	-0-	-798	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	25	-0-	-5825	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	223	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	296	1	6638	2	N	-0-					-0-
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	379	1	8134	2	N	-0-					-0-
*08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	456	1	7560	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3024	-0-	-2804	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1871	-0-	-3949	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2356	-0-	-3658	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3074	-0-	-2940	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

03	10974	X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9684	-0-	-936	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10005	-0-	-690	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9420	-0-	-780	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9393	-0-	-837	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9324	-0-	-689	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

03	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
04	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
05	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
06	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
07	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
*08	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-	2788	3	11	9	N	10	11	1			1
04	4230	X	2971	-0-	-1259	-0-	2959	3	12	9	N	11	11	1			1
05	4278	X	2934	-0-	-1344	-0-	2925	3	9	9	N	8	8	1			1
06	3540	X	2668	-0-	-872	-0-	2658	3	10	9	N	9	7	1			3
07	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2613	3	7	9	N	6	8	1			1
08	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	2291	3	8	9	N	7	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	8012	-0-	-141	-0-	7980	3	32	9	N	29	32	1			3
04	7560	X	7544	-0-	-16	-0-	7515	3	29	9	N	26	27	1			2
05	7812	X	7582	-0-	-230	-0-	7559	3	23	9	N	21	21	1			2
06	7740	X	7533	-0-	-207	-0-	7504	3	29	9	N	26	20	1			8
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8016	3	20	9	N	18	23	1			3
*08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8160	3	26	9	N	24	19	1			8

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7833	-0-	-413	-0-	7824	2	9	9	N	8					71
04	7890	X	7570	-0-	-320	-0-	7569	2	1	9	N	1	9	1			63
05	8091	X	7834	-0-	-257	-0-	7781	2	53	9	N	48					111
06	7830	X	7448	-0-	-382	-0-	7448	2			N	-0-					111
07	7905	X	7614	-0-	-291	-0-	7608	2	6	9	N	5	8	1			108
08	7843	X	7718	-0-	-125	-0-	7648	2	70	9	N	64	130	1			42

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	16191	-0-	-2223	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15433	-0-	-2267	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14564	-0-	-1649	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14135	-0-	-1525	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14168	-0-	-2014	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	13952	-0-	-2230	-0-	13952	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4941	-0-	-1321	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4493	-0-	-907	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4955	-0-	-175	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4882	-0-	-47	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	12022	-0-	-936	-0-	11971	3	51	9	N	46	50	1			5
04	12000	X	11125	-0-	-875	-0-	11083	3	42	9	N	38	40	1			3
05	12152	X	11010	-0-	-1142	-0-	10977	3	33	9	N	30	30	1			3
06	11640	X	10363	-0-	-1277	-0-	10320	3	43	9	N	39	31	1			11
07	12028	X	10657	-0-	-1371	-0-	10631	3	26	9	N	24	31	1			4
08	12028	X	9308	-0-	-2720	-0-	9273	3	35	9	N	32	25	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
*08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	407	1	2939	2	N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	376	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	394	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	406	1	4427	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	349	1	5665	2	N	-0-					-0-
*08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	409	1	5871	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

03	7037	X	6750	-0-	-287	-0-	344	1	6406	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	4186	-0-	-2624	-0-	333	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	3979	-0-	-3678	-0-	291	1	3688	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5771	-0-	-1639	-0-	309	1	5462	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6388	-0-	-1269	-0-	347	1	6041	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	3899	-0-	-2859	-0-	348	1	3551	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

03	11346	X	10581	-0-	-765	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10137	-0-	-603	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9454	-0-	-1644	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9422	-0-	-988	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9697	-0-	-1060	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	10378	-0-	-193	-0-	10378	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	459	1	2625	2	N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	419	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	432	1	2427	2	N	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	430	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2515	-0-	-120	-0-	430	1	2085	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	450	1	2271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
06	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
*08	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1854	-0-	-2951	-0-	375	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2786	-0-	-1864	-0-	361	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	385	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2055	-0-	-2355	-0-	369	1	1686	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	373	1	3617	2	N	-0-					-0-
*08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	328	1	3248	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
04	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
05	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11068	-0-	-1052	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11082	-0-	-1442	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10474	-0-	-2050	-0-	10474	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38378	X	30190	-0-	-8188	-0-	30190	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	28187	-0-	-4303	-0-	28187	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	29029	-0-	-2994	-0-	29029	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	27801	-0-	-3189	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	28041	-0-	-3455	-0-	28041	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	27894	-0-	-2300	-0-	27894	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6153	-0-	-1380	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5831	-0-	-799	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4676	-0-	-1679	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4029	-0-	-2121	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5470	-0-	-668	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
07	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	8062	-0-	-3501	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7426	-0-	-1574	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9531	-0-	-1659	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10331	-0-	-1232	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10437	-0-	-1126	-0-	10437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	1646	-0-	-8739	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	5541	-0-	-1496	-0-	152	1	5389	2	N	-0-			-0-
*08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	94	1	6983	2	N	-0-			-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

03	6107	X	5292	-0-	-815	-0-	5292	3			N	-0-			-0-
04	5910	X	4214	-0-	-1696	-0-	4214	3			N	-0-			-0-
05	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	5863	3			N	-0-			-0-
06	5730	X	4915	-0-	-815	-0-	4915	3			N	-0-			-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-			-0-
*08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

03	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	9548	-0-	-172	-0-	9548	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	9469	-0-	-575	-0-	9469	2			N	-0-			-0-
06	9720	X	8798	-0-	-922	-0-	8798	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	8794	-0-	-1126	-0-	8794	2			N	-0-			-0-
08	9920	X	8822	-0-	-1098	-0-	8822	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	6297	-0-	-183	-0-	6297	2			N	-0-			-0-
05	6696	X	6535	-0-	-161	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	6107	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	6726	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	6310	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	427	1	9217	2	N	-0-			-0-
04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	395	1	6671	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	4498	-0-	-2291	-0-	347	1	4151	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	694	-0-	-8636	-0-	460	1	234	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	3362	-0-	-6279	-0-	460	1	2902	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	3659	-0-	-5982	-0-	446	1	3213	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

03	8339	X	7523	-0-	-816	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	264	-0-	-7806	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	2347	-0-	-3295	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
06	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	5415	-0-	-2118	-0-	5415	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	3959	-0-	-3574	-0-	3959	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	428	1	3849	2	N	-0-			-0-
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	367	1	6698	2	N	-0-			-0-
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	393	1	8786	2	N	-0-			-0-
06	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	311	1	7996	2	N	-0-			-0-
07	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	116	1	8918	2	N	-0-			-0-
*08	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	213	1	11745	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	6535	-0-	-2672	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	5379	-0-	-3531	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	5548	-0-	-3442	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5418	-0-	-2202	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6105	-0-	-560	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4047	-0-	-2494	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3060	-0-	-1435	-0-	3034	2	26	9	Y	24	18	1			20
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	1	19	1			2
05	3937	X	448	-0-	-3489	-0-	444	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	3270	X	2214	-0-	-1056	-0-	2204	2	10	9	Y	9	7	1			3
07	3131	X	364	-0-	-2767	-0-	363	2	1	9	Y	1					4
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	4	1			1

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10719	-0-	-531	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10786	-0-	-839	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9648	-0-	-1602	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10613	-0-	-795	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9758	-0-	-1650	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11804	-0-	-2776	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14093	-0-	-973	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11876	-0-	-2704	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12890	-0-	-2114	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13802	-0-	-861	-0-	13802	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	406	1	2723	3	N	-0-					57
04	3690	X	2919	-0-	-771	-0-	350	1	2569	3	N	-0-					57
05	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	472	1	3223	3	N	23					80
							25	9									
06	3360	X	2387	-0-	-973	-0-	314	1	2073	3	N	-0-					80
07	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	316	1	2356	3	N	10	62	1			28
							11	9									
08	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	406	1	2851	3	N	-0-					28

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5621	-0-	-362	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6168	-0-	-218	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5841	-0-	-545	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5527	-0-	-983	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5294	-0-	-1006	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5096	-0-	-1414	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3934	-0-	-2126	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3824	-0-	-1694	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5343	-0-	-175	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	391	1	2172	3	Y	9	99	1			21
							10	9									
04	3090	X	1965	-0-	-1125	-0-	347	1	1618	3	Y	-0-					21
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	488	1	2902	3	Y	-0-					21
06	3090	X	2026	-0-	-1064	-0-	275	1	1705	3	Y	42					63
							46	9									
07	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	300	1	2092	3	Y	-0-					63
08	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	393	1	2609	3	Y	23					86
							25	9									

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	10336	-0-	-1599	-0-	363	1	9973	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10481	-0-	-259	-0-	210	1	10271	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10389	-0-	-709	-0-	226	1	10163	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9665	-0-	-1885	-0-	209	1	9456	2	N	-0-					-0-
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	6749	-0-	-4070	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	8061	-0-	-278	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7965	-0-	-105	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	8120	-0-	-219	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7519	-0-	-401	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7585	-0-	-661	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7961	-0-	-285	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8733	-0-	-784	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8375	-0-	-835	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8687	-0-	-830	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
06	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
*08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2799	3	12	9	N	11	12	1			1
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2807	3	11	9	N	10	10	1			1
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2946	3	9	9	N	8	8	1			1
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2968	3	11	9	N	10	8	1			3
07	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2875	3	7	9	N	6	8	1			1
08	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2811	3	10	9	N	9	7	1			3

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			Y	-0-					16
04	5430	X	4677	-0-	-753	-0-	4677	2			Y	-0-					16
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					16
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			Y	-0-					16
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					16
08	6138	X	6126	-0-	-12	-0-	6126	2			Y	-0-	16	1			-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	9861	-0-	-2725	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9246	-0-	-2634	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9181	-0-	-2382	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8687	-0-	-1573	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8458	-0-	-2144	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8289	-0-	-1569	-0-	8289	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4396	-0-	-1153	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4685	-0-	-685	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5731	-0-	-1182	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10308	-0-	-573	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9668	-0-	-862	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9659	-0-	-1222	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8988	-0-	-1272	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9119	-0-	-1204	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8657	-0-	-1666	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5717	-0-	-43	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5451	-0-	-309	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5653	-0-	-454	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6070	3	24	9	N	22	23	1			3
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5961	3	20	9	N	18	20	1			1
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5940	3	15	9	N	14	14	1			1
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7313	3	29	9	N	26	22	1			5
07	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6845	3	15	9	N	14	16	1			3
08	6169	X	3893	-0-	-2276	-0-	3880	3	13	9	N	12	11	1			4

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3135	-0-	-1360	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	869	-0-	-3481	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2366	-0-	-1757	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
04	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
06	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
07	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
*08	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	135	-0-	-1384	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	960	X	160	-0-	-800	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	298	-0-	-942	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	530	-0-	-670	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					21
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					21
05	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					21
06	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					21
07	7068	X	6678	-0-	-390	-0-	6678	3			N	-0-					21
08	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	3			N	-0-					21

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8680	-0-	-1116	-0-	341	1	8339	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7496	-0-	-1834	-0-	278	1	7218	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8073	-0-	-1506	-0-	267	1	7806	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7007	-0-	-1843	-0-	228	1	6779	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8474	-0-	-206	-0-	198	1	8276	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8368	-0-	-312	-0-	295	1	8073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4101	2	36	9	Y	33	26	1			27
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3725	2	20	9	Y	18	26	1			19
05	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	3952	2	39	9	Y	35	42	1			12
06	4110	X	4073	-0-	-37	-0-	4049	2	24	9	Y	22	28	1			6
*07	4247	X	3348	-0-	-899	-0-	3336	2	12	9	Y	11					17
08	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	4084	2	24	9	Y	22	27	1			12

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	147	-0-	-1403	-0-	147	1			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9365	-0-	-772	-0-	464	1	8901	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	7723	-0-	-2087	-0-	470	1	7253	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8968	-0-	-828	-0-	487	1	8481	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8361	-0-	-1119	-0-	475	1	7886	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	7313	-0-	-2173	-0-	501	1	6812	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7272	-0-	-2090	-0-	493	1	6779	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	532	-0-	-88	-0-	532	1			N	-0-					-0-
04	600	X	527	-0-	-73	-0-	486	1	41	2	N	-0-					-0-
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	470	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	514	1	2865	2	N	-0-					-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	512	1	2027	2	N	-0-					-0-
*08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	528	1	2120	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	18444	-0-	-1055	-0-	18444	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	17670	-0-	-810	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18033	-0-	-784	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17447	-0-	-703	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	18075	-0-	-370	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	17248	-0-	-1197	-0-	17248	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10071	-0-	-655	-0-	182	1	9889	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9512	-0-	-1618	-0-	207	1	9305	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9609	-0-	-1892	-0-	264	1	9345	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10428	-0-	-702	-0-	254	1	10174	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8641	-0-	-1620	-0-	262	1	8379	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8925	-0-	-1150	-0-	308	1	8617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	120	1	8429	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	210	1	6779	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	7872	-0-	-312	-0-	191	1	7605	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
06	8910	X	7572	-0-	-1338	-0-	150	1	7422	3	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8027	-0-	-715	-0-	139	1	7888	3	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7819	-0-	-737	-0-	146	1	7673	3	Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8184	-0-	-2256	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10419	-0-	-245	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
*08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	116	1	8309	2	N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	86	1	7416	2	N	-0-					-0-
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	92	1	7260	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	5641	-0-	-2519	-0-	109	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	5134	-0-	-3298	-0-	92	1	5042	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	5090	-0-	-3342	-0-	138	1	4952	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	9416	-0-	-2178	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	8293	-0-	-2837	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7984	-0-	-2742	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	6714	-0-	-3096	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7044	-0-	-3093	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9109	-0-	-315	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
05	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
06	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
*08	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	8329	-0-	-10	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7778	-0-	-292	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7865	-0-	-629	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7191	-0-	-1029	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7318	-0-	-1176	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7303	-0-	-1036	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	48	1	8739	2	Y	-0-					17
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	83	1	8105	2	Y	-0-					17
05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	80	1	8354	2	Y	35	52	1			-0-
							39	9									
06	9060	X	8060	-0-	-1000	-0-	73	1	7987	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	8137	-0-	-636	-0-	73	1	8064	2	Y	-0-					-0-
08	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	87	1	7778	2	Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22506	X	18777	-0-	-3729	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	17129	-0-	-4411	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	16959	-0-	-5299	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	14963	-0-	-5917	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16737	-0-	-2948	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	14865	-0-	-3921	-0-	14865	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	4907	2			Y	-0-					7
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					7
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5151	2	7	9	Y	6					13
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					13
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			Y	-0-					13
*08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					13

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	728	-0-	-1845	-0-	326	1	380	3	Y	20	29	1			24
							22	9									
04	2250	X	1462	-0-	-788	-0-	378	1	1084	3	Y	-0-					24
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	537	1	1869	3	Y	12					36
							13	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	264	1	617	3	Y	7					43
							8	9									
07	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	410	1	1097	3	Y	3	42	1			4
							3	9									
08	2418	N	1529	-0-	-889	-0-	441	1	1082	3	Y	5					9
							6	9									

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	9863	-0-	-1607	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
04	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9526	-0-	-1076	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9271	-0-	-989	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9064	-0-	-1538	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9052	-0-	-806	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4713	-0-	-402	-0-	392	1	4309	2	N	11					143
							12	9									
04	4950	X	4458	-0-	-492	-0-	437	1	4012	2	N	8	131	1			20
							9	9									
05	5115	X	4582	-0-	-533	-0-	408	1	4174	2	N	-0-					20
06	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	403	1	3992	2	N	27					47
							30	9									
07	4743	X	4042	-0-	-701	-0-	300	1	3742	2	N	-0-					47
08	4712	X	4342	-0-	-370	-0-	307	1	3984	2	N	46					93
							51	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	9288	-0-	-198	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8489	-0-	-691	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8518	-0-	-968	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8682	-0-	-318	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8656	-0-	-644	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8298	-0-	-1002	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					116
04	4140	X	4121	-0-	-19	-0-	4121	2			N	-0-					116
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					116
06	5940	X	4225	-0-	-1715	-0-	4225	2			N	-0-					116
07	6138	X	4932	-0-	-1206	-0-	4932	2			N	-0-					116
08	6138	X	4419	-0-	-1719	-0-	4419	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	583	1	3878	2	N	-0-					-0-
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	588	1	6926	2	N	-0-					-0-
05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	598	1	10485	2	N	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	614	1	4307	2	N	-0-					-0-
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	663	1	3541	2	N	-0-					-0-
*08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	637	1	3454	2	N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5000	-0-	-1355	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4665	-0-	-1035	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4827	-0-	-1063	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4561	-0-	-659	-0-	4560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
*08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5156	2	1	9	N	1	1	8			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5884	-0-	2784	6275	291	1	5593	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4618	-0-	1618	7893	285	1	4333	2	N	-0-					-0-
05	11741	X	3848	-0-	-7893	-0-	317	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	293	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	295	1	3177	2	N	-0-					-0-
*08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	277	1	2713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
05	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
06	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
07	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
*08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29605	X	26222	-0-	-3383	-0-	26222	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	25361	-0-	-1459	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	25430	-0-	-2284	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
06	26610	X	23872	-0-	-2738	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24083	-0-	-2670	-0-	24083	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23473	-0-	-2753	-0-	23473	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	9923	-0-	-1609	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9423	-0-	-1707	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8631	-0-	-1041	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8914	-0-	-686	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8063	-0-	-1857	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8789	-0-	-1131	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10125	-0-	-911	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9681	-0-	-819	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9720	-0-	-210	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9787	-0-	-412	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9905	-0-	-232	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	3688	-0-	-4899	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	4454	-0-	-3856	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6699	-0-	-711	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8226	-0-	-826	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	12845	-0-	-2545	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12585	-0-	-3318	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	12089	-0-	-3301	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	8482	-0-	-6305	-0-	41	1	8441	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	7370	-0-	-6053	-0-	102	1	7268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	468	1	3225	2	N	20					204
							22	9									
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	444	1	3062	2	N	26	63	1			167
							29	9									
05	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	453	1	3070	2	N	16					183
							18	9									
06	3840	X	3507	-0-	-333	-0-	435	1	3052	2	N	18					201
							20	9									
07	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	451	1	3060	2	N	14					215
							15	9									
08	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	458	1	3043	2	N	12	98	1	1	8	128
							13	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6050	-0-	-677	-0-	763	1	5256	2	N	28					167
							31	9									
04	6240	X	5551	-0-	-689	-0-	701	1	4829	2	N	19	132	1			54
							21	9									
05	6448	X	5588	-0-	-860	-0-	716	1	4851	2	N	19					73
							21	9									
06	6240	X	5822	-0-	-418	-0-	724	1	5076	2	N	20					93
							22	9									
07	6417	X	5554	-0-	-863	-0-	712	1	4824	2	N	16					109
							18	9									
08	6045	X	5452	-0-	-593	-0-	711	1	4729	2	N	11	78	1			42
							12	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4603	-0-	-197	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8277	-0-	-279	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7708	-0-	-572	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8044	-0-	-357	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6375	-0-	-1755	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6989	-0-	-1288	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7098	-0-	-1179	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	9177	-0-	-30	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8667	-0-	-423	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9132	-0-	-261	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8392	-0-	-698	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8464	-0-	-712	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8596	-0-	-580	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

03	9083	X	8286	-0-	-797	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8633	-0-	-157	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	5853	-0-	-3230	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	4831	-0-	-3179	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
*08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

03	6293	X	4795	-0-	-1498	-0-	219	1	4576	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4914	-0-	-126	-0-	208	1	4706	2	N	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	216	1	5346	2	N	-0-					-0-
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	202	1	5006	2	N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	196	1	5180	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	193	1	5155	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1951	-0-	-1079	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	696	-0-	-2435	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	77	-0-	-3054	-0-	77	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

03	14322	X	13889	-0-	-433	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12876	-0-	-2004	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	11280	-0-	-4096	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11694	-0-	-3186	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
07	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
*08	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

03	17856	X	13894	-0-	-3962	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	12448	-0-	-4712	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	11919	-0-	-5627	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	11825	-0-	-4795	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	12833	-0-	-4155	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13202	-0-	-686	-0-	13202	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

03	9052	X	8230	-0-	-822	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8313	-0-	-357	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8709	-0-	-2	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8545	-0-	-42	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8347	-0-	-364	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	779	-0-	-2662	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	710	-0-	-2200	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	673	-0-	-2334	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	293	-0-	-2617	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12798	-0-	-935	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12268	-0-	-1022	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12079	-0-	-1654	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12311	-0-	-709	-0-	12311	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
*08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	8445	-0-	-10961	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	10082	-0-	-8698	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	11852	-0-	-5880	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	11036	-0-	-4264	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	11622	-0-	-2235	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10072	-0-	-1770	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	129	-0-	-5172	-0-	129	1			N	-0-					-0-
04	5640	X	134	-0-	-5506	-0-	134	1			N	-0-					-0-
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124	X	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	82	1	5247	2	N	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	87	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	91	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5243	-0-	-67	-0-	87	1	5156	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	83	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	77	1	4656	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3508	-0-	-615	-0-	529	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	482	1	2623	2	N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	502	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2906	-0-	-484	-0-	446	1	2460	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	487	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	1807	-0-	-1696	-0-	437	1	1370	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
04	497	X	-0-	-0-	-497	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

03	10292	X	10027	-0-	-265	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9812	-0-	-148	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9825	-0-	-95	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9076	-0-	-614	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7871	-0-	-2266	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7729	-0-	-2408	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

03	11966	X	11709	-0-	-257	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
05	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
06	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
07	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
*08	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15081	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

03	9083	X	4583	-0-	-4500	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7522	-0-	-38	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7815	-0-	-28	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7739	-0-	-135	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

03	9455	X	8312	-0-	-1143	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7774	-0-	-596	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	5508	-0-	-2893	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7993	-0-	-47	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	3348	-0-	-4960	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	5318	-0-	-2990	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	361	1	1822	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	342	1	1560	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	292	1	771	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1224	-0-	-546	-0-	318	1	906	2	N	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	332	1	2215	2	N	-0-					-0-
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	294	1	1346	2	N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	4992	-0-	-1177	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4583	-0-	-727	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4880	-0-	-310	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4677	-0-	-438	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12359	3	52	9	N	47	52	1			5
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11850	3	46	9	N	42	44	1			3
05	12586	X	11791	-0-	-795	-0-	11754	3	37	9	N	34	34	1			3
06	12180	X	11564	-0-	-616	-0-	11517	3	47	9	N	43	34	1			12
07	12586	X	11436	-0-	-1150	-0-	11407	3	29	9	N	26	33	1			5
08	12400	X	11400	-0-	-1000	-0-	11361	3	39	9	N	35	28	1			12

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	4647	-0-	-4560	-0-	149	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	5652	-0-	-3258	-0-	208	1	5444	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	5510	-0-	-3697	-0-	209	1	5301	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	681	-0-	-6699	-0-	140	1	541	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	9	-0-	-5819	-0-	9	1			N	-0-					-0-
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9612	-0-	-370	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
05	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
06	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11679	-0-	-535	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	12024	-0-	-190	-0-	12024	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
06	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
07	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
*08	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7147	-0-	-1006	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7574	-0-	-406	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8009	-0-	-237	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7247	-0-	-733	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7366	-0-	-446	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7531	-0-	-467	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4399	-0-	-131	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	11106	-0-	-3030	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11093	-0-	-2347	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11504	-0-	-2074	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12439	-0-	-701	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	13074	-0-	-194	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9950	-0-	-1551	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4868	-0-	-960	-0-	685	1	4183	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	3720	-0-	-1890	-0-	549	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4131	-0-	-1449	-0-	553	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3317	-0-	-1873	-0-	497	1	2820	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2537	-0-	-2330	-0-	196	1	2341	2	N	-0-					-0-
*08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	633	1	4741	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12474	-0-	-887	-0-	12474	2			Y	-0-					13
04	12930	X	11669	-0-	-1261	-0-	11669	2			Y	-0-					13
05	13051	X	11268	-0-	-1783	-0-	11268	2			Y	-0-					13
06	12150	X	10956	-0-	-1194	-0-	10956	2			Y	-0-					13
07	12462	X	11941	-0-	-521	-0-	11941	2			Y	-0-					13
08	12462	X	11969	-0-	-493	-0-	11934	2	35	9	Y	32	45	1			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4581	-0-	-627	-0-	544	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4672	-0-	-338	-0-	490	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	491	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	473	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	504	1	4076	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	476	1	3580	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10977	-0-	-493	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
04	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
05	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10344	-0-	-276	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9322	-0-	-2303	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	7529	-0-	-4096	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	4147	2	75	9	N	68	119	1			16
04	4410	X	4314	-0-	-96	-0-	4268	2	46	9	N	42					58
05	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			N	-0-					58
06	4410	X	4056	-0-	-354	-0-	4017	2	39	9	N	35					93
07	4464	X	3955	-0-	-509	-0-	3955	2			N	-0-					93
08	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	3899	2	65	9	N	59	115	1			37

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10920	-0-	-178	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
04	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10400	-0-	-78	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9915	-0-	-645	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10129	-0-	-783	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9850	-0-	-1062	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5937	-0-	-232	-0-	224	1	5713	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5090	-0-	-160	-0-	202	1	4888	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5539	-0-	-382	-0-	209	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5756	-0-	-4	-0-	223	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5747	-0-	-205	-0-	234	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	243	1	5508	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9077	-0-	-1215	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8940	-0-	-990	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8716	-0-	-1545	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	7229	-0-	-2701	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6983	-0-	-2472	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7696	-0-	-1542	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5903	-0-	2803	2803	5903	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4709	-0-	1709	4512	4709	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5820	-0-	2720	7232	5820	2			N	-0-					-0-
*08	10263	X	3031	-0-	-7232	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	3302	-0-	-2371	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5213	-0-	-57	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5056	-0-	-958	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4661	-0-	-1353	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4053	-0-	-1899	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4098	-0-	-1662	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3743	-0-	-2209	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	1985	-0-	-2695	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	296	-0-	-4540	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11360	-0-	-792	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10626	-0-	-774	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10730	-0-	-616	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
*08	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8719	-0-	-1046	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8176	-0-	-944	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8315	-0-	-1109	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8008	-0-	-632	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8336	-0-	-468	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7905	-0-	-806	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8773	-0-	-93	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9042	-0-	-438	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8953	-0-	-843	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8844	-0-	-636	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8835	-0-	-496	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8935	-0-	-396	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

03	10478	X	8647	-0-	-1831	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9136	-0-	-1004	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10001	-0-	-477	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9728	-0-	-285	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

03	10199	X	9629	-0-	-570	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9082	-0-	-788	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9242	-0-	-957	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8782	-0-	-968	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9043	-0-	-784	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8947	-0-	-694	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
06	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7147	-0-	-882	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6145	-0-	-1946	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	-0-					-0-
05	14725	X	8422	-0-	-6303	-0-	347	1	8075	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	9299	-0-	-4951	-0-	328	1	8971	2	N	-0-					-0-
07	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	327	1	9875	2	N	-0-					-0-
*08	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	317	1	9943	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934	X	13484	-0-	-2450	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12452	-0-	-2428	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	12566	-0-	-2376	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	11993	-0-	-2077	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12362	-0-	-1526	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11889	-0-	-1596	-0-	11889	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	4991	-0-	-2015	-0-	13	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5033	-0-	-1747	-0-	7	1	5026	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5286	-0-	-1596	-0-	8	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5235	-0-	-1425	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5262	-0-	-1620	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	41	1	4588	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	13358	-0-	-716	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12574	-0-	-1046	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12710	-0-	-1364	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12129	-0-	-951	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12105	-0-	-1411	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11233	-0-	-2128	-0-	11233	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10908	-0-	-655	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10712	-0-	-148	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10082	-0-	-861	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9933	-0-	-657	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9714	-0-	-1353	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9784	-0-	-1283	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	16752	-0-	-2158	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16746	-0-	-1554	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	17425	-0-	-307	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	16612	-0-	-548	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16676	-0-	-1056	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16567	-0-	-855	-0-	16567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	10310	-0-	-2431	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9498	-0-	-2172	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9396	-0-	-2074	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8852	-0-	-1858	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8863	-0-	-1801	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9061	-0-	-1262	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	990	N	292	-0-	-698	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	199	-0-	-1103	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	870	N	106	-0-	-764	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4220	-0-	-337	-0-	491	1	3729	2	N	-0-					27
04	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	497	1	3670	2	N	-0-					27
05	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	508	1	3578	2	N	-0-					27
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	526	1	3598	2	N	-0-					27
07	4309	X	3398	-0-	-911	-0-	488	1	2910	2	N	-0-					27
08	4309	X	3607	-0-	-702	-0-	432	1	3175	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23157	X	22086	-0-	-1071	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20051	-0-	-1849	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	21861	-0-	-769	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	20617	-0-	-1283	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	20947	-0-	-1652	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20838	-0-	-1234	-0-	20838	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	9846	-0-	-1159	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9278	-0-	-862	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9037	-0-	-1441	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
06	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6976	-0-	-2913	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8567	-0-	-1291	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	7973	-0-	-1699	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7392	-0-	-888	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7758	-0-	-1108	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7308	-0-	-1558	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9169	-0-	-751	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8357	-0-	-913	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8466	-0-	-414	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8056	-0-	-1120	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8378	-0-	-798	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					20
04	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					20
05	12121	X	10506	-0-	-1615	-0-	10506	2			N	-0-					20
06	12120	X	10757	-0-	-1363	-0-	10757	2			N	-0-					20
07	13919	X	9947	-0-	-3972	-0-	9947	2			N	-0-					20
08	13919	X	8172	-0-	-5747	-0-	8172	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	497	-0-	-7749	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6835	-0-	-725	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6669	-0-	-399	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	4501	-0-	-3776	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9301	-0-	-809	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	3442	-0-	-7005	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10200	-0-	-390	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9849	-0-	-1094	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9524	-0-	-1419	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	8277	-0-	-1984	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9322	-0-	-608	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8925	-0-	-1057	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9173	-0-	-487	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9301	-0-	-495	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	14374	-0-	-41	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13479	-0-	-711	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13355	-0-	-1308	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	11495	-0-	-2695	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12959	-0-	-1518	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13315	-0-	-1069	-0-	13315	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2387	-0-	-620	-0-	2365	3	22	9	Y	20	15	1			16
04	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2296	3	13	9	Y	12	16	1			12
05	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	2148	3	20	9	Y	18	24	1			6
06	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2057	3	12	9	Y	11	14	1			3
*07	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1950	3	8	9	Y	7					10
*08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2793	3	15	9	Y	14	16	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	2247	-0-	-3395	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	778	-0-	-4585	-0-	219	1	559	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	338	-0-	-4072	-0-	48	1	290	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	6610	-0-	-5139	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	6939	-0-	-3261	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	4829	-0-	-3696	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2924	2	25	9	Y	23	19	1			19
04	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	2740	2	13	9	Y	12	18	1			13
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	2913	2	26	9	Y	24	29	1			8
06	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	2842	2	17	9	Y	15	19	1			4
*07	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	2623	2	9	9	Y	8					12
*08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3166	2	18	9	Y	16	19	1			9

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		303	-0-	303	303	303	1			N	-0-					-0-
05	41	K	41	-0-	-0-	303	41	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18900	X	14736	-0-	-4164	-0-	235	1	14501	2	N	-0-					-0-
*10	19530	X	12908	-0-	-6622	-0-	415	1	12493	2	N	-0-					-0-
*11	18900	X	13729	-0-	-5171	-0-	439	1	13290	2	N	-0-					-0-
*12	19282	X	13878	-0-	-5404	-0-	437	1	13441	2	N	-0-					-0-
*01	17763	X	14246	-0-	-3517	-0-	362	1	13884	2	N	-0-					-0-
*02	14239	X	11255	-0-	-2984	-0-	320	1	10935	2	N	-0-					-0-
*03	14198	X	1837	-0-	-12361	-0-	316	1	1521	2	N	-0-					-0-
*04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	319	1	13996	2	N	-0-					-0-
*05	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	270	1	18850	2	N	-0-					-0-
*06	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	228	1	19754	2	N	-0-					-0-
*07	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	159	1	20706	2	N	-0-					-0-
*08	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	170	1	19512	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4221	-0-	-491	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3738	-0-	-522	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	10439	-0-	-628	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8583	-0-	-1197	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9840	-0-	-421	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9422	-0-	-688	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7890	-0-	-2557	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	7881	-0-	-2566	-0-	7881	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	305	1	543	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	336	-0-	-2214	-0-	336	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	1013	-0-	-1622	-0-	421	1	592	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1151	-0-	-1399	-0-	384	1	767	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	228	-0-	-1229	-0-	228	1			N	-0-					-0-
08	1023	X	340	-0-	-683	-0-	340	1			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	5232	2			Y	-0-					7
04	5400	X	4666	-0-	-734	-0-	4666	2			Y	-0-					7
05	5580	X	4482	-0-	-1098	-0-	4475	2	7	9	Y	6					13
06	5400	X	4356	-0-	-1044	-0-	4356	2			Y	-0-					13
07	5394	X	4308	-0-	-1086	-0-	4308	2			Y	-0-					13
08	5239	X	4336	-0-	-903	-0-	4336	2			Y	-0-					13

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	6			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	12906	-0-	-1044	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
05	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11221	-0-	-1259	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12544	-0-	-1592	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12022	-0-	-2300	-0-	12022	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7087	-0-	-1872	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7209	-0-	-1101	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7190	-0-	-1397	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6543	-0-	-1107	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7524	-0-	-381	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6333	-0-	-239	-0-	6281	2	52	9	Y	47	37	1			39
04	6360	X	5428	-0-	-932	-0-	5400	2	28	9	Y	25	38	1			26
05	6541	X	6028	-0-	-513	-0-	5973	2	55	9	Y	50	59	1			17
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6249	2	37	9	Y	34	42	1			9
*07	6324	X	4810	-0-	-1514	-0-	4793	2	17	9	Y	15					24
08	6324	X	5308	-0-	-1016	-0-	5278	2	30	9	Y	27	35	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	6413	-0-	-1678	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6231	-0-	-1329	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6442	-0-	-1122	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6296	-0-	-484	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6277	-0-	-171	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5521	-0-	-927	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	10596	-0-	-6671	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15315	-0-	-1395	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	11327	-0-	-5940	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	5468	-0-	-5902	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	12767	-0-	-3074	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	10891	-0-	-4950	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3777	-0-	-1293	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3585	-0-	-1654	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2543	-0-	-2527	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	1983	-0-	-2977	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	1366	-0-	-3594	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11600	-0-	-70	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11669	-0-	-669	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11095	-0-	-845	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11195	-0-	-1143	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11331	-0-	-883	-0-	11331	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	11462	-0-	-535	-0-	11442	2	20	9	N	18	58	1			77
04	11250	X	11009	-0-	-241	-0-	10951	2	58	9	N	53					130
05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11917	2	29	9	N	26					156
06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11279	2	68	9	N	62	150	1			68
07	11470	X	10926	-0-	-544	-0-	10913	2	13	9	N	12	60	1			20
*08	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12126	2	33	9	N	30					50

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5201	-0-	-949	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5793	-0-	-283	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5167	-0-	-713	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5293	-0-	-628	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	7844	-0-	-4060	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	4548	-0-	-4572	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5344	-0-	-1662	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5994	-0-	-1596	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5439	-0-	-2404	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5919	-0-	-1924	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	10214	-0-	-3519	-0-	362	1	9852	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	7517	-0-	-5773	-0-	351	1	7166	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	1609	-0-	-9923	-0-	362	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	8794	-0-	-2366	-0-	351	1	8443	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	9621	-0-	-1911	-0-	362	1	9259	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	10103	-0-	-96	-0-	362	1	9741	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	10441	-0-	-1401	-0-	10441	2			N	-0-					22
04	11010	X	10493	-0-	-517	-0-	10493	2			N	-0-					22
05	11098	X	10872	-0-	-226	-0-	10872	2			N	-0-					22
06	10620	X	10070	-0-	-550	-0-	10070	2			N	-0-					22
07	10850	X	10153	-0-	-697	-0-	10153	2			N	-0-					22
08	10881	X	10332	-0-	-549	-0-	10332	2			N	-0-					22

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7390	-0-	-422	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6947	-0-	-133	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6217	-0-	-923	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5925	-0-	-1453	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6510	-0-	-868	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3634	-0-	-1076	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3493	-0-	-1374	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2784	-0-	-2106	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2991	-0-	-2062	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3462	-0-	-1591	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	7957	-0-	-2893	-0-	265	1	7692	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6053	-0-	-937	-0-	334	1	5719	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	5904	-0-	-2063	-0-	383	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	287	1	8820	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6617	-0-	-1350	-0-	284	1	6333	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6671	-0-	-1017	-0-	326	1	6345	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	4183	-0-	-3381	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3958	-0-	-2912	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3574	-0-	-2967	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4498	-0-	-1712	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4570	-0-	-1072	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5135	-0-	-505	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5239	-0-	-310	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
*08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	8082	-0-	-1776	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7668	-0-	-972	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7984	-0-	-727	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
07	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7831	-0-	-260	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6789	-0-	-591	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7064	-0-	-531	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6744	-0-	-606	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6511	-0-	-712	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	52080	X	48552	-0-	-3528	-0-	48552	2			N	-0-					-0-
*10	53816	X	48471	-0-	-5345	-0-	48471	2			N	-0-					-0-
*11	51240	X	45576	-0-	-5664	-0-	45576	2			N	-0-					-0-
*12	50158	X	45708	-0-	-4450	-0-	45708	2			N	-0-					-0-
*01	50158	X	45114	-0-	-5044	-0-	45114	2			N	-0-					-0-
*02	46922	X	41722	-0-	-5200	-0-	41722	2			N	-0-					-0-
*03	48484	X	43787	-0-	-4697	-0-	43787	2			N	-0-					-0-
*04	45570	X	41399	-0-	-4171	-0-	41399	2			N	-0-					-0-
*05	45694	X	41972	-0-	-3722	-0-	41972	2			N	-0-					-0-
*06	43650	X	40001	-0-	-3649	-0-	40001	2			N	-0-					-0-
*07	44609	X	40646	-0-	-3963	-0-	40646	2			N	-0-					-0-
08	43772	X	40053	-0-	-3719	-0-	40053	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	15344	-0-	-406	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15176	-0-	-1223	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14371	-0-	-1499	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15279	-0-	-1120	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15232	-0-	-1136	-0-	15232	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9565	-0-	-355	-0-	9565	2			Y	-0-					-0-
04	9540	X	9215	-0-	-325	-0-	9215	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	9505	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	9190	-0-	-170	-0-	9190	2			Y	-0-					-0-
07	9610	X	9194	-0-	-416	-0-	9194	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-			-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	388	1	2845	2	N	-0-			-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-			-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	458	1	140	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	394	-0-	-2830	-0-	394	1			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

03	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	4122	-0-	-1308	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	4007	-0-	-1356	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	4128	-0-	-1080	-0-	4128	2			N	-0-			-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

03	11625	X	9228	-0-	-2397	-0-	9228	2			N	-0-			-0-
04	10500	X	7539	-0-	-2961	-0-	7539	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	6514	-0-	-3313	-0-	6514	2			N	-0-			-0-
06	9510	X	7641	-0-	-1869	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
07	9238	X	8723	-0-	-515	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
*08	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

03	13795	X	11888	-0-	-1907	-0-	11888	2			N	-0-			-0-
04	13080	X	10839	-0-	-2241	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
05	12989	X	10973	-0-	-2016	-0-	10973	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	8944	-0-	-2876	-0-	25	1	8919	2	N	-0-			-0-
07	12214	X	9395	-0-	-2819	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	10122	-0-	-1751	-0-	10122	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

03	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	16390	2			N	-0-			-0-
04	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-			-0-
05	12183	X	10521	-0-	-1662	-0-	10521	2			N	-0-			-0-
06	15870	X	9995	-0-	-5875	-0-	9995	2			N	-0-			-0-
07	16399	X	10989	-0-	-5410	-0-	10989	2			N	-0-			-0-
08	16399	X	13908	-0-	-2491	-0-	13908	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

03	9052	X	9049	-0-	-3	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	8930	-0-	-250	-0-	8930	2			N	-0-			-0-
05	9486	X	9039	-0-	-447	-0-	9039	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	9052	-0-	-128	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
07	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-			-0-
*08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	13570	-0-	-2116	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12694	-0-	-2486	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12681	-0-	-3005	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11874	-0-	-1536	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	11318	-0-	-2539	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10980	-0-	-2598	-0-	10980	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

03	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5726	2	48	9	Y	44	35	1			37
04	5760	X	5522	-0-	-238	-0-	5496	2	26	9	Y	24	36	1			25
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5988	2	55	9	Y	50	58	1			17
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5706	2	35	9	Y	32	40	1			9
*07	5828	X	5360	-0-	-468	-0-	5342	2	18	9	Y	16					25
08	6045	X	5868	-0-	-177	-0-	5834	2	34	9	Y	31	38	1			18

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

03	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4433	-0-	-457	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

03	10075	X	9494	-0-	-581	-0-	9494	2			Y	-0-					19
04	9810	X	9043	-0-	-767	-0-	9043	2			Y	-0-					19
05	10137	X	9362	-0-	-775	-0-	9290	2	72	9	Y	65	48	1			36
06	9690	X	8832	-0-	-858	-0-	8832	2			Y	-0-					36
07	9579	X	9086	-0-	-493	-0-	9086	2			Y	-0-					36
08	9486	X	8847	-0-	-639	-0-	8847	2			Y	-0-					36

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7167	-0-	-33	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7438	-0-	-405	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	9598	-0-	-4848	-0-	402	1	9196	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	7998	-0-	-2862	-0-	378	1	7620	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	9871	-0-	-2932	-0-	435	1	9436	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	8380	-0-	-4010	-0-	418	1	7962	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	8247	-0-	-4556	-0-	413	1	7834	2	N	-0-			-0-
*08	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	450	1	9958	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

03	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	26030	2			N	-0-			-0-
04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	23958	2			N	-0-			-0-
05	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	23654	2			N	-0-			-0-
06	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-			-0-
07	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	22001	2			N	-0-			-0-
*08	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	21006	2			N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

03	16399	X	15404	-0-	-995	-0-	605	1	14799	2	N	-0-			-0-
04	15840	X	13583	-0-	-2257	-0-	503	1	13080	2	N	-0-			-0-
05	16120	X	14334	-0-	-1786	-0-	475	1	13859	2	N	-0-			-0-
06	15330	X	12552	-0-	-2778	-0-	408	1	12144	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	14839	-0-	-568	-0-	347	1	14492	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13902	-0-	-1505	-0-	491	1	13411	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

03	15221	X	14143	-0-	-1078	-0-	14143	2			N	-0-			-0-
04	14370	X	13468	-0-	-902	-0-	13468	2			N	-0-			-0-
05	14818	X	13958	-0-	-860	-0-	13958	2			N	-0-			-0-
06	14310	X	13332	-0-	-978	-0-	13332	2			N	-0-			-0-
07	14322	X	13767	-0-	-555	-0-	13767	2			N	-0-			-0-
08	14136	X	13732	-0-	-404	-0-	13732	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

03	7936	X	7394	-0-	-542	-0-	7394	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	7332	-0-	-378	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	7521	-0-	-446	-0-	7521	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7084	-0-	-626	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	7432	-0-	-132	-0-	7432	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

03	16523	X	15933	-0-	-590	-0-	15933	2			N	-0-			-0-
04	16200	X	15547	-0-	-653	-0-	15547	2			N	-0-			-0-
05	16740	X	16298	-0-	-442	-0-	16298	2			N	-0-			-0-
06	16200	X	14977	-0-	-1223	-0-	14977	2			N	-0-			-0-
07	16740	X	15292	-0-	-1448	-0-	15292	2			N	-0-			-0-
08	16306	X	14908	-0-	-1398	-0-	14908	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

03	7099	X	5934	-0-	-1165	-0-	234	1	5700	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	5892	-0-	-918	-0-	232	1	5660	2	N	-0-			-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	247	1	5518	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5518	-0-	-212	-0-	233	1	5285	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5999	-0-	-77	-0-	206	1	5793	2	N	-0-			-0-
*08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	191	1	5938	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	15029	-0-	-2486	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14210	-0-	-2380	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14397	-0-	-2343	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13561	-0-	-2129	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13588	-0-	-1943	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	13385	-0-	-1650	-0-	13385	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10800	-0-	-856	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9885	-0-	-1395	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9727	-0-	-1929	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	8761	-0-	-2519	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9038	-0-	-1874	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7188	-0-	-222	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6931	-0-	-943	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5677	-0-	-1943	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5674	-0-	-2200	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5646	-0-	-1794	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	214	1	11254	2	N	-0-					-0-
04	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	194	1	10589	2	N	-0-					-0-
05	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	211	1	10096	2	N	-0-					-0-
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	238	1	9970	2	N	-0-					-0-
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	245	1	10970	2	N	-0-					-0-
*08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	228	1	9903	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9219	-0-	-639	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9512	-0-	-315	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9026	-0-	-484	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8644	-0-	-1524	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9320	-0-	-848	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7430	-0-	-1157	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6613	-0-	-887	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7301	-0-	-697	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7332	-0-	-408	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7813	-0-	-185	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
*08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
04	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
05	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
06	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17288	-0-	-692	-0-	17288	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	8224	-0-	-9756	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4166	-0-	-1954	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4122	-0-	-2202	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3983	-0-	-2137	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4457	-0-	-1526	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5024	-0-	-959	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

03	24273	X	18350	-0-	-5923	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	20570	-0-	-2920	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	21153	-0-	-3120	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	20303	-0-	-2407	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20781	-0-	-485	-0-	20781	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	20531	-0-	-735	-0-	20531	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

03	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
*08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

03	5642	X	4989	-0-	-653	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5077	-0-	-503	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4654	-0-	-686	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4347	-0-	-1078	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
04	9000	X	8380	-0-	-620	-0-	8380	2			N	-0-			-0-
05	9300	X	8638	-0-	-662	-0-	8638	2			N	-0-			-0-
06	9000	X	8167	-0-	-833	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
07	8897	X	8176	-0-	-721	-0-	8176	2			N	-0-			-0-
08	8649	X	7329	-0-	-1320	-0-	7329	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	10799	-0-	-1570	-0-	10799	2			N	-0-			-0-
04	11430	X	10046	-0-	-1384	-0-	10046	2			N	-0-			-0-
05	11346	X	8873	-0-	-2473	-0-	8873	2			N	-0-			-0-
06	10440	X	8129	-0-	-2311	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
07	10788	X	8795	-0-	-1993	-0-	8795	2			N	-0-			-0-
08	10788	X	6807	-0-	-3981	-0-	6807	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	11696	-0-	-5168	-0-	452	1	11244	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	10743	-0-	-2757	-0-	444	1	10299	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	10791	-0-	-2508	-0-	474	1	10317	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	9614	-0-	-2326	-0-	467	1	9147	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	10815	-0-	-1027	-0-	474	1	10341	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	488	1	8889	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	1			N	-0-			-0-
04	1230	X	263	-0-	-967	-0-	257	1	6	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	179	-0-	-1092	-0-	179	1			N	-0-			-0-
06	1230	X	190	-0-	-1040	-0-	175	1	15	2	N	-0-			-0-
07	899	X	605	-0-	-294	-0-	214	1	391	2	N	-0-			-0-
*08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	212	1	241	2	N	-0-			-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22909	X	18828	-0-	-4081	-0-	18828	2			N	-0-			-0-
04	21000	X	17304	-0-	-3696	-0-	17304	2			N	-0-			-0-
05	20646	X	17067	-0-	-3579	-0-	17067	2			N	-0-			-0-
06	19020	X	14517	-0-	-4503	-0-	14517	2			N	-0-			-0-
07	19003	X	17978	-0-	-1025	-0-	17978	2			N	-0-			-0-
08	18817	X	16635	-0-	-2182	-0-	16635	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

03	20553	X	15203	-0-	-5350	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	13192	-0-	-5108	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	12750	-0-	-5323	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	9861	-0-	-6279	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	10141	-0-	-6258	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	10887	-0-	-4303	-0-	10887	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

03	14291	X	13050	-0-	-1241	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12295	-0-	-1385	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12738	-0-	-1398	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11697	-0-	-1443	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11208	-0-	-2060	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12481	-0-	-570	-0-	12481	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	198	1	6471	2	N	-0-					108
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	195	1	5904	2	N	-0-					108
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	172	1	5789	2	N	-0-					108
06	6450	X	3055	-0-	-3395	-0-	155	1	2900	2	N	-0-					108
07	6665	X	4142	-0-	-2523	-0-	224	1	3918	2	N	-0-					108
08	6665	X	22	-0-	-6643	-0-	22	2			N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

03	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
04	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	24391	2			N	-0-					-0-
05	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	24993	2			N	-0-					-0-
06	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
07	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
*08	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

03	13361	X	11054	-0-	-2307	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11547	-0-	-1503	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12292	-0-	-1193	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11786	-0-	-1264	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11844	-0-	-742	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11951	-0-	-356	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	4469	-0-	-9326	-0-	172	1	4297	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	9361	-0-	-3659	-0-	48	1	9313	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	9652	-0-	-3802	-0-	22	1	9630	2	N	-0-			-0-
06	13020	X	5801	-0-	-7219	-0-	77	1	5724	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	4885	-0-	-7143	-0-	279	1	4606	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9242	-0-	-430	-0-	217	1	9025	2	N	-0-			-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	13778	-0-	-2962	-0-	13778	2			N	-0-			-0-
04	16440	X	12637	-0-	-3803	-0-	12637	2			N	-0-			-0-
05	16988	X	14574	-0-	-2414	-0-	14574	2			N	-0-			-0-
06	16440	X	10697	-0-	-5743	-0-	10697	2			N	-0-			-0-
07	13764	X	8594	-0-	-5170	-0-	8594	2			N	-0-			-0-
08	14570	X	9415	-0-	-5155	-0-	9415	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	7594	-0-	-4124	-0-	7594	2			N	-0-			-0-
04	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2			N	-0-			-0-
05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-			-0-
06	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-			-0-
07	12741	X	11783	-0-	-958	-0-	11783	2			N	-0-			-0-
*08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	15839	-0-	-1304	-0-	15839	2			N	-0-			-0-
04	16320	X	14894	-0-	-1426	-0-	14894	2			N	-0-			-0-
05	16864	X	15187	-0-	-1677	-0-	15187	2			N	-0-			-0-
06	15930	X	14448	-0-	-1482	-0-	14448	2			N	-0-			-0-
07	16151	X	14536	-0-	-1615	-0-	14536	2			N	-0-			-0-
08	15841	X	13996	-0-	-1845	-0-	13996	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5628	-0-	-1192	-0-	390	1	5238	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	340	1	4524	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5779	-0-	-204	-0-	350	1	5429	2	N	-0-			-0-
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	287	1	6379	2	N	-0-			-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	319	1	6028	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5698	-0-	-68	-0-	318	1	5380	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	11601	-0-	-1946	-0-	54	1	11547	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	8676	-0-	-3504	-0-	102	1	8574	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	10219	-0-	-1871	-0-	121	1	10098	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	7007	-0-	-4693	-0-	121	1	6886	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	7908	-0-	-3686	-0-	213	1	7695	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	9337	-0-	-2257	-0-	153	1	9184	2	N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	2649	-0-	-1629	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	2470	-0-	-1460	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	2455	-0-	-1203	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2126	-0-	-934	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
07	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
08	2635	X	1954	-0-	-681	-0-	1954	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	28613	X	26599	-0-	-2014	-0-	26599	2			N	-0-			-0-
04	27690	X	23891	-0-	-3799	-0-	23891	2			N	-0-			-0-
05	28613	X	23946	-0-	-4667	-0-	23946	2			N	-0-			-0-
06	27090	X	23411	-0-	-3679	-0-	23411	2			N	-0-			-0-
07	26598	X	24658	-0-	-1940	-0-	24658	2			N	-0-			-0-
08	26598	X	23596	-0-	-3002	-0-	23596	2			N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

03	9672	X	8349	-0-	-1323	-0-	188	1	8161	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8769	-0-	-471	-0-	208	1	8561	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	8310	-0-	-1238	-0-	218	1	8092	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	7398	-0-	-1842	-0-	223	1	7175	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	7046	-0-	-2502	-0-	240	1	6806	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	7625	-0-	-1427	-0-	225	1	7400	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

03	9641	X	8554	-0-	-1087	-0-	159	1	8395	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8413	-0-	-437	-0-	157	1	8256	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8076	-0-	-1069	-0-	166	1	7910	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	7081	-0-	-1619	-0-	165	1	6916	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	6923	-0-	-2067	-0-	152	1	6771	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	6350	-0-	-2330	-0-	143	1	6207	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

03	17608	X	14821	-0-	-2787	-0-	14821	2			N	-0-			-0-
04	16530	X	14002	-0-	-2528	-0-	14002	2			N	-0-			-0-
05	16740	X	13423	-0-	-3317	-0-	1	1	13422	2	N	-0-			-0-
06	15480	X	13224	-0-	-2256	-0-	13224	2			N	-0-			-0-
07	15407	X	13565	-0-	-1842	-0-	13565	2			N	-0-			-0-
08	14818	X	13718	-0-	-1100	-0-	13718	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

03	22258	X	18543	-0-	-3715	-0-	18543	2			N	-0-			-0-
04	21270	X	19187	-0-	-2083	-0-	19187	2			N	-0-			-0-
05	21979	X	20574	-0-	-1405	-0-	20574	2			N	-0-			-0-
06	21270	X	18812	-0-	-2458	-0-	18812	2			N	-0-			-0-
07	19933	X	17535	-0-	-2398	-0-	17535	2			N	-0-			-0-
08	20584	X	18872	-0-	-1712	-0-	18872	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

03	22475	X	21053	-0-	-1422	-0-	21053	2			N	-0-			-0-
04	21750	X	20309	-0-	-1441	-0-	20309	2			N	-0-			-0-
05	21545	X	20304	-0-	-1241	-0-	20304	2			N	-0-			-0-
06	20850	X	19368	-0-	-1482	-0-	19368	2			N	-0-			-0-
07	21545	X	19721	-0-	-1824	-0-	19721	2			N	-0-			-0-
08	21049	X	19006	-0-	-2043	-0-	19006	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

03	4898	X	4090	-0-	-808	-0-	429	1	3661	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	1913	-0-	-2827	-0-	150	1	1763	2	N	-0-			-0-
05	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	333	1	8571	2	N	-0-			-0-
06	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	335	1	9358	2	N	-0-			-0-
07	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	224	1	10846	2	N	-0-			-0-
*08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	95	1	10325	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	5242	-0-	-4058	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7736	-0-	-45	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7227	-0-	-63	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
*08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

03	17825	X	14906	-0-	-2919	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13146	-0-	-4104	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	9679	-0-	-7836	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	11332	-0-	-5618	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15259	-0-	-613	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13635	-0-	-1276	-0-	13635	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

03	8742	X	8724	-0-	-18	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7903	-0-	-527	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8231	-0-	-604	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7509	-0-	-1326	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

03	4402	X	3731	-0-	-671	-0-	627	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	540	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	520	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	514	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1715	-0-	-2005	-0-	195	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	558	1	2960	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

03	8060	X	5906	-0-	-2154	-0-	413	1	5493	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	3978	-0-	-3972	-0-	421	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	4910	-0-	-3305	-0-	428	1	4482	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	327	-0-	-7623	-0-	327	1			N	-0-					-0-
07	6882	X	5713	-0-	-1169	-0-	279	1	5434	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5113	-0-	-808	-0-	349	1	4764	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

03	4650	X	1538	-0-	-3112	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

03	13981	X	10052	-0-	-3929	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10529	-0-	-3001	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11112	-0-	-482	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10193	-0-	-1027	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8747	-0-	-2537	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8213	-0-	-2885	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6025	-0-	-547	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5981	-0-	-319	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5609	-0-	-421	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5654	-0-	-577	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5481	-0-	-688	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

03	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	1			N	-0-					-0-
04	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8332	-0-	-668	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8266	-0-	-1220	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8623	-0-	-557	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8661	-0-	-825	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8749	-0-	-427	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

03	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11671	-0-	-47	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10805	-0-	-913	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10839	-0-	-879	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

03	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9318	-0-	-1062	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9609	-0-	-1117	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8286	-0-	-1674	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8944	-0-	-1348	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	7874	-0-	-2418	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

03	28613	X	26227	-0-	-2386	-0-	26227	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	24690	-0-	-2490	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	25182	-0-	-2377	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	24077	-0-	-2293	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	25860	-0-	-1048	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	26198	-0-	-28	-0-	26198	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

03	16058	X	15096	-0-	-962	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14186	-0-	-1354	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12271	-0-	-3601	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	10828	-0-	-3812	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	11023	-0-	-4074	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	10638	-0-	-4459	-0-	10638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7558	-0-	-99	-0-	362	1	7196	3	N	-0-					120
04	7410	X	7192	-0-	-218	-0-	340	1	6787	3	N	59	98	1			81
							65	9									
05	7626	X	6628	-0-	-998	-0-	94	1	6534	3	N	-0-					81
06	7320	X	6592	-0-	-728	-0-	6563	3	29	9	N	26					107
07	7564	X	6942	-0-	-622	-0-	6942	3			N	-0-					107
08	7564	X	6914	-0-	-650	-0-	320	1	6594	3	N	-0-					107

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7300	-0-	-512	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7132	-0-	-680	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6663	-0-	-537	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6919	-0-	-428	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6392	-0-	-893	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12098	-0-	-1201	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
04	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11464	-0-	-236	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11062	-0-	-1338	-0-	11062	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9043	-0-	-1097	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8839	-0-	-1639	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8862	-0-	-1616	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4084	-0-	-2333	-0-	410	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4079	-0-	-2131	-0-	388	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4147	-0-	-1464	-0-	360	1	3787	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4187	-0-	-853	-0-	335	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	344	1	3647	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	343	1	3002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	3949	-0-	-3274	-0-	410	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	4177	-0-	-2813	-0-	387	1	3790	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	5861	-0-	-711	-0-	471	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5568	-0-	-42	-0-	499	1	5069	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5272	-0-	-122	-0-	498	1	4774	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	4205	-0-	-1654	-0-	502	1	3703	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

03	3410	X	2838	-0-	-572	-0-	265	1	2573	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2597	-0-	-703	-0-	274	1	2323	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	272	1	2152	2	N	-0-			-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	238	1	2891	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	1953	-0-	-1240	-0-	271	1	1682	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	279	1	2386	2	N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

03	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18317	2			N	-0-			-0-
04	17340	X	17153	-0-	-187	-0-	17153	2			N	-0-			-0-
05	18104	X	16100	-0-	-2004	-0-	16100	2			N	-0-			-0-
06	17730	X	15694	-0-	-2036	-0-	15694	2			N	-0-			-0-
07	18321	X	15630	-0-	-2691	-0-	15630	2			N	-0-			-0-
08	18321	X	16120	-0-	-2201	-0-	16120	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

03	11346	X	9746	-0-	-1600	-0-	9746	2			N	-0-			-0-
04	10440	X	8833	-0-	-1607	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
05	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-			-0-
06	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-			-0-
07	9734	X	8493	-0-	-1241	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
08	10695	X	9654	-0-	-1041	-0-	9654	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

03	8432	X	7512	-0-	-920	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	6958	-0-	-1052	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	6782	-0-	-1216	-0-	6782	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	2446	-0-	-5204	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	15	-0-	-7735	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	7502	X	15	-0-	-7487	-0-	15	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
04	4890	X	4682	-0-	-208	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	4885	-0-	-168	-0-	4885	2			N	-0-			-0-
06	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	4808	2			N	-0-			-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
*08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

03	2449	X	1585	-0-	-864	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
04	1950	X	1530	-0-	-420	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
05	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
06	2100	X	1268	-0-	-832	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
07	2170	X	779	-0-	-1391	-0-	779	2			N	-0-			-0-
08	1953	X	450	-0-	-1503	-0-	450	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12186	-0-	-493	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11477	-0-	-343	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11592	-0-	-622	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10964	-0-	-826	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11391	-0-	-792	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11217	-0-	-966	-0-	11217	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7544	-0-	-796	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7989	-0-	-1342	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7165	-0-	-1865	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7017	-0-	-2314	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	6368	-0-	-2498	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	2516	-0-	-4831	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	1682	-0-	-4648	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3880	-0-	-2661	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	12669	-0-	-3482	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	359	-0-	-14071	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	19	-0-	-14892	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	6911	-0-	-7399	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	5477	-0-	-9310	-0-	489	1	4988	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	9135	-0-	-3544	-0-	130	1	9005	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20956	X	17127	-0-	-3829	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	15917	-0-	-4363	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	5721	-0-	-15235	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	-0-	-0-	-18270	-0-					N	-0-					-0-
07	17112	X	6150	-0-	-10962	-0-	502	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	14244	-0-	-2868	-0-	113	1	14131	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21607	X	19649	-0-	-1958	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18812	-0-	-778	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	19434	-0-	-623	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	18322	-0-	-878	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	18434	-0-	-1220	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	17782	-0-	-1872	-0-	17782	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	13728	-0-	-1028	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13264	-0-	-1016	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
05	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	9213	-0-	-4077	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11528	-0-	-2205	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11338	-0-	-2395	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3482	-0-	-455	-0-	209	1	3273	2	N	-0-			164
04	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	195	1	3172	2	N	-0-			164
05	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	208	1	3287	2	N	-0-			164
06	3690	X	3213	-0-	-477	-0-	192	1	3021	2	N	-0-			164
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	190	1	3644	2	N	-0-			164
*08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	194	1	3507	2	N	-0-			164

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

03	9982	X	7408	-0-	-2574	-0-	7408	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	6789	-0-	-1701	-0-	6789	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	6201	-0-	-1859	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	6050	-0-	-1750	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	5949	-0-	-1615	-0-	5949	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	4191	-0-	-3218	-0-	4191	2			N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

03	10199	X	9120	-0-	-1079	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
04	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	9156	2			N	-0-			-0-
05	9734	X	9046	-0-	-688	-0-	9046	2			N	-0-			-0-
06	9420	X	8276	-0-	-1144	-0-	8276	2			N	-0-			-0-
07	9455	X	8569	-0-	-886	-0-	8569	2			N	-0-			-0-
08	9455	X	8755	-0-	-700	-0-	8755	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

03	17949	X	12143	-0-	-5806	-0-	12143	2			N	-0-			-0-
04	16410	X	11868	-0-	-4542	-0-	11868	2			N	-0-			-0-
05	13392	X	12544	-0-	-848	-0-	12544	2			N	-0-			-0-
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-			-0-
07	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-			-0-
08	12555	X	12236	-0-	-319	-0-	12236	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

03	12183	X	11373	-0-	-810	-0-	11373	2			N	-0-			-0-
04	11790	X	10866	-0-	-924	-0-	10866	2			N	-0-			-0-
05	11563	X	10780	-0-	-783	-0-	10780	2			N	-0-			-0-
06	11190	X	10770	-0-	-420	-0-	10770	2			N	-0-			-0-
07	11377	X	10678	-0-	-699	-0-	10678	2			N	-0-			-0-
08	11377	X	10665	-0-	-712	-0-	10665	2			N	-0-			-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

03	5332	X	3779	-0-	-1553	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	3608	-0-	-1552	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	3050	-0-	-2282	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	1579	-0-	-3581	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	4460	-0-	-872	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3616	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

03	14012	X	13077	-0-	-935	-0-	13077	2			N	-0-			-0-
04	13020	X	11755	-0-	-1265	-0-	11755	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	12362	-0-	-1092	-0-	12362	2			N	-0-			-0-
06	12900	X	11577	-0-	-1323	-0-	11577	2			N	-0-			-0-
07	13330	X	11941	-0-	-1389	-0-	11941	2			N	-0-			-0-
08	13082	X	11695	-0-	-1387	-0-	11695	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	7251	2			Y	-0-					17
04	7230	X	7199	-0-	-31	-0-	7199	2			Y	-0-					17
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7551	2	58	9	Y	53	40	1			30
06	7230	X	7191	-0-	-39	-0-	7191	2			Y	-0-					30
07	7440	X	7357	-0-	-83	-0-	7357	2			Y	-0-					30
08	7595	X	7349	-0-	-246	-0-	7349	2			Y	-0-					30

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

03	17980	X	16654	-0-	-1326	-0-	655	1	15999	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	14151	-0-	-2889	-0-	524	1	13627	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	15352	-0-	-1915	-0-	508	1	14844	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	13905	-0-	-2805	-0-	452	1	13453	2	N	-0-					-0-
07	16647	X	15189	-0-	-1458	-0-	355	1	14834	2	N	-0-					-0-
08	16647	X	14678	-0-	-1969	-0-	518	1	14160	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	351	1	10068	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8375	-0-	-235	-0-	277	1	8098	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	7518	-0-	-4231	-0-	455	1	7063	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	8396	-0-	-2974	-0-	361	1	8035	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9345	-0-	-2404	-0-	379	1	8966	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9746	-0-	-670	-0-	402	1	9344	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

03	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	3			N	-0-					30
04	4350	X	3106	-0-	-1244	-0-	3106	3			N	-0-					30
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					30
06	3690	X	3022	-0-	-668	-0-	3022	3			N	-0-					30
07	3813	X	2835	-0-	-978	-0-	2835	3			N	-0-					30
08	3813	X	2116	-0-	-1697	-0-	2116	3			N	-0-					30

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

03	27219	X	27219	-0-	-0-	-0-	27219	2			N	-0-					-0-
04	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
05	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	26837	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	25972	-0-	-98	-0-	25972	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	26625	-0-	-314	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	26515	-0-	-424	-0-	26515	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

03	13888	X	12721	-0-	-1167	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
04	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13915	-0-	-376	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13129	-0-	-701	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	11958	-0-	-2519	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12989	-0-	-1488	-0-	12989	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	42	-0-	-1012	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5217	-0-	-453	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5309	-0-	-550	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5026	-0-	-374	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

03	36363	X	33174	-0-	-3189	-0-	33174	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	31304	-0-	-3256	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
05	34689	X	32128	-0-	-2561	-0-	32128	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	29987	-0-	-3163	-0-	29987	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	30078	-0-	-3712	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
08	33170	X	29207	-0-	-3963	-0-	29207	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

03	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13470	-0-	-387	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12778	-0-	-1592	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13450	-0-	-1864	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14199	-0-	-1115	-0-	14199	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

03	5518	X	5512	-0-	-6	-0-	5503	2	9	9	N	8	47	1			56
04	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					56
05	5301	X	5289	-0-	-12	-0-	5289	2			N	-0-					56
06	5340	X	4719	-0-	-621	-0-	4719	2			N	-0-					56
07	5518	X	4988	-0-	-530	-0-	4988	2			N	-0-					56
08	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	4995	2			N	-0-					56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5269	-0-	-971	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5391	-0-	-1057	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5453	-0-	-933	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

03	7905	X	6403	-0-	-1502	-0-	360	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6011	-0-	-1639	-0-	335	1	5676	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7638	-0-	-236	-0-	346	1	7292	2	N	-0-					-0-
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	307	1	7812	2	N	-0-					-0-
07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	241	1	10355	2	N	-0-					-0-
*08	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	200	1	9277	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

03	8587	X	5037	-0-	-3550	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	2795	-0-	-4915	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	4090	-0-	-3195	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	3396	-0-	-3654	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3919	-0-	-2963	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3132	-0-	-1890	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10243	-0-	-1506	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8903	-0-	-2767	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11896	-0-	-163	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10238	-0-	-1821	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

03	11935	X	10272	-0-	-1663	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10388	-0-	-952	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
06	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9617	-0-	-1109	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9664	-0-	-1062	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10582	-0-	-548	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9827	-0-	-1303	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10933	-0-	-320	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
*08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4442	-0-	-1078	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4861	-0-	-1184	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3770	-0-	-2275	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

03	13547	X	10870	-0-	-2677	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11192	-0-	-1558	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
07	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
*08	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

03	11563	X	10020	-0-	-1543	-0-	249	1	9771	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9475	-0-	-1115	-0-	236	1	9239	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9344	-0-	-1382	-0-	251	1	9093	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9121	-0-	-1259	-0-	236	1	8885	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9278	-0-	-921	-0-	247	1	9031	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8538	-0-	-1475	-0-	245	1	8293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

03	11253	X	9475	-0-	-1778	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9135	-0-	-1755	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9284	-0-	-543	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7931	-0-	-1519	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
07	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9336	-0-	-150	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

03	11129	X	9168	-0-	-1961	-0-	365	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8493	-0-	-1377	-0-	355	1	8138	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8172	-0-	-1810	-0-	352	1	7820	2	N	-0-					-0-
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	154	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
*08	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

03	20150	X	18009	-0-	-2141	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
04	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
05	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	19098	-0-	-402	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	19559	-0-	-591	-0-	19559	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	18715	-0-	-1435	-0-	18715	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

03	18228	X	4802	-0-	-13426	-0-	400	1	4402	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	9290	-0-	-8350	-0-	324	1	8966	2	N	-0-					-0-
05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	140	1	16160	2	N	-0-					-0-
06	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
07	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	13767	-0-	-2539	-0-	16	1	13751	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

03	7812	X	7304	-0-	-508	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6975	-0-	-585	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7339	-0-	-287	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6416	-0-	-964	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6523	-0-	-1103	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6713	-0-	-634	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	4969	-0-	-4083	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	6928	-0-	-1832	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7221	-0-	-1831	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6719	-0-	-1981	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6646	-0-	-918	-0-	6637	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7320	X	6712	-0-	-608	-0-	6702	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	7564	X	6486	-0-	-1078	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5928	-0-	-762	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6429	-0-	-515	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	9465	-0-	-1509	-0-	9465	2			Y	-0-					33
04	10620	X	8622	-0-	-1998	-0-	8494	2	128	9	Y	116					149
05	10974	X	8673	-0-	-2301	-0-	8596	2	77	9	Y	70	130	1			89
06	9180	X	8098	-0-	-1082	-0-	8098	2			Y	-0-					89
07	9486	X	8308	-0-	-1178	-0-	8278	2	30	9	Y	27	69	1			47
08	9455	X	8388	-0-	-1067	-0-	8388	2			Y	-0-					47

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	2851	2			N	-0-					139
04	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	2588	2			N	-0-					139
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	2			N	-0-					139
06	3120	X	2638	-0-	-482	-0-	2638	2			N	-0-					139
07	2852	X	804	-0-	-2048	-0-	720	2	84	9	N	76	87	1			128
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					128

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	3159	-0-	-4033	-0-	3159	3			N	-0-					82
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					82
05	4154	X	1865	-0-	-2289	-0-	1865	3			N	-0-					82
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					82
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					82
08	7223	X	904	-0-	-6319	-0-	904	3			N	-0-					82

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	2812	-0-	-1838	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3877	-0-	-623	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3581	-0-	-418	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2578	-0-	-1483	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3590	-0-	-2230	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	1848	-0-	-4166	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3500	-0-	-2514	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	11398	-0-	-1064	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
04	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11574	-0-	-826	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10153	-0-	-2247	-0-	10153	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9884	-0-	-976	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10203	-0-	-3406	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	9552	-0-	-3618	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10536	-0-	-3073	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
*08	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3989	-0-	-811	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
*08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	357	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	354	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	378	1	2294	2	N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	356	1	2060	2	N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	382	1	2323	2	N	-0-					-0-
*08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	366	1	2163	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	15594	-0-	-1487	-0-	290	1	15304	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	14659	-0-	-1871	-0-	285	1	14374	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	15456	-0-	-1625	-0-	291	1	15165	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	14299	-0-	-1091	-0-	275	1	14024	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	15263	-0-	-640	-0-	295	1	14968	2	N	-0-					-0-
08	15593	X	14596	-0-	-997	-0-	293	1	14303	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4801	-0-	-1319	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5081	-0-	-919	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5307	-0-	-676	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11044	-0-	-798	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10823	-0-	-397	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10427	-0-	-583	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10624	-0-	-598	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10469	-0-	-722	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	197	1	4070	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3529	-0-	-611	-0-	176	1	3353	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3168	-0-	-893	-0-	163	1	3005	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2686	-0-	-1454	-0-	178	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	991	-0-	-3287	-0-	188	1	803	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	1031	-0-	-3247	-0-	166	1	865	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4915	-0-	-758	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5014	-0-	-476	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4189	-0-	-1001	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4662	-0-	-515	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5283	-0-	-1475	-0-	519	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	4715	-0-	-1855	-0-	534	1	4181	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5718	-0-	-1071	-0-	529	1	5189	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6119	-0-	-451	-0-	508	1	5611	2	N	-0-					-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	523	1	5368	2	N	-0-					-0-
*08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	536	1	5790	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	9580	-0-	-1239	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9021	-0-	-1419	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9147	-0-	-1641	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8879	-0-	-1501	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8918	-0-	-971	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7953	-0-	-1626	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23095	X	17953	-0-	-5142	-0-	383	1	17570	2	N	-0-					-0-
04	20220	X	17016	-0-	-3204	-0-	379	1	16637	2	N	-0-					-0-
05	20460	X	17635	-0-	-2825	-0-	386	1	17249	2	N	-0-					-0-
06	18330	X	16484	-0-	-1846	-0-	363	1	16121	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	16988	-0-	-1457	-0-	388	1	16600	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	17084	-0-	-865	-0-	388	1	16696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	12236	-0-	-2675	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12414	-0-	-2016	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	12082	-0-	-2550	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12114	-0-	-2046	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11503	-0-	-2292	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10910	-0-	-1924	-0-	10910	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4912	-0-	-575	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4189	-0-	-1121	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5193	-0-	-263	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
*08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	3053	-0-	-7447	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10058	-0-	-1536	-0-	330	1	9728	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	7938	-0-	-3282	-0-	309	1	7629	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8136	-0-	-2125	-0-	194	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
07	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
*08	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3333	-0-	-325	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3097	-0-	-293	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4081	-0-	-749	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4536	-0-	-672	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3284	-0-	-1366	-0-	353	1	2931	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2673	-0-	-1407	-0-	377	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2687	-0-	-1529	-0-	394	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	364	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2772	-0-	-979	-0-	370	1	2402	2	N	-0-					-0-
*08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	342	1	3826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	304	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	189	1	5374	2	N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	191	1	5655	2	N	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	168	1	5471	2	N	-0-					-0-
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	174	1	4996	2	N	-0-					-0-
*08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	172	1	5176	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20708	X	20189	-0-	-519	-0-	1	1	20188	2	N	-0-					-0-
04	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	19557	-0-	-314	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	17729	-0-	-1801	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	17768	-0-	-2506	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	17858	-0-	-2416	-0-	17858	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3766	2	33	9	Y	30	24	1			25
04	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	3412	2	18	9	Y	16	24	1			17
05	3999	X	3374	-0-	-625	-0-	3343	2	31	9	Y	28	35	1			10
06	3870	X	3333	-0-	-537	-0-	3313	2	20	9	Y	18	23	1			5
*07	3906	X	2665	-0-	-1241	-0-	2654	2	11	9	Y	10					15
08	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3476	2	20	9	Y	18	23	1			10

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	19928	-0-	-98	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	19054	-0-	-326	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	19264	-0-	-762	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	18353	-0-	-1027	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	18385	-0-	-1641	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	18584	-0-	-1349	-0-	18584	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	12718	-0-	-1635	-0-	207	1	12511	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	12078	-0-	-1812	-0-	196	1	11882	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12265	-0-	-755	-0-	202	1	12063	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11615	-0-	-985	-0-	195	1	11420	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11770	-0-	-1002	-0-	199	1	11571	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	11670	-0-	-1040	-0-	206	1	11464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	18006	-0-	-5523	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	17739	-0-	-5031	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	18767	-0-	-4762	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
06	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19181	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	17276	-0-	-1045	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17384	-0-	-1371	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
	RYFFEL				WELL #: A 2H	RRCID -> 256575	COMPL. DATE 05/19/2010				TOTAL DEPTH 6706		PERF. 7069 - 8227				
03	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	759	-0-	-891	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1083	-0-	-622	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1221	-0-	-339	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1212	-0-	-400	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	411	-0-	-1108	-0-	411	2			N	-0-					-0-
	MIRA VISTA UNIT				WELL #: A 6H	RRCID -> 256610	COMPL. DATE 05/19/2010				TOTAL DEPTH 7544		PERF. 7171 - 13922				
03	23746	X	22288	-0-	-1458	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	21377	-0-	-1243	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	21377	-0-	-1997	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	20464	-0-	-1736	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	20849	-0-	-2091	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	20654	-0-	-1635	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
	ROSEN UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 256673	COMPL. DATE 07/01/2010				TOTAL DEPTH 6819		PERF. 7293 - 10085				
03	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
06	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9733	-0-	-1830	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9416	-0-	-2147	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
	OLE GIESER UNIT				WELL #: A 2H	RRCID -> 256710	COMPL. DATE 07/02/2010				TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8179 - 10535				
03	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	332	-0-	-3088	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
	COPPER CAR UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 256816	COMPL. DATE 08/18/2010				TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8869 - 11261				
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	103	-0-	-331	-0-	46	1	57	2	N	-0-					-0-
06	420	X	63	-0-	-357	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	272	1	912	2	N	-0-					-0-
08	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
	NW TARRANT PARTNERS				WELL #: 3H	RRCID -> 256822	COMPL. DATE 08/16/2010				TOTAL DEPTH 6660		PERF. 7293 - 9101				
03	10819	X	10537	-0-	-282	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9730	-0-	-1244	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9100	-0-	-1520	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9504	-0-	-1470	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9464	-0-	-1138	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	5950	-0-	-4063	-0-	225	1	5725	2	N	-0-			-0-
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	274	1	6750	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	5362	-0-	-1489	-0-	263	1	5099	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	4865	-0-	-1765	-0-	276	1	4589	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	4871	-0-	-2383	-0-	278	1	4593	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	4892	-0-	-2362	-0-	268	1	4624	2	N	-0-			-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	248	1	7384	2	N	-0-			-0-
04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	235	1	7185	2	N	-0-			-0-
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	151	1	7344	2	N	-0-			-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	152	1	6313	2	N	-0-			-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	146	1	7195	2	N	-0-			-0-
*08	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	158	1	6647	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	12112	-0-	-381	-0-	12112	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	11530	-0-	-530	-0-	11530	2			N	-0-			-0-
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-			-0-
06	11730	X	11457	-0-	-273	-0-	11457	2			N	-0-			-0-
07	12121	X	10309	-0-	-1812	-0-	10309	2			N	-0-			-0-
08	12121	X	10504	-0-	-1617	-0-	10504	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	10400	-0-	-1287	-0-	10400	2			N	-0-			-0-
04	11310	X	9339	-0-	-1971	-0-	9339	2			N	-0-			-0-
05	11687	X	9584	-0-	-2103	-0-	9584	2			N	-0-			-0-
06	11010	X	8350	-0-	-2660	-0-	8350	2			N	-0-			-0-
07	11377	X	10174	-0-	-1203	-0-	10174	2			N	-0-			-0-
08	10385	X	9498	-0-	-887	-0-	9498	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6068	-0-	-504	-0-	6068	2			N	-0-			-0-
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	5683	-0-	-1013	-0-	5683	2			N	-0-			-0-
*08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	10113	-0-	-55	-0-	10113	2			N	-0-			-0-
04	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	9373	-0-	-733	-0-	9373	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	7636	-0-	-2144	-0-	7636	2			N	-0-			-0-
07	10106	X	8106	-0-	-2000	-0-	8106	2			N	-0-			-0-
08	10106	X	7913	-0-	-2193	-0-	7913	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8171	-0-	-2276	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9024	-0-	-1086	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10094	-0-	-353	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9554	-0-	-862	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	4944	-0-	-3966	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9720	-0-	-1161	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8045	-0-	-2836	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*08	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
04	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12021	-0-	-906	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11071	-0-	-1439	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11278	-0-	-1649	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11046	-0-	-1478	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	18555	-0-	-1657	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17793	-0-	-1767	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18055	-0-	-1630	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17242	-0-	-1268	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	17568	-0-	-1280	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17247	-0-	-1322	-0-	17247	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9940	-0-	-693	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9442	-0-	-818	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9789	-0-	-503	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9281	-0-	-559	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9508	-0-	-660	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9297	-0-	-654	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	14902	-0-	-2644	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	12737	-0-	-4183	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	14777	-0-	-2490	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13224	-0-	-2586	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	13721	-0-	-2089	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13247	-0-	-1664	-0-	13247	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	5661	-0-	-3267	-0-	474	1	5187	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	5763	-0-	-2877	-0-	451	1	5312	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6121	-0-	-2807	-0-	433	1	5688	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	2276	-0-	-6154	-0-	417	1	1859	2	N	-0-					-0-
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	417	1	6163	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	372	-0-	-5735	-0-	372	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	14792	-0-	-1731	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13876	-0-	-1874	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14502	-0-	-1649	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13568	-0-	-1492	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13567	-0-	-1778	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	12886	-0-	-1901	-0-	12886	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

03	13485	X	7800	-0-	-5685	-0-	274	1	7526	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	10161	-0-	-2889	-0-	141	1	10020	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	8443	-0-	-5042	-0-	175	1	8268	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7213	-0-	-347	-0-	195	1	7018	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10489	-0-	-20	-0-	93	1	10396	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	8382	-0-	-2127	-0-	172	1	8210	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

03	12803	X	10887	-0-	-1916	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10236	-0-	-1224	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10517	-0-	-829	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9856	-0-	-1064	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10295	-0-	-989	-0-	4	1	10291	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10607	-0-	-274	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4608	-0-	-1752	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6550	-0-	-22	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
*08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

03	6665	X	5998	-0-	-667	-0-	742	1	5255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6450	X	5668	-0-	-782	-0-	791	1	4877	2	N	-0-					-0-
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	634	1	6393	2	N	-0-					-0-
06	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	19	1	10378	2	N	-0-					-0-
07	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	183	1	8825	2	N	-0-					-0-
*08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	342	1	7891	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	9241	-0-	-3035	-0-	416	1	8822	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	11880	X	7335	-0-	-4545	-0-	407	1	6928	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9848	-0-	-2428	-0-	591	1	9257	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10254	-0-	-756	-0-	641	1	9613	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	9878	-0-	-569	-0-	475	1	9403	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9797	-0-	-61	-0-	448	1	9349	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4250	2	8	9	N	7	77	1			17
04	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	3831	2	55	9	N	50					67
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					67
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4287	2	29	9	N	26					93
07	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4019	2			N	-0-					93
08	4309	X	3751	-0-	-558	-0-	3722	2	29	9	N	26	76	1			43

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	11871	-0-	-405	-0-	199	1	11672	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11207	-0-	-673	-0-	190	1	11017	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11930	-0-	-191	-0-	175	1	11755	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10135	-0-	-1595	-0-	183	1	9952	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	9723	-0-	-2398	-0-	198	1	9525	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	9845	-0-	-2090	-0-	198	1	9647	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	7215	-0-	-5588	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11159	-0-	-481	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	7648	-0-	-3915	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10071	-0-	-369	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	4339	-0-	-7193	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	6660	-0-	-4872	-0-	6660	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31093	X	30172	-0-	-921	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
04	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	30475	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	26999	-0-	-2482	-0-	26999	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	24962	-0-	-4228	-0-	24962	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	25572	-0-	-5924	-0-	25572	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	24846	-0-	-6650	-0-	24846	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	96	1	16028	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	75	1	14141	2	N	-0-					-0-
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	7	1	17532	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	13642	-0-	-1958	-0-	158	1	13484	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	17528	-0-	-18	-0-	17528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	4170	-0-	-4386	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5312	-0-	-298	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4330	-0-	-4226	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
*08	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	15321	-0-	-272	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14009	-0-	-901	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	9780	-0-	-5040	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14002	-0-	-1312	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14874	-0-	-440	-0-	14874	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18631	X	17226	-0-	-1405	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	15466	-0-	-2564	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	11506	-0-	-6753	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	12377	-0-	-5293	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16925	-0-	-311	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	16696	-0-	-540	-0-	16696	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8435	-0-	-462	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	9704	-0-	-2045	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10310	-0-	-820	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
07	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
*08	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	385	-0-	-2255	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	919	-0-	-259	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	14119	-0-	-234	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13162	-0-	-728	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13760	-0-	-593	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12897	-0-	-993	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13741	-0-	-426	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13405	-0-	-700	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
04	7410	X	6515	-0-	-895	-0-	6515	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	6210	-0-	-1664	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	6110	-0-	-1510	-0-	6110	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	6052	-0-	-1822	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	6368	-0-	-514	-0-	6368	2			N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

03	33542	X	31953	-0-	-1589	-0-	31953	2			N	-0-			-0-
04	32460	X	29771	-0-	-2689	-0-	29771	2			N	-0-			-0-
05	33542	X	29457	-0-	-4085	-0-	29457	2			N	-0-			-0-
06	32010	X	27713	-0-	-4297	-0-	27713	2			N	-0-			-0-
07	32767	X	28107	-0-	-4660	-0-	28107	2			N	-0-			-0-
08	31961	X	27062	-0-	-4899	-0-	27062	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

03	7719	X	7559	-0-	-160	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
04	7350	X	6847	-0-	-503	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
05	7502	X	7195	-0-	-307	-0-	7195	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	6543	-0-	-777	-0-	6543	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	7318	-0-	-246	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	7197	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

03	13020	X	10920	-0-	-2100	-0-	10920	2			N	-0-			-0-
04	11760	X	10469	-0-	-1291	-0-	10469	2			N	-0-			-0-
05	11904	X	10524	-0-	-1380	-0-	10524	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	10719	-0-	-801	-0-	10719	2			N	-0-			-0-
07	11191	X	11106	-0-	-85	-0-	11106	2			N	-0-			-0-
*08	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

03	8215	X	8009	-0-	-206	-0-	389	1	7620	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	6831	-0-	-1119	-0-	421	1	6410	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	4997	-0-	-3156	-0-	483	1	4514	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	3670	-0-	-4220	-0-	508	1	3162	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	5602	-0-	-2551	-0-	378	1	5224	2	N	-0-			-0-
*08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	236	1	8072	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

03	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-			-0-
04	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	13175	-0-	-279	-0-	13175	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	12019	-0-	-1001	-0-	12019	2			N	-0-			-0-
07	13454	X	13008	-0-	-446	-0-	13008	2			N	-0-			-0-
08	13454	X	12404	-0-	-1050	-0-	12404	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1702	-0-	-1057	-0-	318	1	1384	2	N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	319	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	343	-0-	-1796	-0-	343	1			N	-0-					-0-
06	2070	X	364	-0-	-1706	-0-	364	1			N	-0-					-0-
07	2201	X	582	-0-	-1619	-0-	304	1	278	2	N	-0-					-0-
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	273	1	2809	2	N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

03	15779	X	15228	-0-	-551	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14532	-0-	-618	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	11657	-0-	-3073	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	12548	-0-	-2673	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13020	-0-	-2418	-0-	13020	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

03	14973	X	13144	-0-	-1829	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	11909	-0-	-2581	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	11893	-0-	-2646	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11416	-0-	-2384	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	11662	-0-	-2381	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12052	-0-	-1092	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	400	1	6737	2	N	-0-					59
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	381	1	6451	2	N	195	194	1			60
							215	9									
05	6758	X	6437	-0-	-321	-0-	426	1	6011	2	N	-0-					60
06	6900	X	6138	-0-	-762	-0-	413	1	5725	2	N	-0-					60
07	7285	X	6114	-0-	-1171	-0-	401	1	5713	2	N	-0-					60
08	7285	X	6073	-0-	-1212	-0-	344	1	5659	2	N	64					124
							70	9									

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

03	19747	X	19526	-0-	-221	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	18446	-0-	-364	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	18774	-0-	-570	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	18089	-0-	-811	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	18511	-0-	-1019	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	18358	-0-	-1172	-0-	18358	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

03	7285	X	7150	-0-	-135	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7371	-0-	-279	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6485	-0-	-1420	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6138	-0-	-1512	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6624	-0-	-1219	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7162	-0-	-464	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	842	-0-	-832	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
06	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
07	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
*08	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

03	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	133	1	10644	2	N	-0-					-0-
04	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	183	1	11201	2	N	-0-					-0-
05	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	195	1	10428	2	N	-0-					-0-
06	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	193	1	10182	2	N	-0-					-0-
07	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	196	1	11390	2	N	-0-					-0-
*08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	199	1	11558	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

03	18507	X	14858	-0-	-3649	-0-	390	1	14468	2	N	-0-					-0-
04	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	36	1	21582	2	N	-0-					-0-
05	22677	X	22677	-0-	-0-	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
06	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	20881	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	19222	-0-	-3129	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
*08	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	22857	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

03	7502	X	5842	-0-	-1660	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5842	-0-	-792	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	197	1	9923	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8992	-0-	-1088	-0-	183	1	8809	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	8259	-0-	-2281	-0-	195	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	7123	-0-	-3077	-0-	193	1	6930	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8964	-0-	-1576	-0-	196	1	8768	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9763	-0-	-343	-0-	199	1	9564	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

03	20739	X	18471	-0-	-2268	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17376	-0-	-1674	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	14970	-0-	-4715	-0-	59	1	14911	2	N	-0-					-0-
06	18240	X	16808	-0-	-1432	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16579	-0-	-2269	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16900	-0-	-1576	-0-	16900	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

03	8742	X	6333	-0-	-2409	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6519	-0-	-1941	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	887	-0-	-7266	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5010	-0-	-2190	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6072	-0-	-655	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6680	-0-	-698	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6393	-0-	-657	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6782	-0-	-69	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6536	-0-	-315	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
*08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

03	15438	X	15131	-0-	-307	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14012	-0-	-928	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14191	-0-	-627	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13236	-0-	-1404	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13374	-0-	-1754	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12833	-0-	-2295	-0-	12833	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

03	21421	X	15722	-0-	-5699	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	14747	-0-	-4273	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14783	-0-	-1616	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13453	-0-	-2417	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13390	-0-	-3009	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	13274	-0-	-2443	-0-	13274	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

03	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	17340	-0-	-60	-0-	17340	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17513	-0-	-1025	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16844	-0-	-1096	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	16823	-0-	-1715	-0-	16823	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	16979	-0-	-1094	-0-	16979	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10909	-0-	-1271	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9909	-0-	-2677	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10236	-0-	-1944	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11235	-0-	-855	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10769	-0-	-1321	-0-	10769	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

03	24614	X	23410	-0-	-1204	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22293	-0-	-1527	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	22660	-0-	-1954	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	21595	-0-	-1775	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	22064	-0-	-1651	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21691	-0-	-1714	-0-	21691	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

03	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5363	-0-	-817	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4931	-0-	-1641	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5620	-0-	-740	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5921	-0-	-651	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5811	-0-	-606	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11533	-0-	-1146	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11873	-0-	-697	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11753	-0-	-1236	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11851	-0-	-719	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11891	-0-	-385	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
*08	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	15311	-0-	-1522	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13931	-0-	-2149	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14104	-0-	-1954	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13743	-0-	-1617	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13838	-0-	-1755	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13664	-0-	-1650	-0-	13664	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	7800	-0-	-1965	-0-	74	1	7726	2	N	-0-					-0-
04	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10137	-0-	-1209	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9870	-0-	-1476	-0-	2	1	9868	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	99	1	4442	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4391	-0-	-559	-0-	145	1	4246	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4719	-0-	-86	-0-	143	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	169	1	4649	2	N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	189	1	4584	2	N	-0-					-0-
*08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	181	1	4530	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9552	-0-	-1038	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9850	-0-	-938	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9180	-0-	-1170	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9554	-0-	-769	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9424	-0-	-868	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	14300	-0-	-704	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14675	-0-	-955	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	12692	-0-	-3459	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	11857	-0-	-3773	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	12810	-0-	-2721	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13567	-0-	-1592	-0-	13567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	10622	-0-	-3979	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11081	-0-	-3049	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	10946	-0-	-2415	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	8451	-0-	-4479	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	5167	-0-	-8194	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	6953	-0-	-4486	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

03	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
04	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
06	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
07	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	14902	-0-	-1032	-0-	14902	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

03	14849	X	7698	-0-	-7151	-0-	142	1	7556	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	10991	-0-	-3379	-0-	158	1	10833	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	11219	-0-	-3630	-0-	181	1	11038	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	12463	-0-	-1727	-0-	145	1	12318	2	N	-0-					-0-
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	4	1	17350	2	N	-0-					-0-
*08	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	4	1	16797	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

03	13919	X	12298	-0-	-1621	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11208	-0-	-1752	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12062	-0-	-958	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11786	-0-	-214	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11836	-0-	-564	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11663	-0-	-644	-0-	11663	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

03	8401	X	5710	-0-	-2691	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	4037	-0-	-3973	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	2916	-0-	-4710	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	1134	-0-	-4386	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	980	-0-	-4724	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2034	-0-	-3670	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

03	10881	X	8537	-0-	-2344	-0-	425	1	8112	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8426	-0-	-1564	-0-	379	1	8047	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9141	-0-	-1182	-0-	416	1	8725	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	7133	-0-	-2857	-0-	386	1	6747	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	3052	-0-	-5659	-0-	422	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	141	-0-	-9004	-0-	141	1			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

03	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
05	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13905	-0-	-345	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14136	-0-	-589	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13648	-0-	-1077	-0-	13648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	12369	-0-	-1147	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11523	-0-	-1557	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11592	-0-	-1738	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10990	-0-	-1760	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11054	-0-	-1811	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10855	-0-	-1514	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	15314	-0-	-2325	-0-	17	1	15297	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15870	-0-	-810	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	15709	-0-	-1434	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14620	-0-	-290	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	12268	-0-	-4131	-0-	10	1	12258	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14478	-0-	-1921	-0-	14478	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	23187	-0-	-2016	-0-	23187	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	21882	-0-	-2028	-0-	21882	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	21856	-0-	-2851	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	20399	-0-	-2611	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	20325	-0-	-3111	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	20039	-0-	-3149	-0-	20039	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	86	1	12795	2	N	-0-					-0-
04	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	58	1	11576	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	12735	-0-	-1618	-0-	32	1	12703	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	9712	-0-	-4178	-0-	110	1	9602	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	11875	-0-	-2478	-0-	144	1	11731	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11205	-0-	-1691	-0-	64	1	11141	2	N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23343	X	20267	-0-	-3076	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	20623	-0-	-1907	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	20747	-0-	-2317	-0-	20747	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	19336	-0-	-1994	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	17827	-0-	-3594	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	17436	-0-	-3861	-0-	17436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20088	X	18851	-0-	-1237	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	17041	-0-	-3479	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	15320	-0-	-6721	-0-	2	1	15318	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	15746	-0-	-5584	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	3137	-0-	-18904	-0-	43	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	18848	X	7315	-0-	-11533	-0-	237	1	7078	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2506	-0-	-674	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2764	-0-	-2306	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	846	-0-	-4393	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4226	-0-	-1013	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9417	-0-	-131	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8802	-0-	-438	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9065	-0-	-452	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8960	-0-	-250	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9272	-0-	-245	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8777	-0-	-647	-0-	8777	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5114	-0-	-1117	-0-	348	1	4766	2	Y	-0-					16
04	5640	X	5203	-0-	-437	-0-	332	1	4871	2	Y	-0-					16
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	323	1	5210	2	Y	-0-					16
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	288	1	5092	2	Y	-0-					16
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	301	1	5398	2	Y	-0-					16
08	5518	X	1968	-0-	-3550	-0-	260	1	1620	2	Y	80	96	1			-0-
							88	9									

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10125	-0-	-973	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9985	-0-	-755	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9773	-0-	-798	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9383	-0-	-697	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9291	-0-	-1032	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9050	-0-	-1273	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6705	-0-	-1545	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8051	-0-	-474	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8131	-0-	-389	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7874	-0-	-930	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7324	-0-	-1480	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9841	-0-	-420	-0-	9841	2			Y	-0-					26
04	9930	X	9236	-0-	-694	-0-	9236	2			Y	-0-					26
05	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9554	2	45	9	Y	41	67	1			-0-
06	9510	X	8907	-0-	-603	-0-	8907	2			Y	-0-					-0-
07	9827	X	8969	-0-	-858	-0-	8969	2			Y	-0-					-0-
08	9827	X	9007	-0-	-820	-0-	9007	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19685	X	17210	-0-	-2475	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	15940	-0-	-3110	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	15994	-0-	-3660	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	15468	-0-	-2982	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	15431	-0-	-2611	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	13684	-0-	-3521	-0-	13684	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	282	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	287	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	298	1	5152	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4113	-0-	-657	-0-	268	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5300	-0-	-714	-0-	240	1	5060	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5473	-0-	-541	-0-	244	1	5229	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
05	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	12132	-0-	-454	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10684	-0-	-2708	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	7999	-0-	-3781	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	7339	-0-	-3131	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7306	-0-	-2397	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6815	-0-	-2035	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6545	-0-	-1887	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6471	-0-	-1527	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10863	-0-	-762	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
04	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10417	-0-	-83	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9782	-0-	-1471	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10017	-0-	-1236	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22010	X	18224	-0-	-3786	-0-	192	1	18032	2	N	-0-					-0-
04	21300	X	16907	-0-	-4393	-0-	241	1	16666	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	18279	-0-	-1344	-0-	300	1	17979	2	N	-0-					-0-
06	18990	X	16657	-0-	-2333	-0-	232	1	16425	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	16728	-0-	-2895	-0-	281	1	16447	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	16475	-0-	-1815	-0-	287	1	16188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
04	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
05	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	8877	-0-	-3647	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	9730	-0-	-2794	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	10738	-0-	-2685	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10326	-0-	-2334	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10304	-0-	-2003	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9734	-0-	-1126	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9832	-0-	-894	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9609	-0-	-1117	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	13147	-0-	-1609	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	12470	-0-	-1810	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12583	-0-	-2173	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	12586	-0-	-1064	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12808	-0-	-832	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12287	-0-	-857	-0-	12287	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45043	X	43575	-0-	-1468	-0-	904	1	42671	2	N	-0-					-0-
04	43590	X	41385	-0-	-2205	-0-	1115	1	40270	2	N	-0-					-0-
05	43431	X	41389	-0-	-2042	-0-	1101	1	40288	2	N	-0-					-0-
06	42180	X	38641	-0-	-3539	-0-	1030	1	37611	2	N	-0-					-0-
07	43586	X	38426	-0-	-5160	-0-	1070	1	37356	2	N	-0-					-0-
08	43586	X	34604	-0-	-8982	-0-	974	1	33630	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42966	X	33166	-0-	-9800	-0-	688	1	32478	2	N	-0-					-0-
04	41580	X	33704	-0-	-7876	-0-	908	1	32796	2	N	-0-					-0-
05	39370	X	32650	-0-	-6720	-0-	868	1	31782	2	N	-0-					-0-
06	36630	X	30396	-0-	-6234	-0-	810	1	29586	2	N	-0-					-0-
07	36363	X	31288	-0-	-5075	-0-	871	1	30417	2	N	-0-					-0-
08	34813	X	30196	-0-	-4617	-0-	850	1	29346	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
04	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9131	-0-	-889	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8253	-0-	-2101	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23746	X	21598	-0-	-2148	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	20736	-0-	-1494	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	21251	-0-	-1720	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	20214	-0-	-1416	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	20587	-0-	-1206	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	20342	-0-	-1265	-0-	20342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	227	1	5652	2	Y	-0-					59
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	211	1	5743	2	Y	-0-					59
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	231	1	5549	2	Y	-0-					59
06	5700	X	5120	-0-	-580	-0-	184	1	4936	2	Y	-0-					59
07	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	225	1	5905	2	Y	-0-					59
08	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	232	1	5903	2	Y	-0-					59

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	8584	-0-	-1398	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9019	-0-	-641	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
05	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
06	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6990	-0-	-2465	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
*08	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	11568	-0-	-1979	-0-	344	1	11224	2	N	-0-					-0-
04	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	333	1	10685	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	7736	-0-	-2370	-0-	394	1	7342	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	7894	-0-	-3296	-0-	332	1	7562	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	3462	-0-	-8101	-0-	340	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	5993	-0-	-5570	-0-	342	1	5651	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	561	-0-	-90	-0-	561	1			N	-0-					-0-
04	600	X	515	-0-	-85	-0-	515	1			N	-0-					-0-
05	527	X	412	-0-	-115	-0-	412	1			N	-0-					-0-
06	540	X	351	-0-	-189	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	558	X	309	-0-	-249	-0-	309	1			N	-0-					-0-
08	558	X	304	-0-	-254	-0-	304	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	12586	-0-	-1023	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11876	-0-	-604	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11985	-0-	-911	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11345	-0-	-1045	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11660	-0-	-1143	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11663	-0-	-923	-0-	11663	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36673	X	32263	-0-	-4410	-0-	32263	2			N	-0-					-0-
04	34170	X	30649	-0-	-3521	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	30836	-0-	-3388	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
06	32310	X	28847	-0-	-3463	-0-	28847	2			N	-0-					-0-
07	32271	X	29667	-0-	-2604	-0-	29667	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	29279	-0-	-2992	-0-	29279	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	814	1	38407	2	N	-0-					-0-
04	37920	X	32826	-0-	-5094	-0-	885	1	31941	2	N	-0-					-0-
05	37851	X	32858	-0-	-4993	-0-	874	1	31984	2	N	-0-					-0-
06	37950	X	30529	-0-	-7421	-0-	814	1	29715	2	N	-0-					-0-
07	39215	X	30838	-0-	-8377	-0-	858	1	29980	2	N	-0-					-0-
08	39215	X	29574	-0-	-9641	-0-	832	1	28742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3429	-0-	-1748	-0-	3429	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	2285	-0-	-2455	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	3977	-0-	-611	-0-	3977	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	1316	-0-	-2584	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	7952	-0-	-3146	-0-	7952	2			N	-0-			-0-
04	10740	X	7958	-0-	-2782	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	8518	-0-	-2580	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
06	9870	X	8884	-0-	-986	-0-	8884	2			N	-0-			-0-
07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-			-0-
*08	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4955	-0-	-966	-0-	4955	2			N	-0-			-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-			-0-
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-			-0-
06	4800	X	3956	-0-	-844	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
07	5859	X	4869	-0-	-990	-0-	4869	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	5234	-0-	-625	-0-	5234	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42625	X	29180	-0-	-13445	-0-	543	1	28637	2	N	-0-			-0-
04	40890	X	34708	-0-	-6182	-0-	371	1	34337	2	N	-0-			-0-
05	41447	X	38772	-0-	-2675	-0-	230	1	38542	2	N	-0-			-0-
06	36630	X	32897	-0-	-3733	-0-	183	1	32714	2	N	-0-			-0-
07	35867	X	35705	-0-	-162	-0-	200	1	35505	2	N	-0-			-0-
08	38781	X	37291	-0-	-1490	-0-	200	1	37091	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	643	1	7300	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	4922	-0-	-1798	-0-	617	1	4305	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	988	-0-	-1802	-0-	766	1	222	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	972	-0-	-6708	-0-	676	1	296	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	798	-0-	-7138	-0-	798	1			N	-0-			-0-
08	7936	X	825	-0-	-7111	-0-	825	1			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	27807	X	25315	-0-	-2492	-0-	25315	2			N	-0-			-0-
04	26040	X	23736	-0-	-2304	-0-	23736	2			N	-0-			-0-
05	26257	X	23689	-0-	-2568	-0-	23689	2			N	-0-			-0-
06	24690	X	22057	-0-	-2633	-0-	22057	2			N	-0-			-0-
07	25513	X	22065	-0-	-3448	-0-	22065	2			N	-0-			-0-
08	25327	X	22012	-0-	-3315	-0-	22012	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6656	-0-	-319	-0-	6656	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
05	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	6405	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	6238	-0-	-392	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32984	X	27068	-0-	-5916	-0-	27068	2			N	-0-					-0-
04	31050	X	25215	-0-	-5835	-0-	25215	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	25668	-0-	-5270	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	24047	-0-	-5263	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	24025	-0-	-5425	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	23130	-0-	-3933	-0-	23130	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	17281	-0-	-2342	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	16439	-0-	-2401	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	16523	-0-	-2387	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	15376	-0-	-2384	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	15459	-0-	-2521	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	15201	-0-	-2066	-0-	15201	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	7961	-0-	-1339	-0-	283	1	7678	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7817	-0-	-943	-0-	282	1	7535	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7198	-0-	-1854	-0-	439	1	6759	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7268	-0-	-1492	-0-	718	1	6550	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6920	-0-	-1450	-0-	624	1	6296	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6402	-0-	-1689	-0-	849	1	5553	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5301	-0-	-1519	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4910	-0-	-1060	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5111	-0-	-407	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4473	-0-	-657	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	2546	-0-	-2755	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26350	X	22638	-0-	-3712	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	21833	-0-	-3607	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	22766	-0-	-3522	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21919	-0-	-491	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	21895	-0-	-1262	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	22044	-0-	-710	-0-	22044	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
04	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
05	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
06	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
07	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	16361	-0-	-100	-0-	16361	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	7698	-0-	-3400	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6640	-0-	-2180	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	5499	-0-	-3615	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5342	-0-	-2818	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	4819	-0-	-3334	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
*08	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	6649	-0-	-4914	-0-	288	1	6361	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	7768	-0-	-3422	-0-	338	1	7430	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	4990	-0-	-6573	-0-	340	1	4650	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	1128	-0-	-10062	-0-	284	1	844	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	295	-0-	-9811	-0-	295	1			N	-0-			-0-
08	8029	X	270	-0-	-7759	-0-	270	1			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	12736	-0-	-1741	-0-	12736	2			N	-0-			-0-
04	14010	X	10004	-0-	-4006	-0-	10004	2			N	-0-			-0-
05	14477	X	10748	-0-	-3729	-0-	10748	2			N	-0-			-0-
06	13560	X	10456	-0-	-3104	-0-	10456	2			N	-0-			-0-
07	13547	X	12118	-0-	-1429	-0-	12118	2			N	-0-			-0-
08	12741	X	8352	-0-	-4389	-0-	8352	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-			-0-
04	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-			-0-
05	14105	X	6646	-0-	-7459	-0-	6646	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	10863	-0-	-3237	-0-	10863	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	10065	-0-	-4505	-0-	10065	2			N	-0-			-0-
08	14570	X	5966	-0-	-8604	-0-	5966	2			N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	13199	-0-	-2518	-0-	211	1	12988	2	N	-0-			-0-
04	14670	X	12732	-0-	-1938	-0-	200	1	12532	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	12797	-0-	-1649	-0-	207	1	12590	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	12423	-0-	-1557	-0-	204	1	12219	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	12249	-0-	-1732	-0-	220	1	12029	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	12215	-0-	-991	-0-	226	1	11989	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-			-0-
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6638	-0-	-244	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6323	-0-	-547	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
07	7099	X	6329	-0-	-770	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
08	7099	X	5807	-0-	-1292	-0-	5807	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-			-0-
04	15120	X	13485	-0-	-1635	-0-	13485	2			N	-0-			-0-
05	15810	X	13283	-0-	-2527	-0-	13283	2			N	-0-			-0-
06	15300	X	13131	-0-	-2169	-0-	13131	2			N	-0-			-0-
07	15810	X	13124	-0-	-2686	-0-	13124	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	7472	-0-	-7687	-0-	7472	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-			-0-
04	10320	X	9747	-0-	-573	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	10663	-0-	-1	-0-	10663	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	9001	-0-	-1589	-0-	9001	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	7052	-0-	-3891	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	10041	-0-	-902	-0-	10041	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	4180	-0-	-5554	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8978	-0-	-442	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5150	-0-	-2631	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6399	-0-	-1131	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7028	-0-	-2241	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7156	-0-	-2113	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

03	10912	X	7171	-0-	-3741	-0-	7171	3			N	-0-					44
04	10560	X	5242	-0-	-5318	-0-	5242	3			N	-0-					44
05	8029	X	5198	-0-	-2831	-0-	5198	3			N	-0-					44
06	6930	X	4694	-0-	-2236	-0-	4694	3			N	-0-					44
07	7161	X	5330	-0-	-1831	-0-	5330	3			N	-0-					44
08	7161	X	7088	-0-	-73	-0-	7088	3			N	-0-					44

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

03	10044	X	9901	-0-	-143	-0-	9901	3			N	-0-					23
04	9450	X	7930	-0-	-1520	-0-	7930	3			N	-0-					23
05	10416	X	8171	-0-	-2245	-0-	8171	3			N	-0-					23
06	10080	X	7456	-0-	-2624	-0-	7456	3			N	-0-					23
07	10416	X	8640	-0-	-1776	-0-	8640	3			N	-0-					23
08	9889	X	5868	-0-	-4021	-0-	5868	3			N	-0-					23

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

03	17546	X	13294	-0-	-4252	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	14992	-0-	-1988	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14062	-0-	-2058	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12661	-0-	-2219	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12870	-0-	-2630	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	12393	-0-	-3107	-0-	12393	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

03	16430	X	14180	-0-	-2250	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13020	-0-	-2370	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	11399	-0-	-3791	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11450	-0-	-3130	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13259	-0-	-1001	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11922	-0-	-2245	-0-	11922	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

03	19840	X	15886	-0-	-3954	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	16619	-0-	-2581	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17107	-0-	-2113	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
06	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	16094	-0-	-1080	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	15569	-0-	-1605	-0-	15569	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

03	23591	X	21711	-0-	-1880	-0-	21711	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	20015	-0-	-1945	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	20649	-0-	-555	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18328	-0-	-2672	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	17871	-0-	-3829	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	17971	-0-	-3729	-0-	17971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6292	-0-	-188	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6230	-0-	-370	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5985	-0-	-835	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5433	-0-	-1387	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	4282	-0-	-3716	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	2639	-0-	-5101	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	6325	-0-	-1487	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6262	-0-	-278	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	4762	-0-	-1996	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	4432	-0-	-1892	-0-	4432	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22816	X	16077	-0-	-6739	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	17226	-0-	-3744	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	16044	-0-	-5253	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	16085	-0-	-3865	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15256	-0-	-2538	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	13556	-0-	-4238	-0-	13556	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	1392	-0-	-3878	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
05	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7687	-0-	-53	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7549	-0-	-449	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7111	-0-	-980	-0-	7111	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3553	-0-	-47	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13614	-0-	-1452	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12451	-0-	-2129	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	12723	-0-	-2343	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12262	-0-	-2711	-0-	12262	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	8810	-0-	-1575	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9046	-0-	-1004	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8943	-0-	-1442	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9036	-0-	-444	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
07	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9004	-0-	-358	-0-	9004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	11900	-0-	-1337	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11216	-0-	-1054	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11975	-0-	-704	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11252	-0-	-748	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11187	-0-	-1027	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10967	-0-	-999	-0-	10967	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	11354	-0-	-116	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10607	-0-	-283	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10422	-0-	-800	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	8901	-0-	-2079	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9703	-0-	-1643	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9486	-0-	-1860	-0-	9486	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	10473	-0-	-1710	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10785	-0-	-1005	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11227	-0-	-956	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10342	-0-	-1178	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10904	-0-	-907	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10696	-0-	-526	-0-	10696	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9361	-0-	-900	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8214	-0-	-2016	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8643	-0-	-1928	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9211	-0-	-1360	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	22119	-0-	-3022	-0-	22119	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	20706	-0-	-3204	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20118	-0-	-3938	-0-	20118	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	20425	-0-	-2675	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	19980	-0-	-2278	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	19710	-0-	-2424	-0-	19710	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16647	X	14875	-0-	-1772	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	13505	-0-	-2605	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14012	-0-	-2635	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	12767	-0-	-1903	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13340	-0-	-1540	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13689	-0-	-1191	-0-	13689	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20801	X	18299	-0-	-2502	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	10388	-0-	-8572	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18895	-0-	-635	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16755	-0-	-1845	-0-	16755	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	17338	-0-	-1851	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	17827	-0-	-1083	-0-	17827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12522	-0-	-768	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12516	-0-	-1217	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11231	-0-	-2059	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12381	-0-	-980	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10424	-0-	-2937	-0-	10424	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	9655	-0-	-1660	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	6919	-0-	-3821	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	8587	-0-	-2511	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
06	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10283	-0-	-443	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
*08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5929	-0-	-71	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5773	-0-	-830	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	213	1	4857	2	N	-0-					86
04	5010	X	3642	-0-	-1368	-0-	145	1	3497	2	N	-0-					86
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	304	1	7744	2	N	-0-					86
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	218	1	6925	2	N	-0-					86
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	202	1	6830	2	N	-0-					86
*08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	192	1	6552	2	N	104	190	1			-0-
							114	9									

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	7847	-0-	-2042	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7256	-0-	-1654	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8324	-0-	-511	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
*08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	11789	-0-	-1231	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11168	-0-	-1402	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11672	-0-	-480	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	7668	-0-	-3972	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11412	-0-	-492	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11433	-0-	-347	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	19	1	5614	2	N	-0-					-0-
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	67	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	139	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	87	1	5736	2	N	-0-					-0-
*08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	65	1	3941	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

03	14291	X	13262	-0-	-1029	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12368	-0-	-1462	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	11207	-0-	-2743	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10482	-0-	-2988	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	10271	-0-	-2997	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	9717	-0-	-3551	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

03	8122	X	7892	-0-	-230	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7636	-0-	-858	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7087	-0-	-1133	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7283	-0-	-1025	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6907	-0-	-998	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

03	39835	X	34741	-0-	-5094	-0-	34741	2			N	-0-					-0-
04	37800	X	33910	-0-	-3890	-0-	33910	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	34837	-0-	-3107	-0-	34837	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	32998	-0-	-3032	-0-	32998	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	33490	-0-	-1540	-0-	33490	2			N	-0-					-0-
08	35030	X	32746	-0-	-2284	-0-	32746	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

03	9889	X	8889	-0-	-1000	-0-	342	1	8547	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	7948	-0-	-1262	-0-	291	1	7657	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8754	-0-	-267	-0-	394	1	8360	2	N	-0-					-0-
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	500	1	8113	2	N	-0-					-0-
07	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	530	1	8746	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8431	-0-	-466	-0-	505	1	7926	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9057	-0-	-333	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9283	-0-	-327	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9241	-0-	-493	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
06	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
*08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7037	-0-	-1209	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8119	-0-	-127	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
*08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	16316	-0-	-703	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11559	-0-	-1581	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
05	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
06	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12914	-0-	-3392	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	13970	-0-	-2336	-0-	13970	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	633	1	21872	2	N	-0-					-0-
04	22920	X	18378	-0-	-4542	-0-	525	1	17853	2	N	-0-					-0-
05	23684	X	20763	-0-	-2921	-0-	525	1	20238	2	N	-0-					-0-
06	22920	X	18714	-0-	-4206	-0-	496	1	18218	2	N	-0-					-0-
07	22506	X	17598	-0-	-4908	-0-	472	1	17126	2	N	-0-					-0-
08	22506	X	17969	-0-	-4537	-0-	461	1	17508	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30403	X	30403	-0-	-0-	-0-	855	1	29548	2	N	-0-					-0-
04	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	643	1	21847	2	N	-0-					-0-
05	29295	X	25255	-0-	-4040	-0-	638	1	24617	2	N	-0-					-0-
06	29430	X	23971	-0-	-5459	-0-	635	1	23336	2	N	-0-					-0-
07	30411	X	23540	-0-	-6871	-0-	632	1	22908	2	N	-0-					-0-
08	30411	X	24669	-0-	-5742	-0-	633	1	24036	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	953	1	32947	2	N	-0-					-0-
04	30424	X	30424	-0-	-0-	-0-	870	1	29554	2	N	-0-					-0-
05	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	964	1	37168	2	N	-0-					-0-
06	40674	X	40674	-0-	-0-	-0-	1077	1	39597	2	N	-0-					-0-
07	43625	X	43625	-0-	-0-	-0-	1170	1	42455	2	N	-0-					-0-
*08	42148	X	42148	-0-	-0-	-0-	1081	1	41067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	10269	-0-	-891	-0-	10182	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
04	10500	X	9848	-0-	-652	-0-	9848	3			Y	-0-					-0-
05	10695	X	9561	-0-	-1134	-0-	9561	3			Y	-0-					-0-
06	10050	X	9676	-0-	-374	-0-	9676	3			Y	-0-					-0-
07	10385	X	9957	-0-	-428	-0-	9957	3			Y	-0-					-0-
08	10261	X	9872	-0-	-389	-0-	9788	3	84	9	Y	76	76	1			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	13358	-0-	-4405	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	12801	-0-	-3669	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12056	-0-	-874	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	13084	-0-	-277	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10682	-0-	-2679	-0-	10682	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10970	-0-	-655	-0-	10970	3			Y	-0-					-0-
04	11040	X	10487	-0-	-553	-0-	10487	3			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10564	-0-	-689	-0-	10564	3			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10358	-0-	-382	-0-	10219	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	11067	X	10478	-0-	-589	-0-	10478	3			Y	-0-					-0-
08	10974	X	10407	-0-	-567	-0-	10407	3			Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	492	1	6960	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6988	-0-	-152	-0-	449	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	483	1	7576	2	N	-0-					-0-
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	460	1	7163	2	N	-0-					-0-
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	441	1	7140	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	474	1	7418	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	16212	-0-	-1248	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	16183	-0-	-1859	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	14574	-0-	-2166	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	16447	-0-	-293	-0-	16447	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8312	-0-	5212	15077	8312	2			N	-0-					-0-
04	21749	X	6672	-0-	-15077	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19065	X	18136	-0-	-929	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	16475	-0-	-1975	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16801	-0-	-2264	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16391	-0-	-1489	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16305	-0-	-1830	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16133	-0-	-2002	-0-	16133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	5	1	18947	2	N	-0-			-0-
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	2			N	-0-			-0-
05	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-			-0-
06	17730	X	15004	-0-	-2726	-0-	15004	2			N	-0-			-0-
07	18321	X	12925	-0-	-5396	-0-	12925	2			N	-0-			-0-
08	18321	X	13971	-0-	-4350	-0-	13971	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	16509	-0-	-1595	-0-	16509	2			N	-0-			-0-
04	17520	X	15566	-0-	-1954	-0-	15566	2			N	-0-			-0-
05	18104	X	16094	-0-	-2010	-0-	16094	2			N	-0-			-0-
06	17340	X	15710	-0-	-1630	-0-	15710	2			N	-0-			-0-
07	17515	X	16012	-0-	-1503	-0-	16012	2			N	-0-			-0-
08	16523	X	15962	-0-	-561	-0-	15962	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-			-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-			-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-			-0-
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	9040	-0-	-12	-0-	9040	2			N	-0-			-0-
*08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	8028	-0-	-2605	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	9470	-0-	-820	-0-	9470	2			N	-0-			-0-
05	10230	X	9585	-0-	-645	-0-	9585	2			N	-0-			-0-
06	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-			-0-
07	9951	X	7654	-0-	-2297	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
*08	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17329	X	12944	-0-	-4385	-0-	12944	2			N	-0-			-0-
04	16770	X	13524	-0-	-3246	-0-	13524	2			N	-0-			-0-
05	14167	X	12684	-0-	-1483	-0-	12684	2			N	-0-			-0-
06	12540	X	12343	-0-	-197	-0-	12343	2			N	-0-			-0-
07	13981	X	12386	-0-	-1595	-0-	12386	2			N	-0-			-0-
08	13981	X	11392	-0-	-2589	-0-	11392	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-			-0-
04	5610	X	5331	-0-	-279	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	4378	-0-	-1264	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
06	6150	X	3899	-0-	-2251	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	5126	-0-	-1229	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
08	6355	X	6254	-0-	-101	-0-	6254	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6428	-0-	-1291	-0-	6428	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	4632	-0-	-2838	-0-	4632	2			N	-0-			-0-
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	4564	-0-	-1853	-0-	4564	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	5821	-0-	-1123	-0-	5821	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305	X	16916	-0-	-3389	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15134	-0-	-2506	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15968	-0-	-1981	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	14152	-0-	-3218	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15656	-0-	-1394	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	14823	-0-	-2103	-0-	14823	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	6951	-0-	-3124	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	350	1	13908	2	N	-0-					-0-
05	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	415	1	18450	2	N	-0-					-0-
06	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	393	1	16399	2	N	-0-					-0-
07	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	420	1	16166	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	12165	-0-	-6714	-0-	554	1	11611	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6044	-0-	-2896	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	1139	-0-	-8099	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6615	-0-	-2325	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5782	-0-	-1193	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9194	-0-	-509	-0-	436	1	8758	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8756	-0-	-634	-0-	423	1	8333	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7080	-0-	-2623	-0-	541	1	6539	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	5269	-0-	-3641	-0-	507	1	4762	2	N	-0-					-0-
*07	9207	X	8401	-0-	-806	-0-	421	1	7980	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	2532	-0-	-6675	-0-	268	1	2264	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	10070	-0-	-4965	-0-	412	1	9658	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	9718	-0-	-4622	-0-	413	1	9305	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	9718	-0-	-4232	-0-	427	1	9291	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	7631	-0-	-2779	-0-	404	1	7227	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	7234	-0-	-3275	-0-	452	1	6782	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	6806	-0-	-3269	-0-	486	1	6320	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	139	1	568	2	N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	283	1	4303	2	N	-0-					-0-
06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	245	1	12304	2	N	-0-					-0-
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	254	1	12812	2	N	-0-					-0-
*08	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	245	1	12354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	7737	-0-	-1501	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	4599	-0-	-3891	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	11	-0-	-8607	-0-	11	1			N	-0-					-0-
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2131	-0-	-1217	-0-	249	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	236	1	3480	2	N	-0-					-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	302	1	5914	2	N	-0-					-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	281	1	6138	2	N	-0-					-0-
*07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
*08	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
04	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
05	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
06	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
07	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
*08	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8903	-0-	-428	-0-	380	1	8523	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	5780	-0-	-3250	-0-	374	1	5406	2	N	-0-					-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	444	1	9111	2	N	-0-					-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	322	1	8907	2	N	-0-					-0-
07	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	23	1	11092	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7932	-0-	-1616	-0-	63	1	7869	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9229	-0-	-970	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8779	-0-	-1091	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9191	-0-	-760	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9053	-0-	-577	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8867	-0-	-774	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8711	-0-	-527	-0-	8711	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22258	X	20864	-0-	-1394	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	19214	-0-	-2296	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18598	-0-	-684	-0-	18598	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17418	-0-	-2772	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	16937	-0-	-3926	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	17537	-0-	-3326	-0-	17537	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	14127	-0-	-908	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13458	-0-	-762	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13065	-0-	-1288	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12118	-0-	-1772	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	9604	-0-	-4749	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13769	-0-	-367	-0-	13769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	10670	-0-	-4024	-0-	10670	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	14090	-0-	-370	-0-	14090	2			N	-0-			-0-
05	14942	X	13352	-0-	-1590	-0-	13352	2			N	-0-			-0-
06	14460	X	11584	-0-	-2876	-0-	11584	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	12998	-0-	-1572	-0-	12998	2			N	-0-			-0-
08	14570	X	13112	-0-	-1458	-0-	13112	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	16451	-0-	-2149	-0-	149	1	16302	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	14822	-0-	-2608	-0-	144	1	14678	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	15102	-0-	-2909	-0-	148	1	14954	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	11093	-0-	-5857	-0-	34	1	11059	2	N	-0-			-0-
07	16647	X	13623	-0-	-3024	-0-	4	1	13619	2	N	-0-			-0-
*08	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	12429	-0-	-1397	-0-	12429	2			N	-0-			-0-
04	13380	X	12214	-0-	-1166	-0-	12214	2			N	-0-			-0-
05	13826	X	12321	-0-	-1505	-0-	12321	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	12887	-0-	-133	-0-	12887	2			N	-0-			-0-
07	13330	X	12131	-0-	-1199	-0-	12131	2			N	-0-			-0-
08	12617	X	11459	-0-	-1158	-0-	11459	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22072	X	21477	-0-	-595	-0-	21477	2			N	-0-			-0-
04	21360	X	20323	-0-	-1037	-0-	20323	2			N	-0-			-0-
05	21824	X	20984	-0-	-840	-0-	20984	2			N	-0-			-0-
06	20790	X	19705	-0-	-1085	-0-	19705	2			N	-0-			-0-
07	21483	X	19680	-0-	-1803	-0-	19680	2			N	-0-			-0-
08	21483	X	19138	-0-	-2345	-0-	19138	2			N	-0-			-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	10401	-0-	-579	-0-	10401	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	10426	-0-	-672	-0-	10426	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	10430	-0-	-1780	-0-	10430	2			N	-0-			-0-
07	12617	X	11518	-0-	-1099	-0-	11518	2			N	-0-			-0-
08	12617	X	10387	-0-	-2230	-0-	10387	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20833	2			N	-0-			-0-
04	21930	X	19426	-0-	-2504	-0-	19426	2			N	-0-			-0-
05	22661	X	19322	-0-	-3339	-0-	19322	2			N	-0-			-0-
06	21930	X	18057	-0-	-3873	-0-	18057	2			N	-0-			-0-
07	21700	X	17943	-0-	-3757	-0-	17943	2			N	-0-			-0-
08	20832	X	7877	-0-	-12955	-0-	7877	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	6094	-0-	-13	-0-	348	1	5746	2	N	-0-					-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	339	1	5140	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	347	1	4949	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	3091	-0-	-2819	-0-	279	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	339	-0-	-5768	-0-	339	1			N	-0-					-0-
08	6107	X	5331	-0-	-776	-0-	299	1	5032	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	7861	-0-	-2214	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7527	-0-	-2223	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7453	-0-	-1971	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6660	-0-	-2460	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7489	-0-	-633	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7255	-0-	-619	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	7042	-0-	-4397	-0-	347	1	6695	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	2898	-0-	-6252	-0-	355	1	2543	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	431	-0-	-8776	-0-	431	1			N	-0-					-0-
06	8460	X	310	-0-	-8150	-0-	310	1			N	-0-					-0-
07	8308	X	1389	-0-	-6919	-0-	65	1	1324	2	N	-0-					-0-
*08	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	263	1	15451	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	10707	-0-	-2127	-0-	297	1	10410	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	9923	-0-	-2497	-0-	287	1	9636	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	9654	-0-	-3118	-0-	293	1	9361	2	N	-0-					-0-
06	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	94	1	14198	2	N	-0-					-0-
07	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
*08	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	17112	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11046	-0-	-1571	-0-	11046	2			N	-0-					39
04	12000	X	9928	-0-	-2072	-0-	9928	2			N	-0-					39
05	12183	X	10165	-0-	-2018	-0-	10165	2			N	-0-					39
06	11520	X	10278	-0-	-1242	-0-	10278	2			N	-0-					39
07	11563	X	10106	-0-	-1457	-0-	10106	2			N	-0-					39
*08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7193	-0-	-340	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6744	-0-	-576	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5864	-0-	-1700	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6627	-0-	-693	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6892	-0-	-300	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6820	-0-	-372	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	17096	-0-	-450	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	16627	-0-	-743	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17627	-0-	-322	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	16362	-0-	-1008	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
07	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	14586	-0-	-3053	-0-	14586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	12364	-0-	-1462	-0-	12364	2			N	-0-			-0-
04	12780	X	11535	-0-	-1245	-0-	11535	2			N	-0-			-0-
05	12648	X	11545	-0-	-1103	-0-	11545	2			N	-0-			-0-
06	11970	X	10968	-0-	-1002	-0-	10968	2			N	-0-			-0-
07	12369	X	11409	-0-	-960	-0-	11409	2			N	-0-			-0-
08	12369	X	10287	-0-	-2082	-0-	10287	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

03	22816	X	20710	-0-	-2106	-0-	20710	2			N	-0-			-0-
04	22080	X	18769	-0-	-3311	-0-	18769	2			N	-0-			-0-
05	22103	X	19024	-0-	-3079	-0-	19024	2			N	-0-			-0-
06	21390	X	18693	-0-	-2697	-0-	18693	2			N	-0-			-0-
07	21328	X	18678	-0-	-2650	-0-	18678	2			N	-0-			-0-
08	20708	X	18273	-0-	-2435	-0-	18273	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

03	14043	X	10987	-0-	-3056	-0-	10987	2			N	-0-			-0-
04	13530	X	11526	-0-	-2004	-0-	11526	2			N	-0-			-0-
05	13981	X	11749	-0-	-2232	-0-	11749	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	9916	-0-	-2534	-0-	9916	2			N	-0-			-0-
07	11904	X	4860	-0-	-7044	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
08	11904	X	8236	-0-	-3668	-0-	8236	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

03	14105	X	12738	-0-	-1367	-0-	12738	2			N	-0-			-0-
04	13230	X	12361	-0-	-869	-0-	12361	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	13110	-0-	-344	-0-	13110	2			N	-0-			-0-
06	12690	X	12299	-0-	-391	-0-	12299	2			N	-0-			-0-
07	12772	X	12279	-0-	-493	-0-	12279	2			N	-0-			-0-
08	13113	X	11286	-0-	-1827	-0-	11286	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

03	10447	X	8303	-0-	-2144	-0-	397	1	7906	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	7812	-0-	-1758	-0-	386	1	7426	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	7478	-0-	-2287	-0-	396	1	7082	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8598	-0-	-372	-0-	168	1	8430	2	N	-0-			-0-
07	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-			-0-
*08	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

03	14012	X	12898	-0-	-1114	-0-	12898	2			N	-0-			-0-
04	13560	X	11945	-0-	-1615	-0-	11945	2			N	-0-			-0-
05	12710	X	12518	-0-	-192	-0-	12518	2			N	-0-			-0-
06	12480	X	10990	-0-	-1490	-0-	10990	2			N	-0-			-0-
07	12896	X	10221	-0-	-2675	-0-	10221	2			N	-0-			-0-
08	12896	X	9276	-0-	-3620	-0-	9276	2			N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

03	22971	X	22427	-0-	-544	-0-	22427	2			N	-0-			-0-
04	22320	X	20633	-0-	-1687	-0-	20633	2			N	-0-			-0-
05	23064	X	21258	-0-	-1806	-0-	21258	2			N	-0-			-0-
06	22320	X	19849	-0-	-2471	-0-	19849	2			N	-0-			-0-
07	22723	X	20806	-0-	-1917	-0-	20806	2			N	-0-			-0-
08	22413	X	20273	-0-	-2140	-0-	20273	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7463	-0-	-256	-0-	7457	3	6	9	N	5					86
04	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	7039	3			N	-0-	5	1			81
05	7688	X	7063	-0-	-625	-0-	6987	3	76	9	N	69	91	1			59
06	7320	X	6674	-0-	-646	-0-	6674	3			N	-0-					59
07	7471	X	6832	-0-	-639	-0-	6829	3	3	9	N	3	5	1			57
08	7471	X	6786	-0-	-685	-0-	6786	3			N	-0-					57

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4527	3	2	9	N	2					91
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-	3	1			88
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	N	3					91
06	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	4173	3			N	-0-					91
07	4898	X	4105	-0-	-793	-0-	4103	3	2	9	N	2	3	1			90
08	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	4829	3	8	9	N	7	63	1			34

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7028	-0-	-742	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	5258	-0-	-2771	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5384	-0-	-2645	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

03	8246	X	5633	-0-	-2613	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6319	-0-	-1601	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7403	-0-	-254	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
*08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

03	6355	X	5535	-0-	-820	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4910	-0-	-1240	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4602	-0-	-768	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3611	-0-	-1938	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3204	-0-	-2345	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

03	16678	X	13454	-0-	-3224	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12139	-0-	-1871	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12580	-0-	-1897	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13263	-0-	-747	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
07	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
*08	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

03	11067	X	9514	-0-	-1553	-0-	298	1	9216	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9026	-0-	-964	-0-	290	1	8736	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9149	-0-	-709	-0-	298	1	8851	2	N	-0-					-0-
06	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	59	1	11622	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	7059	-0-	-2458	-0-	125	1	6934	2	N	-0-					-0-
*08	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	18555	-0-	-448	-0-	388	1	18167	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	17480	-0-	-910	-0-	362	1	17118	2	N	-0-			-0-
05	19468	X	17301	-0-	-2167	-0-	376	1	16925	2	N	-0-			-0-
06	18840	X	16094	-0-	-2746	-0-	363	1	15731	2	N	-0-			-0-
07	19468	X	15411	-0-	-4057	-0-	374	1	15037	2	N	-0-			-0-
08	18569	X	15538	-0-	-3031	-0-	367	1	15171	2	N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	211	1	8007	2	N	-0-			56
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	195	1	7272	2	N	-0-			56
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	172	1	6940	2	N	-0-			56
06	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	129	1	6306	2	N	-0-			56
07	6975	X	5862	-0-	-1113	-0-	121	1	5741	2	N	-0-			56
08	6975	X	1	-0-	-6974	-0-	1	2			N	-0-			56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

03	2356	X	1907	-0-	-449	-0-	431	1	1476	2	N	-0-			-0-
04	990	X	491	-0-	-499	-0-	451	1	40	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	407	-0-	-1825	-0-	407	1			N	-0-			-0-
06	2160	X	1150	-0-	-1010	-0-	396	1	754	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1512	-0-	-720	-0-	337	1	1175	2	N	-0-			-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
07	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-			-0-
*08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

03	18848	X	5664	-0-	-13184	-0-	5664	2			N	-0-			-0-
04	17580	X	5312	-0-	-12268	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
05	17825	X	7439	-0-	-10386	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
06	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-			-0-
07	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-			-0-
*08	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

03	18290	X	12870	-0-	-5420	-0-	12870	2			N	-0-			-0-
04	17700	X	15687	-0-	-2013	-0-	15687	2			N	-0-			-0-
05	18290	X	16020	-0-	-2270	-0-	16020	2			N	-0-			-0-
06	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-			-0-
07	16213	X	15155	-0-	-1058	-0-	15155	2			N	-0-			-0-
08	16213	X	13101	-0-	-3112	-0-	13101	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

03	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-			-0-
04	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-			-0-
05	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	18990	2			N	-0-			-0-
06	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-			-0-
07	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			N	-0-			-0-
*08	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7757	-0-	-1078	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7584	-0-	-606	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6999	-0-	-1131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6596	-0-	-1402	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5961	-0-	-1882	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

03	13857	X	12116	-0-	-1741	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11480	-0-	-1210	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	9003	-0-	-4110	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	9980	-0-	-1990	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10717	-0-	-1404	-0-	10717	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

03	8463	X	7534	-0-	-929	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7613	-0-	-367	-0-	7613	2			Y	-0-					-0-
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			Y	-0-					-0-
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7402	-0-	-472	-0-	7402	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	2090	-0-	-5784	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

03	20739	X	18772	-0-	-1967	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18010	-0-	-1820	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18517	-0-	-1974	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17031	-0-	-2799	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	17651	-0-	-2096	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	18369	-0-	-417	-0-	18369	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

03	12059	X	9135	-0-	-2924	-0-	9135	2			Y	-0-					2
04	11670	X	6029	-0-	-5641	-0-	6029	2			Y	-0-					2
05	11935	X	6285	-0-	-5650	-0-	6285	2			Y	-0-					2
06	10950	X	5816	-0-	-5134	-0-	5816	2			Y	-0-					2
07	11315	X	4851	-0-	-6464	-0-	4851	2			Y	-0-					2
08	9145	X	4	-0-	-9141	-0-	4	2			Y	-0-					2

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

03	9145	X	8162	-0-	-983	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7909	-0-	-941	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8711	-0-	-155	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7842	-0-	-738	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
*08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27652	X	26256	-0-	-1396	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25874	-0-	-886	-0-	25874	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	27254	-0-	-1266	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	24549	-0-	-3051	-0-	24549	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	26989	-0-	-1531	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	26686	-0-	-563	-0-	26686	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			Y	-0-					-0-
04	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					-0-
05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
06	9150	X	8368	-0-	-782	-0-	8368	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8496	-0-	-742	-0-	8496	2			Y	-0-					-0-
08	9393	X	8605	-0-	-788	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7451	-0-	-1384	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6587	-0-	-1963	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8407	-0-	-428	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8085	-0-	-254	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	18739	-0-	-3457	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	14335	-0-	-7145	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	13115	-0-	-8430	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	11028	-0-	-7542	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	14996	-0-	-4193	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17920	-0-	-804	-0-	17920	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	9554	-0-	-2722	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9320	-0-	-2560	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
06	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9600	-0-	-413	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8753	-0-	-1508	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

03	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	174	1	20728	2	N	-0-			-0-
04	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	161	1	19610	2	N	-0-			-0-
05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	162	1	19365	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	19298	-0-	-922	-0-	163	1	19135	2	N	-0-			-0-
07	20894	X	20106	-0-	-788	-0-	168	1	19938	2	N	-0-			-0-
08	20894	X	19208	-0-	-1686	-0-	165	1	19043	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

03	10633	X	10148	-0-	-485	-0-	10148	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	6838	-0-	-3452	-0-	6838	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	7939	-0-	-2694	-0-	7939	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	5246	-0-	-5044	-0-	5246	2			N	-0-			-0-
07	10633	X	6033	-0-	-4600	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
08	10137	X	6622	-0-	-3515	-0-	6622	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

03	9269	X	4963	-0-	-4306	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	8536	-0-	-434	-0-	8536	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	8962	-0-	-307	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
07	8835	X	8646	-0-	-189	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8607	-0-	-352	-0-	8607	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

03	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-			-0-
04	10470	X	9509	-0-	-961	-0-	9509	2			N	-0-			-0-
05	10819	X	10118	-0-	-701	-0-	10118	2			N	-0-			-0-
06	10470	X	9090	-0-	-1380	-0-	9090	2			N	-0-			-0-
07	10819	X	9866	-0-	-953	-0-	9866	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	8641	-0-	-2178	-0-	8641	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

03	19995	X	18361	-0-	-1634	-0-	18361	2			N	-0-			-0-
04	19230	X	17541	-0-	-1689	-0-	17541	2			N	-0-			-0-
05	19871	X	18521	-0-	-1350	-0-	18521	2			N	-0-			-0-
06	18840	X	17713	-0-	-1127	-0-	17713	2			N	-0-			-0-
07	18724	X	17737	-0-	-987	-0-	17737	2			N	-0-			-0-
08	18507	X	16909	-0-	-1598	-0-	16909	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

03	16647	X	11205	-0-	-5442	-0-	11205	2			N	-0-			-0-
04	16110	X	11912	-0-	-4198	-0-	11912	2			N	-0-			-0-
05	14973	X	13221	-0-	-1752	-0-	13221	2			N	-0-			-0-
06	11010	X	10731	-0-	-279	-0-	10731	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	12120	-0-	-187	-0-	12120	2			N	-0-			-0-
08	13206	X	11174	-0-	-2032	-0-	11174	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18383	X	15223	-0-	-3160	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13882	-0-	-1658	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14599	-0-	-1459	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13804	-0-	-1736	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	12848	-0-	-2807	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	15218	-0-	-3	-0-	15218	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	15198	-0-	-6099	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	15295	-0-	-5045	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	17068	-0-	-3392	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
06	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
07	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
*08	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13177	-0-	-1734	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	10991	-0-	-3439	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	8560	-0-	-5855	-0-	160	1	8400	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	9276	-0-	-3984	-0-	166	1	9110	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	10143	-0-	-3559	-0-	174	1	9969	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	9861	-0-	-3314	-0-	168	1	9693	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20336	X	15555	-0-	-4781	-0-	15555	2			Y	-0-					-0-
04	19680	X	15048	-0-	-4632	-0-	15048	2			Y	-0-					-0-
05	20119	X	14712	-0-	-5407	-0-	14712	2			Y	-0-					-0-
06	19470	X	13822	-0-	-5648	-0-	13822	2			Y	-0-					-0-
07	19964	X	14068	-0-	-5896	-0-	14068	2			Y	-0-					-0-
08	15562	X	14772	-0-	-790	-0-	14772	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	10788	-0-	-155	-0-	10788	2			Y	-0-					26
04	10680	X	10597	-0-	-83	-0-	10597	2			Y	-0-					26
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			Y	-0-					26
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			Y	-0-					26
07	10943	X	10927	-0-	-16	-0-	10927	2			Y	-0-					26
08	11439	X	10716	-0-	-723	-0-	10647	2	69	9	Y	63	89	1			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			Y	-0-					-0-
04	13650	X	13619	-0-	-31	-0-	13619	2			Y	-0-					-0-
05	14105	X	14075	-0-	-30	-0-	14075	2			Y	-0-					-0-
06	13710	X	13672	-0-	-38	-0-	13672	2			Y	-0-					-0-
07	14167	X	13933	-0-	-234	-0-	13933	2			Y	-0-					-0-
08	14167	X	13487	-0-	-680	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	13474	-0-	-1096	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14138	-0-	-308	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13937	-0-	-43	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13560	-0-	-886	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13950	-0-	-186	-0-	13950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34658	X	29044	-0-	-5614	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
04	33540	X	26710	-0-	-6830	-0-	26710	2			N	-0-					-0-
05	33015	X	29444	-0-	-3571	-0-	29444	2			N	-0-					-0-
06	30690	X	25774	-0-	-4916	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	25380	-0-	-4814	-0-	25380	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	24216	-0-	-5234	-0-	24216	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	17415	-0-	-999	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	17140	-0-	-1880	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17310	-0-	-2499	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	15863	-0-	-3307	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	17425	-0-	-2384	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
*08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17835	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	11979	-0-	-979	-0-	11971	2	8	9	N	7	147	1			39
04	12690	X	11017	-0-	-1673	-0-	11017	2			N	-0-					39
05	13113	X	10994	-0-	-2119	-0-	10994	2			N	-0-					39
06	12690	X	11413	-0-	-1277	-0-	11413	2			N	-0-					39
07	12958	X	11361	-0-	-1597	-0-	11361	2			N	-0-					39
08	11966	X	10852	-0-	-1114	-0-	10852	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	12715	-0-	-1948	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12098	-0-	-2092	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12348	-0-	-2315	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11613	-0-	-987	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12194	-0-	-516	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11597	-0-	-1113	-0-	11597	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7404	-0-	-1152	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6871	-0-	-1409	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6778	-0-	-1778	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6990	-0-	-480	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6327	-0-	-1392	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6296	-0-	-1113	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19251	X	15504	-0-	-3747	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14823	-0-	-2247	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14751	-0-	-1276	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13800	-0-	-1200	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	15327	-0-	-173	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14121	-0-	-1379	-0-	14121	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	19159	-0-	-2355	-0-	1	1	19158	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	18691	2			N	-0-			-0-
05	21328	X	19480	-0-	-1848	-0-	19480	2			N	-0-			-0-
06	20220	X	18042	-0-	-2178	-0-	18042	2			N	-0-			-0-
07	19840	X	18321	-0-	-1519	-0-	18321	2			N	-0-			-0-
08	19468	X	18197	-0-	-1271	-0-	18197	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	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
03	23064	X	22269	-0-	-795	-0-	22269	2	N	-0-			-0-
04	23130	X	20601	-0-	-2529	-0-	20601	2	N	-0-			-0-
05	23901	X	21061	-0-	-2840	-0-	21061	2	N	-0-			-0-
06	23130	X	19669	-0-	-3461	-0-	19669	2	N	-0-			-0-
07	22258	X	18545	-0-	-3713	-0-	18545	2	N	-0-			-0-
08	22258	X	17625	-0-	-4633	-0-	17625	2	N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	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
03	21700	X	18471	-0-	-3229	-0-	18471	2	N	-0-			-0-
04	21000	X	20050	-0-	-950	-0-	20050	2	N	-0-			-0-
05	21018	X	20270	-0-	-748	-0-	20270	2	N	-0-			-0-
06	19350	X	18811	-0-	-539	-0-	18811	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	19577	-0-	-1131	-0-	19577	2	N	-0-			-0-
08	20708	X	18571	-0-	-2137	-0-	18571	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	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
03	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2	N	-0-			-0-
04	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	12221	-0-	-210	-0-	12221	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	10179	-0-	-2211	-0-	10179	2	N	-0-			-0-
07	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	11301	-0-	-1502	-0-	11301	2	N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	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
03	17236	X	13588	-0-	-3648	-0-	13588	2	N	-0-			-0-
04	14520	X	12252	-0-	-2268	-0-	12252	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	12995	-0-	-1327	-0-	12995	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	12747	-0-	-1113	-0-	12747	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	13423	-0-	-527	-0-	13423	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	12310	-0-	-1268	-0-	12310	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	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
03	17422	X	16371	-0-	-1051	-0-	16371	2	N	-0-			-0-
04	16620	X	15648	-0-	-972	-0-	15648	2	N	-0-			-0-
05	16864	X	15962	-0-	-902	-0-	15962	2	N	-0-			-0-
06	16170	X	15336	-0-	-834	-0-	15336	2	N	-0-			-0-
07	16585	X	15112	-0-	-1473	-0-	15112	2	N	-0-			-0-
08	16368	X	15116	-0-	-1252	-0-	15116	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	14989	-0-	-7610	-0-	139	1	14850	2	N	-0-			-0-
04	20430	X	15723	-0-	-4707	-0-	99	1	15624	2	N	-0-			-0-
05	19995	X	15914	-0-	-4081	-0-	105	1	15809	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	14933	-0-	-907	-0-	104	1	14829	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	15543	-0-	-701	-0-	106	1	15437	2	N	-0-			-0-
08	16244	X	15255	-0-	-989	-0-	104	1	15151	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21886	X	17247	-0-	-4639	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	15394	-0-	-3536	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	15904	-0-	-1828	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	14090	-0-	-2590	-0-	30	1	14060	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	13998	-0-	-3238	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	11850	-0-	-5386	-0-	31	1	11819	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8049	-0-	-1065	-0-	8049	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	7915	-0-	-875	-0-	7915	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	7684	-0-	-934	-0-	7684	2			Y	-0-					-0-
06	7800	X	7656	-0-	-144	-0-	7656	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7115	-0-	-1069	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7060	-0-	-1124	-0-	7060	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
04	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
05	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14628	-0-	-283	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14467	-0-	-444	-0-	14467	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7809	-0-	-468	-0-	7809	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7605	-0-	-405	-0-	7605	2			Y	-0-					-0-
05	8277	X	7849	-0-	-428	-0-	7795	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	7710	X	7583	-0-	-127	-0-	7583	2			Y	-0-					-0-
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7370	-0-	-504	-0-	7342	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	13649	-0-	-1386	-0-	13649	2			Y	-0-					-0-
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			Y	-0-					-0-
05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14668	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	2			Y	-0-					-0-
07	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			Y	-0-					-0-
*08	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16895	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8917	-0-	5917	5917	8917	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10454	-0-	7354	13271	10454	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	8800	-0-	5700	18971	8800	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	8916	-0-	-8382	-0-	222	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	11999	-0-	-4141	-0-	259	1	11740	2	N	-0-					-0-
05	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	80	1	16602	2	N	-0-					-0-
06	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
07	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
*08	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16647	X	16383	-0-	-264	-0-	16383	2			Y	-0-					-0-
04	16080	X	15151	-0-	-929	-0-	15151	2			Y	-0-					-0-
05	16399	X	15741	-0-	-658	-0-	15741	2			Y	-0-					-0-
06	15840	X	15222	-0-	-618	-0-	15222	2			Y	-0-					-0-
07	16368	X	14122	-0-	-2246	-0-	14122	2			Y	-0-					-0-
08	16368	X	14661	-0-	-1707	-0-	14661	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	337	1	9803	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	32	1	11128	2	N	-0-					-0-
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6730	-0-	-1040	-0-	221	1	6507	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	324	1	7778	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	304	1	7141	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6236	-0-	-1142	-0-	1101	1	5133	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6510	X	5570	-0-	-940	-0-	1176	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	1887	-0-	-4716	-0-	902	1	985	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5337	-0-	-1053	-0-	917	1	4420	2	N	-0-					-0-
07	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	738	1	12327	2	N	-0-					-0-
*08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	477	1	14909	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	9131	-0-	-138	-0-	313	1	8818	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	8605	-0-	-1925	-0-	269	1	8336	2	N	-0-					-0-
05	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	358	1	12516	2	N	-0-					-0-
06	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
07	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
*08	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	12414	-0-	-358	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12534	-0-	-238	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11521	-0-	-479	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11798	-0-	-1563	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11257	-0-	-2104	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	4888	-0-	-4381	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6391	-0-	-2579	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7420	-0-	-1849	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
*08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	13667	-0-	-1554	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13561	-0-	-1169	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13464	-0-	-1633	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12245	-0-	-2365	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
*08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	12508	-0-	-4790	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14792	-0-	-1948	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14534	-0-	-2268	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13762	-0-	-1598	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13831	-0-	-1452	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	13350	-0-	-1933	-0-	13350	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26319	X	25558	-0-	-761	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
04	25320	X	24655	-0-	-665	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	25400	-0-	-764	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	24402	-0-	-648	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	25080	-0-	-712	-0-	25080	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	24839	-0-	-705	-0-	24839	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	7863	-0-	-910	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7687	-0-	-533	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7850	-0-	-644	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7539	-0-	-561	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7682	-0-	-440	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7657	-0-	-279	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	14882	-0-	-959	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13658	-0-	-1312	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
05	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	14174	-0-	-226	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
07	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
*08	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15224	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2205	-0-	-465	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2430	-0-	-701	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1614	-0-	-1476	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7528	-0-	-997	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6686	-0-	-1174	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6074	-0-	-2048	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6114	-0-	-1746	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5155	-0-	-2440	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5350	-0-	-2183	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	7549	-0-	-2092	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7150	-0-	-2180	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7280	-0-	-1307	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7018	-0-	-1292	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7148	-0-	-1377	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6979	-0-	-585	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8675	-0-	-1121	-0-	8675	2			N	-0-					246
04	9480	X	8104	-0-	-1376	-0-	8104	2			N	-0-					246
05	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	8376	2			N	-0-					246
06	9120	X	8676	-0-	-444	-0-	8676	2			N	-0-					246
07	9393	X	8929	-0-	-464	-0-	8929	2			N	-0-					246
*08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11379	-0-	-1238	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
04	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10363	-0-	-647	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10918	-0-	-831	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10695	-0-	-1054	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
04	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7049	-0-	-1141	-0-	18	1	7031	2	N	-0-					-0-
07	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
*08	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	14611	-0-	-1292	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	13692	-0-	-1548	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13787	-0-	-1558	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12786	-0-	-2064	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13307	-0-	-1294	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12856	-0-	-1745	-0-	12856	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20770	X	18720	-0-	-2050	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	18138	-0-	-1962	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	18578	-0-	-2192	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	17968	-0-	-2132	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	18015	-0-	-1453	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17504	-0-	-1251	-0-	17504	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	9971	-0-	-910	-0-	244	1	9727	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9411	-0-	-1059	-0-	235	1	9176	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10063	-0-	-756	-0-	246	1	9817	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9631	-0-	-689	-0-	238	1	9393	2	N	-0-					-0-
07	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	244	1	10205	2	N	-0-					-0-
*08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	246	1	10917	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

03	21793	X	19781	-0-	-2012	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	16976	-0-	-4114	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	19561	-0-	-2232	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	17897	-0-	-2623	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	17241	-0-	-3684	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17561	-0-	-2217	-0-	17561	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

03	15035	X	14664	-0-	-371	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13432	-0-	-548	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	14066	-0-	-256	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13351	-0-	-839	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13496	-0-	-1167	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12675	-0-	-1988	-0-	12675	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

03	8432	X	6989	-0-	-1443	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
04	8160	X	6195	-0-	-1965	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-
05	8432	X	6293	-0-	-2139	-0-	6217	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
06	7380	X	6321	-0-	-1059	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6064	-0-	-911	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	5971	-0-	-1004	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

03	10943	X	10006	-0-	-937	-0-	10006	2			Y	-0-					16
04	10470	X	9508	-0-	-962	-0-	9508	2			Y	-0-					16
05	10509	X	9753	-0-	-756	-0-	9753	2			Y	-0-					16
06	10080	X	9244	-0-	-836	-0-	9244	2			Y	-0-					16
07	10199	X	9557	-0-	-642	-0-	9557	2			Y	-0-					16
08	10013	X	9461	-0-	-552	-0-	9461	2			Y	-0-	16	1			-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

03	10633	X	9109	-0-	-1524	-0-	9109	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	7763	-0-	-2527	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	7448	-0-	-2224	-0-	7448	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	7251	-0-	-1929	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	7054	-0-	-2184	-0-	7054	2			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8169	-0-	-945	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

03	19220	X	19142	-0-	-78	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	16220	-0-	-2200	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17238	-0-	-1796	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17000	-0-	-1510	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	17238	-0-	-1889	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	17367	-0-	-1760	-0-	17367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8279	-0-	-742	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7721	-0-	-1009	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8099	-0-	-519	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7911	-0-	-399	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7947	-0-	-330	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7995	-0-	-282	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8400	-0-	-497	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7839	-0-	-771	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8110	-0-	-632	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7687	-0-	-653	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7748	-0-	-653	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7689	-0-	-712	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8493	-0-	-404	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7988	-0-	-562	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7486	-0-	-884	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7603	-0-	-1046	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7650	-0-	-844	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	14377	-0-	-1960	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13170	-0-	-2640	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13229	-0-	-1186	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13388	-0-	-532	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13770	-0-	-614	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13484	-0-	-900	-0-	13484	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	11932	-0-	-1336	-0-	11932	2			Y	-0-					16
04	12480	X	11683	-0-	-797	-0-	11683	2			Y	-0-					16
05	12679	X	11910	-0-	-769	-0-	11910	2			Y	-0-					16
06	11970	X	10708	-0-	-1262	-0-	10708	2			Y	-0-					16
07	12276	X	10461	-0-	-1815	-0-	10461	2			Y	-0-					16
08	12059	X	11241	-0-	-818	-0-	11241	2			Y	-0-	16	1			-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	13137	-0-	-1030	-0-	13137	2			Y	-0-					2
04	13560	X	12522	-0-	-1038	-0-	12522	2			Y	-0-					2
05	13516	X	12933	-0-	-583	-0-	12933	2			Y	-0-					2
06	12840	X	12577	-0-	-263	-0-	12577	2			Y	-0-					2
07	13268	X	12836	-0-	-432	-0-	12836	2			Y	-0-					2
*08	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			Y	-0-					2

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6647	-0-	-545	-0-	148	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6183	-0-	-627	-0-	142	1	6041	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	142	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6315	-0-	-315	-0-	120	1	6195	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	124	1	6559	2	N	-0-					-0-
*08	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	123	1	6516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	16174	-0-	-1496	-0-	16144	2	30	9	Y	27			27
04	16650	X	14704	-0-	-1946	-0-	14704	2			Y	-0-			27
05	17019	X	15103	-0-	-1916	-0-	15103	2			Y	-0-			27
06	16110	X	14507	-0-	-1603	-0-	14507	2			Y	-0-			27
07	16616	X	14734	-0-	-1882	-0-	14734	2			Y	-0-			27
08	16182	X	14498	-0-	-1684	-0-	14498	2			Y	-0-			27

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

03	11439	X	10981	-0-	-458	-0-	10981	2			N	-0-			-0-
04	11070	X	9437	-0-	-1633	-0-	9437	2			N	-0-			-0-
05	11439	X	10106	-0-	-1333	-0-	10106	2			N	-0-			-0-
06	10620	X	9501	-0-	-1119	-0-	9501	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	9204	-0-	-1770	-0-	9204	2			N	-0-			-0-
08	10974	X	9549	-0-	-1425	-0-	9549	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

03	6324	X	969	-0-	-5355	-0-	969	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	319	-0-	-5801	-0-	319	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	679	-0-	-4963	-0-	679	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	211	-0-	-3959	-0-	211	1			N	-0-			-0-
07	3286	X	194	-0-	-3092	-0-	194	1			N	-0-			-0-
08	961	X	278	-0-	-683	-0-	278	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-			-0-
05	9455	X	2034	-0-	-7421	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
06	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-			-0-
07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-			-0-
*08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-			-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

03	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	367	1	3514	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3488	-0-	-862	-0-	354	1	3134	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3643	-0-	-852	-0-	369	1	3274	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3611	-0-	-739	-0-	358	1	3253	2	N	-0-			-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	369	1	3638	2	N	-0-			-0-
*08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	369	1	3733	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

03	15686	X	9224	-0-	-6462	-0-	386	1	8838	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	8139	-0-	-4581	-0-	331	1	7808	2	N	-0-			-0-
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	370	1	12638	2	N	-0-			-0-
06	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	33	1	12196	2	N	-0-			-0-
07	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-			-0-
*08	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

03	8680	X	8336	-0-	-344	-0-	8306	2	30	9	Y	27			27
04	8340	X	7804	-0-	-536	-0-	7804	2			Y	-0-			27
05	8525	X	7993	-0-	-532	-0-	7993	2			Y	-0-			27
06	8160	X	7596	-0-	-564	-0-	7596	2			Y	-0-			27
07	8339	X	7706	-0-	-633	-0-	7706	2			Y	-0-			27
08	8339	X	7731	-0-	-608	-0-	7731	2			Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12088	-0-	-901	-0-	12026	2	62	9	Y	56	80	1			70
04	12090	X	11132	-0-	-958	-0-	11090	2	42	9	Y	38	58	1			50
05	12307	X	11358	-0-	-949	-0-	11313	2	45	9	Y	41					91
06	11700	X	10744	-0-	-956	-0-	10736	2	8	9	Y	7	65	1			33
07	12090	X	10813	-0-	-1277	-0-	10790	2	23	9	Y	21					54
08	12090	X	10720	-0-	-1370	-0-	10697	2	23	9	Y	21					75

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8866	-0-	-806	-0-	8847	2	19	9	Y	17					78
04	9270	X	8202	-0-	-1068	-0-	8184	2	18	9	Y	16					94
05	9269	X	8262	-0-	-1007	-0-	8252	2	10	9	Y	9					103
06	8700	X	5901	-0-	-2799	-0-	5895	2	6	9	Y	5					108
07	8959	X	8264	-0-	-695	-0-	8260	2	4	9	Y	4					112
08	8866	X	7803	-0-	-1063	-0-	7800	2	3	9	Y	3					115

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	12643	-0-	-470	-0-	12620	2	23	9	Y	21	44	1			82
04	12180	X	11523	-0-	-657	-0-	11504	2	19	9	Y	17	71	1			28
05	12152	X	11419	-0-	-733	-0-	11408	2	11	9	Y	10					38
06	12240	X	10940	-0-	-1300	-0-	10933	2	7	9	Y	6					44
07	12648	X	10848	-0-	-1800	-0-	10839	2	9	9	Y	8					52
08	12648	X	10269	-0-	-2379	-0-	10258	2	11	9	Y	10					62

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3638	-0-	-454	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3989	-0-	-61	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
*08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10265	-0-	-833	-0-	324	1	9941	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8211	-0-	-2529	-0-	250	1	7961	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8632	-0-	-265	-0-	388	1	8244	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	972	-0-	-8958	-0-	972	1			N	-0-					-0-
07	10261	X	8073	-0-	-2188	-0-	838	1	7235	2	N	-0-					-0-
*08	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	765	1	10429	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	11602	-0-	-2751	-0-	319	1	11283	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	12521	-0-	-1369	-0-	269	1	12252	2	N	-0-					-0-
05	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	44	1	18584	2	N	-0-					-0-
06	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	5	1	17348	2	N	-0-					-0-
07	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
*08	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	18142	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8730	-0-	-446	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7398	-0-	-2112	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7106	-0-	-2721	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7476	-0-	-2351	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	55	-0-	-18917	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	7514	-0-	-9856	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
07	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	3404	-0-	-14824	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

03	11718	X	10713	-0-	-1005	-0-	10713	2			Y	-0-					-0-
04	11040	X	10163	-0-	-877	-0-	10163	2			Y	-0-					-0-
05	11408	X	10460	-0-	-948	-0-	10460	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9818	-0-	-772	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	9796	-0-	-930	-0-	9796	2			Y	-0-					-0-
08	10726	X	9466	-0-	-1260	-0-	9466	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

03	5766	X	3672	-0-	-2094	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4217	-0-	-973	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	3321	-0-	-2042	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3720	-0-	-870	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
*08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9443	-0-	-307	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9800	-0-	-306	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9018	-0-	-762	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8969	-0-	-1137	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8956	-0-	-1150	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

03	12369	X	10833	-0-	-1536	-0-	10833	2			Y	-0-					-0-
04	11730	X	10117	-0-	-1613	-0-	10117	2			Y	-0-					-0-
05	11780	X	10379	-0-	-1401	-0-	10379	2			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9811	-0-	-1019	-0-	9811	2			Y	-0-					-0-
07	10943	X	9551	-0-	-1392	-0-	9551	2			Y	-0-					-0-
08	10819	X	9218	-0-	-1601	-0-	9218	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

03	14012	X	11895	-0-	-2117	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12141	-0-	-1149	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	4301	-0-	-9246	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	3677	-0-	-8803	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	7894	-0-	-5002	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	4347	-0-	-8208	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

03	10478	X	10017	-0-	-461	-0-	10017	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	9552	-0-	-588	-0-	9552	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	9229	-0-	-1249	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
06	9900	X	9011	-0-	-889	-0-	9011	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	9400	-0-	-830	-0-	9400	2			Y	-0-					-0-
08	10013	X	9132	-0-	-881	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	13013	-0-	-1247	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12624	-0-	-1176	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13010	-0-	-599	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12652	-0-	-488	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	13135	-0-	-9	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12844	-0-	-207	-0-	12844	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12390	2	30	9	Y	27					27
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			Y	-0-					27
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			Y	-0-					27
06	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			Y	-0-					27
07	13082	X	12766	-0-	-316	-0-	12766	2			Y	-0-					27
08	13082	X	12647	-0-	-435	-0-	12647	2			Y	-0-					27

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	4558	-0-	-2882	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3774	-0-	-3426	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6199	-0-	-1241	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
*08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
*08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	11007	-0-	-1858	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10047	-0-	-1893	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	7856	-0-	-4482	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
08	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9113	-0-	-776	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8696	-0-	-634	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9397	-0-	-244	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
07	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
*08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			Y	-0-					-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			Y	-0-					-0-
07	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10482	-0-	-1908	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10927	-0-	-1194	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10369	-0-	-1271	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10840	-0-	-754	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10160	-0-	-1434	-0-	10160	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	1391	-0-	-12590	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13771	-0-	-210	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11306	-0-	-514	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	3619	-0-	-12036	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	12905	-0-	-2750	-0-	12905	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
04	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	23238	2			N	-0-					-0-
05	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
06	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
*08	22485	X	22485	-0-	-0-	-0-	22485	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	11358	-0-	-453	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10750	-0-	-680	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11084	-0-	-727	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10643	-0-	-667	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10770	-0-	-607	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10798	-0-	-548	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	82	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	1784	-0-	-1846	-0-	96	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1771	-0-	-1980	-0-	96	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	20	-0-	-3610	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	3472	X	50	-0-	-3422	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	14752	-0-	-252	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12377	-0-	-2323	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13247	-0-	-1943	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	12612	-0-	-2088	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	11574	-0-	-3585	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	11661	-0-	-3095	-0-	11661	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	14427	-0-	-2809	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	13005	-0-	-3675	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	10973	-0-	-5085	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	9639	-0-	-5901	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12909	-0-	-1816	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12423	-0-	-1992	-0-	12423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20894	X	19450	-0-	-1444	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	18111	-0-	-1809	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	17539	-0-	-2890	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17153	-0-	-2557	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17532	-0-	-1905	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	17020	-0-	-2417	-0-	17020	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23870	X	21701	-0-	-2169	-0-	21701	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	20281	-0-	-2789	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	20760	-0-	-2521	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	19989	-0-	-2181	-0-	19989	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	20206	-0-	-2703	-0-	20206	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	20364	-0-	-1336	-0-	20364	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32984	X	28542	-0-	-4442	-0-	28542	2			N	-0-					-0-
04	29790	X	27189	-0-	-2601	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	28739	-0-	-2044	-0-	28739	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	27453	-0-	-1617	-0-	27453	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	27651	-0-	-2140	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
08	28737	X	27377	-0-	-1360	-0-	27377	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10395	-0-	-455	-0-	148	1	10247	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9603	-0-	-597	-0-	142	1	9461	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9794	-0-	-622	-0-	142	1	9652	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9285	-0-	-765	-0-	120	1	9165	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9278	-0-	-1107	-0-	124	1	9154	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	123	1	9406	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6348	-0-	-999	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	5846	-0-	-1114	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	5927	-0-	-1017	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5558	-0-	-982	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5237	-0-	-1335	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5134	-0-	-1221	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	17482	-0-	-126	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
05	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
06	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	19005	-0-	-773	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17835	-0-	-1943	-0-	17835	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10701	-0-	-1079	-0-	10701	2			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10212	-0-	-858	-0-	10212	2			Y	-0-					-0-
05	11315	X	10258	-0-	-1057	-0-	10258	2			Y	-0-					-0-
06	10770	X	10007	-0-	-763	-0-	10007	2			Y	-0-					-0-
07	11129	X	10115	-0-	-1014	-0-	10115	2			Y	-0-					-0-
08	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	16233	-0-	-2367	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15358	-0-	-2282	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	15456	-0-	-2245	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	14691	-0-	-2019	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14913	-0-	-2075	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14821	-0-	-1423	-0-	14821	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

03	38161	X	37222	-0-	-939	-0-	37222	2			N	-0-					-0-
04	36840	X	35268	-0-	-1572	-0-	35268	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	35713	-0-	-2510	-0-	35713	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	33886	-0-	-3104	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
07	38223	X	34118	-0-	-4105	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	33366	-0-	-3865	-0-	33366	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

03	18724	X	16983	-0-	-1741	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16053	-0-	-2067	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16301	-0-	-1865	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	15477	-0-	-1563	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15163	-0-	-2166	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	13252	-0-	-3736	-0-	13252	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

03	14074	X	12723	-0-	-1351	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11874	-0-	-1446	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11163	-0-	-1617	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11145	-0-	-1813	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11068	-0-	-1642	-0-	11068	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	8545	-0-	5545	5545	370	1	8175	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12515	-0-	9415	14960	372	1	12143	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7032	-0-	4032	18992	359	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	29206	X	10214	-0-	-18992	-0-	386	1	9828	2	N	-0-					-0-
*08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	392	1	8085	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

03	7967	X	7562	-0-	-405	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6373	-0-	-1247	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5488	-0-	-2386	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6372	-0-	-948	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5315	-0-	-2249	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5785	-0-	-1779	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25482	X	22159	-0-	-3323	-0-	22159	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	18177	-0-	-6483	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	19317	-0-	-6165	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	15332	-0-	-8668	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	17312	-0-	-4915	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	15691	-0-	-6474	-0-	15691	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	11463	-0-	-906	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11049	-0-	-921	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11283	-0-	-1086	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10424	-0-	-1216	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9371	-0-	-2378	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10043	-0-	-1427	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
04	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12743	-0-	-122	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12333	-0-	-117	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12538	-0-	-327	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12080	-0-	-785	-0-	12080	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20522	X	17570	-0-	-2952	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17150	-0-	-730	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
05	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	16532	-0-	-478	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17051	-0-	-681	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16939	-0-	-793	-0-	16939	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	33915	2			N	-0-					-0-
04	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	31181	2			N	-0-					-0-
05	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	31371	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	28829	-0-	-3991	-0-	28829	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	28492	-0-	-5422	-0-	28492	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	26929	-0-	-6985	-0-	26929	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9055	-0-	-741	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9106	-0-	-254	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9141	-0-	-129	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8878	-0-	-701	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8960	-0-	-1022	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	9910	-0-	-2924	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9296	-0-	-2824	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9451	-0-	-1213	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8641	-0-	-1679	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8781	-0-	-1511	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8812	-0-	-1108	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32209	X	28076	-0-	-4133	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
04	29820	X	26951	-0-	-2869	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
05	33471	X	33471	-0-	-0-	-0-	33471	2			N	-0-					-0-
06	32288	X	32288	-0-	-0-	-0-	32288	2			N	-0-					-0-
07	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	31717	-0-	-1763	-0-	31717	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	15728	-0-	-733	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	15266	-0-	-484	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	14927	-0-	-1348	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13500	-0-	-1710	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14054	-0-	-1725	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	14234	-0-	-1545	-0-	14234	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
05	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7707	-0-	-1623	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8747	-0-	-894	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	2735	-0-	-6906	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5960	-0-	-1790	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5998	-0-	-1502	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4533	-0-	-3217	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5359	-0-	-1585	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	1			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	430	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	485	1	667	2	N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	420	1	473	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	443	1	597	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	685	-0-	-462	-0-	446	1	239	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	13276	-0-	-736	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
04	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
05	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	12114	-0-	-726	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
07	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14689	-0-	-253	-0-	14689	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	16950	-0-	-2239	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	15816	-0-	-2754	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16495	-0-	-1981	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	15584	-0-	-1726	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	15539	-0-	-1728	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	15151	-0-	-1806	-0-	15151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
06	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
07	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	9444	-0-	-2460	-0-	9444	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	1079	-0-	-16374	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	2224	-0-	-14666	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15050	-0-	-1256	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14886	-0-	-414	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
07	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14864	-0-	-171	-0-	14864	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	437	1	3967	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	430	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3949	-0-	-391	-0-	440	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3003	-0-	-1257	-0-	442	1	2561	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3277	-0-	-1125	-0-	439	1	2838	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3367	-0-	-1035	-0-	458	1	2909	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	4487	-0-	-2488	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5227	-0-	-1343	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5083	-0-	-1334	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4975	-0-	-1235	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
*08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7942	-0-	-1079	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7587	-0-	-1083	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7742	-0-	-1217	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7285	-0-	-1085	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7188	-0-	-1027	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6561	-0-	-1375	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	11857	-0-	-3860	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10589	-0-	-2071	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
06	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
07	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	16120	-0-	-713	-0-	16120	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33697	X	12662	-0-	-21035	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	30731	-0-	-1879	-0-	30731	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	30520	-0-	-3177	-0-	30520	2			N	-0-					-0-
06	30360	X	28452	-0-	-1908	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
07	31744	X	28347	-0-	-3397	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	27573	-0-	-4171	-0-	27573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6264	-0-	-649	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5890	-0-	-680	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5062	-0-	-1148	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4697	-0-	-1627	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4654	-0-	-1608	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

03	12121	X	10536	-0-	-1585	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10215	-0-	-1515	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10437	-0-	-1095	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9988	-0-	-962	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10180	-0-	-856	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9982	-0-	-589	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

03	13175	X	12293	-0-	-882	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11794	-0-	-956	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11843	-0-	-1332	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11301	-0-	-1029	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11119	-0-	-1436	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

03	18848	X	16680	-0-	-2168	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15838	-0-	-2042	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16108	-0-	-2027	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15263	-0-	-1717	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15537	-0-	-1606	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14800	-0-	-1878	-0-	14800	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

03	13051	X	11253	-0-	-1798	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10681	-0-	-1949	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10478	-0-	-2573	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10183	-0-	-1457	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10135	-0-	-1118	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9285	-0-	-1968	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
*08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

03	12307	X	11302	-0-	-1005	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11310	-0-	-625	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10677	-0-	-363	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10848	-0-	-1087	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9936	-0-	-1999	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	7542	-0-	-5571	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10448	-0-	-2242	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	9794	-0-	-3319	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	7484	-0-	-5206	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11370	-0-	-1743	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
*08	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
	JOHNSON COOK I UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 265584				COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6930 - 10214		
03	9672	X	2970	-0-	-6702	-0-	2970	2			Y	-0-					2
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					2
05	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			Y	-0-					2
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			Y	-0-					2
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					2
08	9920	X	9807	-0-	-113	-0-	9807	2			Y	-0-					2
	RIDDLE				WELL #: B 2H		RRCID -> 265614				COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 9251 - 11987		
03	10602	X	10233	-0-	-369	-0-	10233	2			Y	-0-					1
04	10320	X	9599	-0-	-721	-0-	9599	2			Y	-0-					1
05	10664	X	9866	-0-	-798	-0-	9866	2			Y	-0-					1
06	10320	X	9401	-0-	-919	-0-	9401	2			Y	-0-					1
07	10478	X	9685	-0-	-793	-0-	9685	2			Y	-0-					1
08	10230	X	9706	-0-	-524	-0-	9706	2			Y	-0-					1
	RIDDLE				WELL #: B 5H		RRCID -> 265619				COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 6782 - 10550		
03	24924	X	22968	-0-	-1956	-0-	22968	2			Y	-0-					69
04	24120	X	22195	-0-	-1925	-0-	22195	2			Y	-0-					69
05	24087	X	22320	-0-	-1767	-0-	22320	2			Y	-0-					69
06	23310	X	21024	-0-	-2286	-0-	20985	2	39	9	Y	35					104
07	24087	X	22371	-0-	-1716	-0-	22371	2			Y	-0-	47	1			57
08	22971	X	22010	-0-	-961	-0-	22010	2			Y	-0-					57
	BARBER W UNIT				WELL #: S 3H		RRCID -> 265664				COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6876 - 8822		
03	8277	X	7605	-0-	-672	-0-	7605	2			Y	-0-					21
04	7920	X	7382	-0-	-538	-0-	7382	2			Y	-0-					21
05	8184	X	7738	-0-	-446	-0-	7692	2	46	9	Y	42	53	1			10
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-					10
07	7812	X	7438	-0-	-374	-0-	7438	2			Y	-0-					10
08	7750	X	7356	-0-	-394	-0-	7356	2			Y	-0-					10
	BARBER W UNIT				WELL #: S 10H		RRCID -> 265665				COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6783 - 9099		
03	11346	X	9343	-0-	-2003	-0-	9343	2			Y	-0-					21
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			Y	-0-					21
05	11377	X	11039	-0-	-338	-0-	10993	2	46	9	Y	42	53	1			10
06	11010	X	10577	-0-	-433	-0-	10577	2			Y	-0-					10
07	11470	X	9157	-0-	-2313	-0-	9157	2			Y	-0-					10
08	11470	X	8691	-0-	-2779	-0-	8691	2			Y	-0-					10
	BARBER W UNIT				WELL #: W 6H		RRCID -> 265666				COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6789 - 8795		
03	6944	X	6631	-0-	-313	-0-	6631	2			Y	-0-					16
04	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			Y	-0-					16
05	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	6489	2	28	9	Y	25	36	1			5
06	6450	X	6105	-0-	-345	-0-	6105	2			Y	-0-					5
07	6665	X	5991	-0-	-674	-0-	5991	2			Y	-0-					5
08	6634	X	6179	-0-	-455	-0-	6179	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	10795	-0-	-2225	-0-	10795	2			Y	-0-					38
04	12000	X	10451	-0-	-1549	-0-	10451	2			Y	-0-					38
05	11873	X	11589	-0-	-284	-0-	11565	2	24	9	Y	22	40	1			20
06	11070	X	10785	-0-	-285	-0-	10785	2			Y	-0-					20
07	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			Y	-0-					20
08	11594	X	10524	-0-	-1070	-0-	10524	2			Y	-0-					20

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	11063	-0-	-1709	-0-	11056	3	7	9	Y	6					6
04	12360	X	9724	-0-	-2636	-0-	9724	3			Y	-0-					6
05	11532	X	10776	-0-	-756	-0-	10776	3			Y	-0-					6
06	11160	X	9762	-0-	-1398	-0-	9762	3			Y	-0-					6
07	11532	X	10646	-0-	-886	-0-	10584	3	62	9	Y	56	62	1			-0-
08	11067	X	8891	-0-	-2176	-0-	8891	3			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	10744	-0-	-2834	-0-	10737	3	7	9	Y	6					6
04	13140	X	11927	-0-	-1213	-0-	11927	3			Y	-0-					6
05	13578	X	12733	-0-	-845	-0-	12733	3			Y	-0-					6
06	12660	X	8669	-0-	-3991	-0-	8669	3			Y	-0-					6
07	12338	X	5510	-0-	-6828	-0-	5448	3	62	9	Y	56	62	1			-0-
*08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	3			Y	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9332	-0-	-619	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9234	-0-	-396	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8820	-0-	-210	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9348	-0-	-200	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9349	-0-	-199	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29605	X	27330	-0-	-2275	-0-	192	1	27138	2	N	-0-					-0-
04	28650	X	25268	-0-	-3382	-0-	180	1	25088	2	N	-0-					-0-
05	28675	X	26216	-0-	-2459	-0-	193	1	26023	2	N	-0-					-0-
06	26786	X	26786	-0-	-0-	-0-	205	1	26581	2	N	-0-					-0-
07	27342	X	26011	-0-	-1331	-0-	253	1	25758	2	N	-0-					-0-
08	27342	X	25973	-0-	-1369	-0-	141	1	25832	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	331	1	11752	2	N	-0-					-0-
04	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	334	1	11669	2	N	-0-					-0-
05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	348	1	11020	2	N	-0-					-0-
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	345	1	8840	2	N	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	397	1	9578	2	N	-0-					-0-
*08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	461	1	10199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	11637	-0-	-1135	-0-	11637	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	10975	-0-	-1235	-0-	10975	2			Y	-0-					-0-
05	12152	X	11460	-0-	-692	-0-	11417	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	11580	X	9756	-0-	-1824	-0-	9756	2			Y	-0-					-0-
07	11966	X	11788	-0-	-178	-0-	11788	2			Y	-0-					-0-
08	11625	X	10994	-0-	-631	-0-	10994	2			Y	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
04	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
05	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17890	-0-	-1730	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	18719	-0-	-1586	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	18546	-0-	-1759	-0-	18546	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	14561	-0-	-1187	-0-	14438	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
04	14820	X	14073	-0-	-747	-0-	14073	3			Y	-0-					-0-
05	15097	X	13869	-0-	-1228	-0-	13869	3			Y	-0-					-0-
06	14250	X	12977	-0-	-1273	-0-	12977	3			Y	-0-					-0-
07	14570	X	13204	-0-	-1366	-0-	13204	3			Y	-0-					-0-
08	14570	X	13395	-0-	-1175	-0-	13281	3	114	9	Y	104	104	1			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7217	-0-	-657	-0-	7217	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	6807	-0-	-753	-0-	6807	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7005	-0-	-528	-0-	6962	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	7080	X	6716	-0-	-364	-0-	6716	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6732	-0-	-553	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6683	-0-	-540	-0-	6683	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	14394	-0-	-1106	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13769	-0-	-1231	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13988	-0-	-1202	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13279	-0-	-1151	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13402	-0-	-1230	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13156	-0-	-1228	-0-	13156	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	201	1	12104	2	Y	-0-					-0-
04	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	186	1	11770	2	Y	-0-					-0-
05	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	188	1	12964	2	Y	-0-					-0-
06	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	185	1	13356	2	Y	-0-					-0-
07	13578	X	12237	-0-	-1341	-0-	179	1	12058	2	Y	-0-					-0-
*08	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	189	1	13508	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	9110	-0-	-4995	-0-	197	1	8913	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	9498	-0-	-3672	-0-	183	1	9315	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	10127	-0-	-3172	-0-	196	1	9931	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7436	-0-	-1504	-0-	193	1	7243	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	219	-0-	-9608	-0-	219	1			N	-0-					-0-
08	10137	X	1293	-0-	-8844	-0-	199	1	1094	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	12177	-0-	-4966	-0-	317	1	11860	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	11018	-0-	-5572	-0-	270	1	10748	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	10752	-0-	-6391	-0-	335	1	10417	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	9771	-0-	-4929	-0-	336	1	9435	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	9786	-0-	-2397	-0-	335	1	9451	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	9992	-0-	-2191	-0-	340	1	9652	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8073	-0-	-1351	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	7756	-0-	-1364	-0-	7756	2			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8374	-0-	-554	-0-	8331	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	8220	X	8114	-0-	-106	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-
07	8370	X	8280	-0-	-90	-0-	8280	2			Y	-0-					-0-
08	8370	X	8118	-0-	-252	-0-	8118	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10622	-0-	-1158	-0-	10622	2			Y	-0-					2
04	11340	X	10004	-0-	-1336	-0-	10004	2			Y	-0-					2
05	11377	X	10414	-0-	-963	-0-	10414	2			Y	-0-					2
06	10800	X	10017	-0-	-783	-0-	10017	2			Y	-0-					2
07	11067	X	10237	-0-	-830	-0-	10237	2			Y	-0-					2
08	10633	X	10019	-0-	-614	-0-	10019	2			Y	-0-					2

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7059	-0-	-1249	-0-	7059	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6819	-0-	-1101	-0-	6819	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	7058	-0-	-754	-0-	7015	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	7140	X	7070	-0-	-70	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
07	7316	X	7310	-0-	-6	-0-	7310	2			Y	-0-					-0-
08	7068	X	7026	-0-	-42	-0-	7026	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32271	X	28909	-0-	-3362	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	27703	-0-	-2957	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	27907	-0-	-3124	-0-	27907	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	26431	-0-	-2909	-0-	26431	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	26861	-0-	-2837	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	26598	-0-	-2325	-0-	26598	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	15484	-0-	-1535	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14968	-0-	-1292	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15833	-0-	-938	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	15462	-0-	-498	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	15171	-0-	-577	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15300	-0-	-541	-0-	15300	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8251	-0-	-1917	-0-	354	1	7897	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	7377	-0-	-2463	-0-	313	1	7064	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	7675	-0-	-2338	-0-	345	1	7330	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7183	-0-	-2147	-0-	349	1	6834	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7595	-0-	-1550	-0-	403	1	7192	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	7782	-0-	-464	-0-	420	1	7362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	13576	-0-	-1118	-0-	13576	2			N	-0-					142
04	14010	X	13030	-0-	-980	-0-	13030	2			N	-0-					142
05	14322	X	13197	-0-	-1125	-0-	13149	2	48	9	N	44	72	1			114
06	13680	X	12746	-0-	-934	-0-	12746	2			N	-0-					114
07	13702	X	12836	-0-	-866	-0-	12836	2			N	-0-					114
08	13578	X	12781	-0-	-797	-0-	12781	2			N	-0-					114

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11279	-0-	-1400	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10886	-0-	-1384	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12008	-0-	-671	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10129	-0-	-2051	-0-	34	1	10095	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	10395	-0-	-2005	-0-	98	1	10297	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	10194	-0-	-1803	-0-	135	1	10059	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	10086	-0-	-237	-0-	148	1	9938	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9497	-0-	-523	-0-	138	1	9359	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	8692	-0-	-1755	-0-	147	1	8545	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8836	-0-	-1274	-0-	145	1	8691	2	N	-0-					-0-
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	147	1	11038	2	N	-0-					-0-
*08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	149	1	10257	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	3840	-0-	-4003	-0-	294	1	3546	2	N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	274	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	297	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	646	-0-	-3704	-0-	203	1	443	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3317	-0-	-1178	-0-	391	1	2926	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	398	1	2102	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	9800	-0-	-8304	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
04	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
05	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	13226	-0-	-34	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	14645	-0-	-4203	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	13519	-0-	-5329	-0-	13519	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	14253	-0-	-1805	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13566	-0-	-954	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13808	-0-	-948	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12283	-0-	-1697	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12541	-0-	-1719	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13552	-0-	-708	-0-	13552	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	15530	-0-	-2109	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14410	-0-	-1730	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14721	-0-	-1957	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13393	-0-	-2327	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13629	-0-	-2336	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	14393	-0-	-1138	-0-	14393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	14047	-0-	-3220	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	13191	-0-	-3519	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13156	-0-	-1259	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12537	-0-	-1413	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12703	-0-	-1712	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12601	-0-	-1442	-0-	12601	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28551	X	25727	-0-	-2824	-0-	25727	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	23656	-0-	-3614	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	24777	-0-	-3402	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	23448	-0-	-2892	-0-	23448	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	23710	-0-	-2826	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	23026	-0-	-2704	-0-	23026	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5138	-0-	-70	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4442	-0-	-568	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4786	-0-	-701	-0-	4743	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-
*08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	3365	-0-	-8973	-0-	355	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8660	-0-	-1510	-0-	306	1	8354	2	N	-0-					-0-
05	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	318	1	12988	2	N	-0-					-0-
06	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	302	1	12991	2	N	-0-					-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	310	1	12154	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11623	-0-	-839	-0-	315	1	11308	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	8163	-0-	-1819	-0-	8163	2			Y	-0-					-0-
04	9660	X	8667	-0-	-993	-0-	8667	2			Y	-0-					-0-
05	9393	X	8548	-0-	-845	-0-	8548	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	8066	-0-	-424	-0-	8066	2			Y	-0-					-0-
07	8959	X	7885	-0-	-1074	-0-	7885	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18383	X	14582	-0-	-3801	-0-	148	1	14434	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	14417	-0-	-2623	-0-	138	1	14279	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	15857	-0-	-1038	-0-	147	1	15710	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15201	-0-	-1149	-0-	145	1	15056	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	15838	-0-	-1057	-0-	127	1	15711	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	14777	-0-	-1095	-0-	100	1	14677	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	12316	-0-	-1665	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10659	-0-	-2211	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	9082	-0-	-4217	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10796	-0-	-1984	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10945	-0-	-1920	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11091	-0-	-1216	-0-	11091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4078	-0-	4078	9666	388	1	3690	2	Y	-0-					-0-
04	12227	X	2561	-0-	-9666	-0-	439	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	421	1	2921	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	1144	-0-	-2846	-0-	388	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	480	-0-	-3643	-0-	314	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	413	1	2629	2	Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
04	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12110	-0-	-1220	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11875	-0-	-1115	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11731	-0-	-1692	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11543	-0-	-1880	-0-	11543	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

03	16244	X	15429	-0-	-815	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14735	-0-	-835	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15165	-0-	-645	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14438	-0-	-862	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14583	-0-	-948	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14702	-0-	-736	-0-	14702	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

03	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8905	-0-	-364	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8401	-0-	-569	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8549	-0-	-720	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8134	-0-	-949	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

03	20429	X	18322	-0-	-2107	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17867	-0-	-763	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	18061	-0-	-973	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17570	-0-	-340	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	17704	-0-	-772	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	17733	-0-	-743	-0-	17733	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

03	11346	X	9811	-0-	-1535	-0-	341	1	9470	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9267	-0-	-1503	-0-	332	1	8935	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9363	-0-	-1704	-0-	339	1	9024	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8619	-0-	-1671	-0-	318	1	8301	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	8911	-0-	-1226	-0-	340	1	8571	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	8870	-0-	-926	-0-	340	1	8530	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	159	1	9897	2	N	-0-					-0-
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	238	1	10305	2	N	-0-					-0-
05	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	242	1	11811	2	N	-0-					-0-
06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	228	1	10880	2	N	-0-					-0-
07	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	243	1	11389	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11234	-0-	-825	-0-	243	1	10991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	10464	-0-	-3579	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	10752	-0-	-2838	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	10676	-0-	-3367	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11097	-0-	-2013	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10625	-0-	-2209	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
*08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

03	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14615	-0-	-25	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14928	-0-	-200	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13956	-0-	-684	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	14163	-0-	-965	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	13907	-0-	-1221	-0-	13907	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

03	22165	X	20002	-0-	-2163	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18767	-0-	-2233	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	19175	-0-	-1657	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	18052	-0-	-2108	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18562	-0-	-1960	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	18182	-0-	-1813	-0-	18182	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	493	1	7973	2	N	-0-					-0-
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	504	1	7820	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	491	1	6887	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7539	-0-	-651	-0-	473	1	7066	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6363	-0-	-2224	-0-	483	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7607	-0-	-980	-0-	507	1	7100	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

03	22103	X	442	-0-	-21661	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18896	-0-	-1564	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	15329	-0-	-3001	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
07	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	17519	-0-	-1391	-0-	17519	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

03	20212	X	17297	-0-	-2915	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	18020	-0-	-760	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	16898	-0-	-1950	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	15748	-0-	-2102	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16202	-0-	-2429	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	14733	-0-	-3898	-0-	14733	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

03	10292	X	10006	-0-	-286	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9518	-0-	-262	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9525	-0-	-1170	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9158	-0-	-1192	-0-	8994	2	164	9	N	149	149	1			-0-
07	10695	X	9108	-0-	-1587	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9043	-0-	-970	-0-	9043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	13412	-0-	-1003	-0-	13412	2			Y	-0-					-0-
04	13950	X	12662	-0-	-1288	-0-	12662	2			Y	-0-					-0-
05	14415	X	13001	-0-	-1414	-0-	13001	2			Y	-0-					-0-
06	13410	X	12499	-0-	-911	-0-	12463	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	13857	X	12668	-0-	-1189	-0-	12668	2			Y	-0-					-0-
08	13423	X	12465	-0-	-958	-0-	12465	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

03	10044	X	8174	-0-	-1870	-0-	256	1	7918	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7929	-0-	-801	-0-	232	1	7697	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8522	-0-	-654	-0-	226	1	8296	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7284	-0-	-1596	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8196	-0-	-980	-0-	226	1	7970	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7498	-0-	-1027	-0-	241	1	7257	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

03	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	357	1	8615	2	N	-0-					-0-
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	324	1	8461	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8758	-0-	-1038	-0-	315	1	8443	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	6292	-0-	-3188	-0-	326	1	5966	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	6242	-0-	-3554	-0-	314	1	5928	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	6712	-0-	-2371	-0-	341	1	6371	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

03	23219	X	20565	-0-	-2654	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	19271	-0-	-3199	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	19476	-0-	-3340	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	18687	-0-	-2823	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	18894	-0-	-2403	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	18222	-0-	-2331	-0-	18222	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

03	28582	X	25163	-0-	-3419	-0-	25163	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	23547	-0-	-3153	-0-	23547	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	24211	-0-	-3379	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	22462	-0-	-3488	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	22267	-0-	-3866	-0-	22267	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	21503	-0-	-3669	-0-	21503	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

03	25017	X	24018	-0-	-999	-0-	24018	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	23051	-0-	-1159	-0-	23051	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	23554	-0-	-1463	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	22646	-0-	-1324	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	21490	-0-	-3279	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	22363	-0-	-1662	-0-	22363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	3301	-0-	-4294	-0-	540	1	2761	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	4097	-0-	-3253	-0-	491	1	3606	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3354	-0-	-2722	-0-	479	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	517	-0-	-5363	-0-	517	1			N	-0-					-0-
07	6076	X	2657	-0-	-3419	-0-	451	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	1028	-0-	-3219	-0-	473	1	555	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	15129	-0-	-3843	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	14237	-0-	-3223	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	14184	-0-	-3858	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	14163	-0-	-2877	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15461	-0-	-442	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14849	-0-	-279	-0-	14849	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	168	1	12967	2	N	-0-					-0-
04	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	130	1	12864	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	10885	-0-	-3406	-0-	182	1	10703	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	7800	-0-	-6030	-0-	293	1	7507	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	13625	-0-	-666	-0-	194	1	13431	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	9660	-0-	-3763	-0-	304	1	9356	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26691	X	22926	-0-	-3765	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	21993	-0-	-3207	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	22143	-0-	-3029	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	20908	-0-	-2492	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	20798	-0-	-3227	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	20079	-0-	-2861	-0-	20079	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	13349	-0-	-1531	-0-	256	1	13093	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	13768	-0-	-632	-0-	232	1	13536	2	N	-0-					-0-
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	216	1	15010	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	13148	-0-	-142	-0-	230	1	12918	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	13847	-0-	-382	-0-	212	1	13635	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	13245	-0-	-1976	-0-	229	1	13016	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28427	X	25057	-0-	-3370	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	24109	-0-	-2471	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	24341	-0-	-2970	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	22907	-0-	-2443	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	22881	-0-	-2849	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	21768	-0-	-3280	-0-	21768	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34317	X	29720	-0-	-4597	-0-	29720	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	27826	-0-	-4184	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	28919	-0-	-3848	-0-	28919	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	27476	-0-	-3304	-0-	27476	2			N	-0-					-0-
07	30659	X	27702	-0-	-2957	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	27234	-0-	-2495	-0-	27234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27745	X	25582	-0-	-2163	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	24604	-0-	-746	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	24632	-0-	-943	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	22702	-0-	-2048	-0-	22702	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	23992	-0-	-1583	-0-	23992	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	23589	-0-	-1986	-0-	23589	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6735	-0-	-457	-0-	399	1	6336	2	Y	-0-					33
04	7080	X	6244	-0-	-836	-0-	406	1	5838	2	Y	-0-					33
05	7316	X	6479	-0-	-837	-0-	440	1	6039	2	Y	-0-					33
06	7080	X	5548	-0-	-1532	-0-	414	1	5134	2	Y	-0-					33
07	6882	X	5230	-0-	-1652	-0-	434	1	4796	2	Y	-0-					33
08	6727	X	6040	-0-	-687	-0-	499	1	5541	2	Y	-0-					33

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29295	X	26389	-0-	-2906	-0-	26389	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	25876	-0-	-1694	-0-	25876	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	25901	-0-	-2588	-0-	25901	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	25037	-0-	-2053	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	25773	-0-	-1476	-0-	25773	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	25465	-0-	-1288	-0-	25465	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27931	X	25797	-0-	-2134	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	10682	-0-	-16348	-0-	25	1	10657	2	N	-0-					-0-
05	27931	X	25022	-0-	-2909	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	22806	-0-	-3744	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	23361	-0-	-3330	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23087	-0-	-2705	-0-	23087	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	14262	-0-	-1858	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	11396	-0-	-4204	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	9988	-0-	-6132	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
06	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14310	-0-	-880	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	11853	-0-	-2407	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9703	X	5883	-0-	-3820	-0-	467	1	5416	2	N	-0-					-0-
*11	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	522	1	14448	2	N	-0-					-0-
*12	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	518	1	12559	2	N	-0-					-0-
*01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	439	1	10818	2	N	-0-					-0-
02	14471	X	-0-	-0-	-14471	-0-					N	-0-					-0-
03	15469	X	9	-0-	-15460	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	14970	X	418	-0-	-14552	-0-	418	1			N	-0-					-0-
05	13082	X	476	-0-	-12606	-0-	476	1			N	-0-					-0-
06	10890	X	316	-0-	-10574	-0-	316	1			N	-0-					-0-
07	434	X	418	-0-	-16	-0-	418	1			N	-0-					-0-
08	465	X	455	-0-	-10	-0-	455	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24583	X	20829	-0-	-3754	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	20269	-0-	-2171	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	20835	-0-	-834	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	20080	-0-	-890	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20837	-0-	-832	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	20477	-0-	-479	-0-	20477	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	15575	-0-	-1661	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	14795	-0-	-1525	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	14989	-0-	-1875	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13971	-0-	-1809	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14464	-0-	-1377	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13963	-0-	-1599	-0-	13963	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22475	X	19250	-0-	-3225	-0-	19250	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18094	-0-	-2756	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17166	-0-	-4379	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	17219	-0-	-3031	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17756	-0-	-2673	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	17432	-0-	-1819	-0-	17432	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22630	X	17292	-0-	-5338	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	19684	-0-	-1316	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20301	-0-	-965	-0-	20301	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	18465	-0-	-1845	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19111	-0-	-1225	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	19141	-0-	-1195	-0-	19141	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	194	1	29771	2	N	-0-					-0-
*10	34224	X	28988	-0-	-5236	-0-	196	1	28792	2	N	-0-					-0-
*11	33870	X	25859	-0-	-8011	-0-	192	1	25667	2	N	-0-					-0-
*12	34999	X	24277	-0-	-10722	-0-	196	1	24081	2	N	-0-					-0-
*01	34999	X	22629	-0-	-12370	-0-	212	1	22417	2	N	-0-					-0-
*02	28971	X	19861	-0-	-9110	-0-	234	1	19627	2	N	-0-					-0-
*03	28985	X	17861	-0-	-11124	-0-	371	1	17490	2	N	-0-					-0-
*04	25860	X	17180	-0-	-8680	-0-	377	1	16803	2	N	-0-					-0-
*05	24273	X	15964	-0-	-8309	-0-	414	1	15550	2	N	-0-					-0-
*06	21900	X	10339	-0-	-11561	-0-	459	1	9880	2	N	-0-					-0-
*07	21235	X	1255	-0-	-19980	-0-	269	1	986	2	N	-0-					-0-
08	17856	X	11701	-0-	-6155	-0-	351	1	11350	2	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	230	1	10406	2	Y	-0-					-0-
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	230	1	9349	2	Y	-0-					-0-
05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	208	1	9679	2	Y	-0-					-0-
06	10680	X	8601	-0-	-2079	-0-	206	1	8395	2	Y	-0-					-0-
07	10788	X	8325	-0-	-2463	-0-	176	1	8149	2	Y	-0-					-0-
08	10633	X	8504	-0-	-2129	-0-	190	1	8314	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28582	X	27452	-0-	-1130	-0-	27452	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	25275	-0-	-195	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	26068	-0-	-933	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	24407	-0-	-2173	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	24911	-0-	-2555	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	24470	-0-	-2996	-0-	24470	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
05	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
07	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
*08	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30938	X	27234	-0-	-3704	-0-	27234	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	26370	-0-	-1710	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	27378	-0-	-1545	-0-	27378	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	26029	-0-	-1751	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					-0-
08	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24521	X	20529	-0-	-3992	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	19166	-0-	-4264	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	19417	-0-	-4794	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19726	-0-	-134	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	20392	-0-	-130	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
*08	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	20654	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041	X	14600	-0-	-7441	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	15938	-0-	-5392	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	16323	-0-	-5718	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	14459	-0-	-4561	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15461	-0-	-1000	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14449	-0-	-2012	-0-	14449	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23374	X	23153	-0-	-221	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	22229	-0-	-391	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	21501	-0-	-2710	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	19585	-0-	-3845	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	19467	-0-	-4744	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	18723	-0-	-4434	-0-	18723	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	10060	-0-	-4045	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
05	14105	X	3660	-0-	-10445	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	8338	-0-	-4712	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6849	-0-	-3939	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	5168	-0-	-4907	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

03	11594	X	10599	-0-	-995	-0-	10599	2			Y	-0-					31
04	11070	X	10124	-0-	-946	-0-	10124	2			Y	-0-					31
05	11253	X	10182	-0-	-1071	-0-	10135	2	47	9	Y	43	74	1			-0-
06	10590	X	9892	-0-	-698	-0-	9892	2			Y	-0-					-0-
07	10850	X	9874	-0-	-976	-0-	9874	2			Y	-0-					-0-
08	10602	X	9673	-0-	-929	-0-	9673	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

03	19964	X	19365	-0-	-599	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18058	-0-	-1682	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18901	-0-	-1497	-0-	18901	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	18043	-0-	-1697	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18557	-0-	-1252	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	18707	-0-	-668	-0-	18707	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

03	28520	X	26034	-0-	-2486	-0-	26034	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	24725	-0-	-2515	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	24827	-0-	-2732	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	23650	-0-	-2660	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	22848	-0-	-3750	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	23166	-0-	-2874	-0-	23166	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

*09	52440	X	45139	-0-	-7301	-0-	45139	2			N	-0-					-0-
*10	50778	X	46248	-0-	-4530	-0-	46248	2			N	-0-					-0-
*11	48060	X	43862	-0-	-4198	-0-	43862	2			N	-0-					-0-
*12	48577	X	45222	-0-	-3355	-0-	45222	2			N	-0-					-0-
*01	47802	X	44601	-0-	-3201	-0-	44601	2			N	-0-					-0-
*02	43645	X	41334	-0-	-2311	-0-	41334	2			N	-0-					-0-
*03	46252	X	42799	-0-	-3453	-0-	42799	2			N	-0-					-0-
*04	43860	X	40224	-0-	-3636	-0-	40224	2			N	-0-					-0-
*05	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	50065	2			N	-0-					-0-
*06	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	51786	2			N	-0-					-0-
*07	54351	X	54351	-0-	-0-	-0-	54351	2			N	-0-					-0-
*08	52492	X	52492	-0-	-0-	-0-	52492	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

03	26319	X	22326	-0-	-3993	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	21185	-0-	-3505	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	20666	-0-	-4134	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	19918	-0-	-2912	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	20218	-0-	-3249	-0-	20218	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	18988	-0-	-3332	-0-	18988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
05	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13854	-0-	-1146	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	9431	-0-	-6255	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	4393	-0-	-18206	-0-	106	1	4287	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35712	X	34181	-0-	-1531	-0-	34181	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	31779	-0-	-3591	-0-	31779	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	33335	-0-	-3214	-0-	33335	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	31963	-0-	-3407	-0-	31963	2			N	-0-					-0-
07	36177	X	32525	-0-	-3652	-0-	32525	2			N	-0-					-0-
08	34193	X	31672	-0-	-2521	-0-	31672	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22568	X	19811	-0-	-2757	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18919	-0-	-2051	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	19553	-0-	-1000	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	18839	-0-	-1051	-0-	18839	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	19504	-0-	-305	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18807	-0-	-1002	-0-	18807	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	992	1	2948	2	N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	1041	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	649	-0-	-2079	-0-	465	1	184	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	39	-0-	-2601	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	2728	X	297	-0-	-2431	-0-	297	1			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	19307	-0-	-1866	-0-	19307	3			N	-0-					-0-
04	20490	X	18063	-0-	-2427	-0-	18063	3			N	-0-					-0-
05	20863	X	19787	-0-	-1076	-0-	19787	3			N	-0-					-0-
06	19290	X	15963	-0-	-3327	-0-	15963	3			N	-0-					-0-
07	19313	X	8009	-0-	-11304	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
08	19778	X	8563	-0-	-11215	-0-	8563	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	17395	-0-	-2104	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16784	-0-	-1276	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17207	-0-	-1455	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	16468	-0-	-1202	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	16523	-0-	-1271	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	16286	-0-	-1105	-0-	16286	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37820	X	32299	-0-	-5521	-0-	32299	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	29760	-0-	-6060	-0-	29760	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	30377	-0-	-4405	-0-	30377	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	28396	-0-	-5264	-0-	28396	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	28667	-0-	-5092	-0-	28667	2			N	-0-					-0-
08	32302	X	26911	-0-	-5391	-0-	26911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22444	X	19372	-0-	-3072	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	16323	-0-	-5037	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	18607	-0-	-2349	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	17690	-0-	-2170	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	16640	-0-	-3293	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	18877	-0-	-498	-0-	18877	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	11472	-0-	-7345	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14218	-0-	-2612	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15222	-0-	-867	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14503	-0-	-1067	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13606	-0-	-1088	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14513	-0-	-708	-0-	14513	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	10558	-0-	-2555	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10824	-0-	-1866	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10810	-0-	-2024	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10113	-0-	-2307	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9525	-0-	-1666	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10049	-0-	-1142	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980	X	15560	-0-	-2420	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	16128	-0-	-912	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14535	-0-	-2825	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	10849	-0-	-5771	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	11652	-0-	-5367	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	11361	-0-	-5317	-0-	11361	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	11797	-0-	-1626	-0-	486	1	11308	3	N	3	79	1			19
							3	9									
04	12990	X	11758	-0-	-1232	-0-	465	1	11293	3	N	-0-					19
05	13640	X	12182	-0-	-1458	-0-	529	1	11653	3	N	-0-					19
06	13200	X	12193	-0-	-1007	-0-	470	1	11680	3	N	39					58
							43	9									
07	13640	X	11936	-0-	-1704	-0-	395	1	11541	3	N	-0-					58
08	12183	X	11711	-0-	-472	-0-	403	1	11275	3	N	30					88
							33	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39339	X	35254	-0-	-4085	-0-	35254	2			N	-0-					-0-
04	38070	X	35076	-0-	-2994	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	34795	-0-	-4544	-0-	34795	2			N	-0-					-0-
06	37710	X	33971	-0-	-3739	-0-	33971	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	30567	-0-	-5889	-0-	30567	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	28364	-0-	-7875	-0-	28364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25978	X	17256	-0-	-8722	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	19525	-0-	-5345	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	20340	-0-	-3871	-0-	20340	2			N	-0-					-0-
06	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
07	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
*08	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25017	X	20863	-0-	-4154	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	21665	-0-	-2065	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20513	-0-	-2892	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	20843	-0-	-1807	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	22010	-0-	-372	-0-	22010	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	21485	-0-	-897	-0-	21485	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24738	X	23884	-0-	-854	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	21102	-0-	-2838	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	19873	-0-	-4028	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	19016	-0-	-4084	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	19032	-0-	-4838	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	18147	-0-	-5723	-0-	18147	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28954	X	18842	-0-	-10112	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
04	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-
05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
06	26904	X	26904	-0-	-0-	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	26912	-0-	-275	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	26136	-0-	-1051	-0-	26136	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26164	X	20617	-0-	-5547	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	18239	-0-	-6271	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
05	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	30807	2			N	-0-					-0-
06	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
07	27347	X	27347	-0-	-0-	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	26149	-0-	-2526	-0-	26149	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	13955	-0-	-1421	-0-	13828	3	127	9	Y	115	95	1			183
04	14550	X	13264	-0-	-1286	-0-	13170	3	94	9	Y	85	147	1			121
05	14632	X	13508	-0-	-1124	-0-	13383	3	125	9	Y	114	68	1			167
06	14010	X	12782	-0-	-1228	-0-	12697	3	85	9	Y	77	111	1			133
07	14229	X	13015	-0-	-1214	-0-	12917	3	98	9	Y	89	126	1			96
08	13950	X	13002	-0-	-948	-0-	93	1	12828	3	Y	74					170
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21979	X	19828	-0-	-2151	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	16865	-0-	-4405	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20552	-0-	-1427	-0-	20552	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	20162	-0-	-658	-0-	20162	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	20364	-0-	-716	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	20165	-0-	-388	-0-	20165	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	432	1	12243	2	N	-0-					-0-
*10	29450	X	25385	-0-	-4065	-0-	473	1	24912	2	N	-0-					-0-
*11	29790	X	29335	-0-	-455	-0-	293	1	29042	2	N	-0-					-0-
*12	30783	X	28351	-0-	-2432	-0-	293	1	28058	2	N	-0-					-0-
*01	30783	X	26934	-0-	-3849	-0-	246	1	26688	2	N	-0-					-0-
*02	28362	X	6561	-0-	-21801	-0-	541	1	6020	2	N	-0-					-0-
*03	30318	X	8210	-0-	-22108	-0-	662	1	7548	2	N	-0-					-0-
*04	29340	X	13176	-0-	-16164	-0-	550	1	12626	2	N	-0-					-0-
*05	28365	X	16989	-0-	-11376	-0-	553	1	16436	2	N	-0-					-0-
*06	26070	X	13224	-0-	-12846	-0-	503	1	12721	2	N	-0-					-0-
*07	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	405	1	13376	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	13963	-0-	-3025	-0-	415	1	13548	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33666	X	29791	-0-	-3875	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	31768	-0-	-32	-0-	31768	2			N	-0-					-0-
05	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-
06	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29957	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	28829	-0-	-4000	-0-	28829	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	28284	-0-	-4545	-0-	28284	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	15977	-0-	-1817	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
04	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
05	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	24533	2			N	-0-					-0-
06	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
07	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
*08	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		24685	-0-	24685	26044	24685	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20318	-0-	20318	46362	20234	2	84	9	Y	76	63	1			13
06	62123	X	15761	-0-	-46362	-0-	370	1	15391	2	Y	-0-					13
07	19592	X	12701	-0-	-6891	-0-	290	1	12411	2	Y	-0-					13
08	19592	X	14052	-0-	-5540	-0-	299	1	13753	2	Y	-0-					13

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	14439	-0-	-7385	-0-	14439	2			Y	-0-					58
04	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	25715	2			Y	-0-					58
05	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26670	2	110	9	Y	100	130	1			28
06	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25857	2	1	9	Y	1					29
07	26567	X	25153	-0-	-1414	-0-	25153	2			Y	-0-					29
08	27404	X	24193	-0-	-3211	-0-	24193	2			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44599	X	44599	-0-	-0-	-0-	44599	2			N	-0-					-0-
04	41553	X	41553	-0-	-0-	-0-	41553	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	42265	-0-	-484	-0-	42265	2			N	-0-					-0-
06	41370	X	40380	-0-	-990	-0-	40380	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	40903	-0-	-1846	-0-	40903	2			N	-0-					-0-
08	42749	X	40387	-0-	-2362	-0-	40387	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60295	X	32330	-0-	-27965	-0-	32330	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	32227	-0-	-9203	-0-	32227	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	7392	-0-	-31792	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	36463	-0-	-1457	-0-	36463	2			N	-0-					-0-
07	44442	X	44442	-0-	-0-	-0-	44442	2			N	-0-					-0-
*08	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	58200	X	51403	-0-	-6797	-0-	51403	2			N	-0-					-0-
*10	60140	X	52428	-0-	-7712	-0-	52428	2			N	-0-					-0-
*11	55800	X	48053	-0-	-7747	-0-	48053	2			N	-0-					-0-
*12	54963	X	48475	-0-	-6488	-0-	48475	2			N	-0-					-0-
*01	54312	X	47680	-0-	-6632	-0-	47680	2			N	-0-					-0-
*02	49677	X	43927	-0-	-5750	-0-	43927	2			N	-0-					-0-
*03	52421	X	46743	-0-	-5678	-0-	46743	2			N	-0-					-0-
*04	48060	X	44053	-0-	-4007	-0-	44053	2			N	-0-					-0-
*05	48484	X	36153	-0-	-12331	-0-	36153	2			N	-0-					-0-
*06	46140	X	35409	-0-	-10731	-0-	35409	2			N	-0-					-0-
*07	46965	X	37603	-0-	-9362	-0-	37603	2			N	-0-					-0-
08	46748	X	37288	-0-	-9460	-0-	37288	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	14095	-0-	-1653	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13895	-0-	-745	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13890	-0-	-618	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
06	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
07	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
*08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
04	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	24413	2			N	-0-					-0-
05	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	2			N	-0-					-0-
06	21497	X	21497	-0-	-0-	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
07	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15661	-0-	-3156	-0-	15661	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23374	X	19253	-0-	-4121	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	18647	-0-	-3163	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19668	-0-	-1970	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	18667	-0-	-1223	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	18707	-0-	-1133	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	18370	-0-	-1284	-0-	18370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	684	-0-	-60	-0-	684	1			N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	668	1	60	2	N	-0-					-0-
05	744	X	707	-0-	-37	-0-	707	1			N	-0-					-0-
06	690	X	673	-0-	-17	-0-	673	1			N	-0-					-0-
07	744	X	658	-0-	-86	-0-	658	1			N	-0-					-0-
08	744	X	722	-0-	-22	-0-	722	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	62340	X	51547	-0-	-10793	-0-	51547	2			N	-0-					-0-
*10	60140	X	52396	-0-	-7744	-0-	52396	2			N	-0-					-0-
*11	55740	X	49782	-0-	-5958	-0-	49782	2			N	-0-					-0-
*12	55707	X	52169	-0-	-3538	-0-	52169	2			N	-0-					-0-
*01	54932	X	51090	-0-	-3842	-0-	51090	2			N	-0-					-0-
*02	49822	X	46125	-0-	-3697	-0-	46125	2			N	-0-					-0-
*03	52390	X	48395	-0-	-3995	-0-	48395	2			N	-0-					-0-
*04	50490	X	46787	-0-	-3703	-0-	46787	2			N	-0-					-0-
*05	52173	X	43738	-0-	-8435	-0-	43738	2			N	-0-					-0-
*06	49440	X	42390	-0-	-7050	-0-	42390	2			N	-0-					-0-
*07	49321	X	44003	-0-	-5318	-0-	44003	2			N	-0-					-0-
08	48391	X	43056	-0-	-5335	-0-	43056	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28179	X	19983	-0-	-8196	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	22304	-0-	-3886	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	21266	-0-	-4433	-0-	21266	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	20594	-0-	-2746	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	20566	-0-	-2622	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	20937	-0-	-2096	-0-	20937	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	12670	-0-	-4938	-0-	114	1	12556	2	N	-0-					-0-
04	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	264	1	17918	2	N	-0-					-0-
05	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	340	1	17924	2	N	-0-					-0-
06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	316	1	17065	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	14678	-0-	-4108	-0-	326	1	14352	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	17220	-0-	-1566	-0-	256	1	16964	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30132	X	21812	-0-	-8320	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	22777	-0-	-4643	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
05	28334	X	20130	-0-	-8204	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	20308	-0-	-7112	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	19324	-0-	-4205	-0-	19324	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	21862	-0-	-1667	-0-	21862	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23715	X	16769	-0-	-6946	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	7785	-0-	-14985	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	5185	-0-	-17693	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	6291	-0-	-15369	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	11427	-0-	-10118	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	16154	-0-	-617	-0-	16154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	11901	-0-	-3816	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13124	-0-	-1786	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	11552	-0-	-2925	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	10271	-0-	-3739	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	9447	-0-	-5030	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10128	-0-	-3419	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

03	27063	X	22986	-0-	-4077	-0-	22986	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	21332	-0-	-3868	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	21774	-0-	-3398	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	20322	-0-	-3108	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	20738	-0-	-2667	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	20801	-0-	-2170	-0-	20801	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

03	13516	X	5177	-0-	-8339	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	2236	-0-	-10814	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	8355	-0-	-4262	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
07	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
*08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

03	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4394	3	72	9	Y	65	50	1			15
04	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	4256	3	13	9	Y	12					27
05	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	4357	3			Y	-0-					27
06	4380	X	4257	-0-	-123	-0-	4257	3			Y	-0-					27
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4458	3	85	9	Y	77	88	1			16
08	4464	X	4391	-0-	-73	-0-	4391	3			Y	-0-					16

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

03	8649	X	7304	-0-	-1345	-0-	7273	2	31	9	Y	28	40	1			35
04	8070	X	7117	-0-	-953	-0-	7091	2	26	9	Y	24	29	1			30
05	8153	X	7265	-0-	-888	-0-	7240	2	25	9	Y	23					53
06	7620	X	6965	-0-	-655	-0-	6958	2	7	9	Y	6	39	1			20
07	7874	X	6607	-0-	-1267	-0-	6594	2	13	9	Y	12					32
08	7347	X	6730	-0-	-617	-0-	6717	2	13	9	Y	12					44

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

03	15283	X	13803	-0-	-1480	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12282	-0-	-2508	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11753	-0-	-1732	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11891	-0-	-1459	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11359	-0-	-2436	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11559	-0-	-2236	-0-	11559	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

03	9300	X	5981	-0-	-3319	-0-	5968	2	13	9	Y	12	23	1			43
04	8010	X	6864	-0-	-1146	-0-	6855	2	9	9	Y	8	37	1			14
05	8277	X	7123	-0-	-1154	-0-	7116	2	7	9	Y	6					20
06	7440	X	6525	-0-	-915	-0-	6522	2	3	9	Y	3					23
07	7223	X	6589	-0-	-634	-0-	6586	2	3	9	Y	3					26
08	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	6999	2	4	9	Y	4					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	7946	-0-	-1912	-0-	7934	2	12	9	Y	11					47
04	9330	X	8099	-0-	-1231	-0-	8089	2	10	9	Y	9					56
05	9238	X	8239	-0-	-999	-0-	8233	2	6	9	Y	5					61
06	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7772	2	3	9	Y	3					64
07	8587	X	7784	-0-	-803	-0-	7782	2	2	9	Y	2					66
08	8370	X	7795	-0-	-575	-0-	7793	2	2	9	Y	2					68

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

03	29574	X	24015	-0-	-5559	-0-	24015	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	22446	-0-	-3624	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	24502	-0-	-2003	-0-	24502	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	22111	-0-	-2189	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	21464	-0-	-3646	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	20818	-0-	-3672	-0-	20818	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

03	7874	X	6963	-0-	-911	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6805	-0-	-1844	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6516	-0-	-2195	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

03	47368	X	40556	-0-	-6812	-0-	40556	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	38087	-0-	-5893	-0-	38087	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	37989	-0-	-5752	-0-	37989	2			N	-0-					-0-
06	40020	X	35656	-0-	-4364	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
07	41354	X	35967	-0-	-5387	-0-	35967	2			N	-0-					-0-
08	40548	X	35199	-0-	-5349	-0-	35199	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

03	11036	X	10152	-0-	-884	-0-	10073	2	79	9	N	72	136	1			20
04	10380	X	9508	-0-	-872	-0-	9464	2	44	9	N	40					60
05	10416	X	9971	-0-	-445	-0-	9950	2	21	9	N	19					79
06	9990	X	9318	-0-	-672	-0-	9242	2	76	9	N	69	41	1			107
07	10323	X	9379	-0-	-944	-0-	9342	2	37	9	N	34	124	1			17
08	10137	X	9630	-0-	-507	-0-	9580	2	50	9	N	45					62

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

03	33170	X	31408	-0-	-1762	-0-	31408	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	29281	-0-	-1739	-0-	29281	2			N	-0-					-0-
05	32488	X	29652	-0-	-2836	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	28279	-0-	-3161	-0-	28279	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	28507	-0-	-3981	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
08	31403	X	27227	-0-	-4176	-0-	27227	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

03	22785	X	18798	-0-	-3987	-0-	18768	2	30	9	Y	27					57
04	20940	X	18890	-0-	-2050	-0-	18814	2	76	9	Y	69	11	1			115
05	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20662	2	42	9	Y	38	100	1			53
06	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	20260	2			Y	-0-					53
07	20168	X	20168	-0-	-0-	-0-	20088	2	80	9	Y	73	10	1			116
*08	21738	X	21738	-0-	-0-	-0-	143	1	21595	2	Y	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2438	-0-	-1096	-0-	2435	2	3	9	Y	3					4
04	3420	X	1723	-0-	-1697	-0-	1723	2			Y	-0-	3	1			1
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	10	1	1			10
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	2					12
07	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	1939	2	2	9	Y	2	3	1			11
08	2449	X	880	-0-	-1569	-0-	423	1	457	2	Y	-0-					11

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9936	-0-	-697	-0-	9856	2	80	9	N	73	87	1			221
04	10290	X	9428	-0-	-862	-0-	9372	2	56	9	N	51	98	1			174
05	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	9519	2	56	9	N	51	104	1			121
06	9780	X	9389	-0-	-391	-0-	9326	2	63	9	N	57	1	8			177
07	10044	X	9828	-0-	-216	-0-	9778	2	50	9	N	45					222
08	9951	X	9674	-0-	-277	-0-	9637	2	37	9	N	34	86	1			170

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78647	X	67326	-0-	-11321	-0-	67326	2			N	-0-					-0-
04	76110	X	62493	-0-	-13617	-0-	62493	2			N	-0-					-0-
05	77190	X	62369	-0-	-14821	-0-	62369	2			N	-0-					-0-
06	71550	X	58338	-0-	-13212	-0-	58338	2			N	-0-					-0-
07	70587	X	58045	-0-	-12542	-0-	58045	2			N	-0-					-0-
08	67332	X	56166	-0-	-11166	-0-	56166	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5416	-0-	-71	-0-	5326	3	90	9	Y	82	63	1			19
04	5250	X	5112	-0-	-138	-0-	5097	3	15	9	Y	14					33
05	5425	X	5325	-0-	-100	-0-	5325	3			Y	-0-					33
06	5250	X	5109	-0-	-141	-0-	5109	3			Y	-0-					33
07	5425	X	5352	-0-	-73	-0-	5253	3	99	9	Y	90	105	1			18
08	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	5236	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	3714	3	179	9	N	163	165	1			193
04	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3460	3			N	-0-					193
05	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	3356	3			N	-0-					193
06	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	3457	3			N	-0-					193
07	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	3617	3			N	-0-					193
08	3906	X	3634	-0-	-272	-0-	3598	3	36	9	N	33	58	1			168

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	9517	-0-	-1612	-0-	9471	3	46	9	N	42					135
04	10560	X	8774	-0-	-1786	-0-	8699	3	75	9	N	68	6	1			197
05	10819	X	10288	-0-	-531	-0-	10271	3	17	9	N	15	102	1			110
06	9930	X	9842	-0-	-88	-0-	9784	3	58	9	N	53	129	1			34
07	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9922	3	12	9	N	11	6	1			39
08	10292	X	9681	-0-	-611	-0-	9681	3			N	-0-					39

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56234	X	52261	-0-	-3973	-0-	52261	2			N	-0-					-0-
04	53910	X	48906	-0-	-5004	-0-	48906	2			N	-0-					-0-
05	55428	X	49088	-0-	-6340	-0-	49088	2			N	-0-					-0-
06	53640	X	46240	-0-	-7400	-0-	46240	2			N	-0-					-0-
07	54064	X	46218	-0-	-7846	-0-	46218	2			N	-0-					-0-
08	52266	X	44968	-0-	-7298	-0-	44968	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39339	X	36040	-0-	-3299	-0-	36040	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	33611	-0-	-4399	-0-	33611	2			N	-0-					-0-
05	38006	X	33526	-0-	-4480	-0-	33526	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	31462	-0-	-5168	-0-	31462	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	31975	-0-	-4853	-0-	31975	2			N	-0-					-0-
08	36053	X	30812	-0-	-5241	-0-	30812	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64697	X	58490	-0-	-6207	-0-	58490	2			N	-0-					-0-
04	62610	X	54711	-0-	-7899	-0-	54711	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	54675	-0-	-10022	-0-	54675	2			N	-0-					-0-
06	60840	X	51101	-0-	-9739	-0-	51101	2			N	-0-					-0-
07	60543	X	51235	-0-	-9308	-0-	51235	2			N	-0-					-0-
08	58497	X	49707	-0-	-8790	-0-	49707	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73408	X	60118	-0-	-13290	-0-	60118	2			N	-0-					-0-
04	71040	X	56172	-0-	-14868	-0-	56172	2			N	-0-					-0-
05	71331	X	58781	-0-	-12550	-0-	58781	2			N	-0-					-0-
06	64860	X	56305	-0-	-8555	-0-	56305	2			N	-0-					-0-
07	62744	X	56740	-0-	-6004	-0-	56740	2			N	-0-					-0-
08	60109	X	55524	-0-	-4585	-0-	55524	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59861	X	51415	-0-	-8446	-0-	51415	2			N	-0-					-0-
04	57000	X	48008	-0-	-8992	-0-	48008	2			N	-0-					-0-
05	56730	X	48495	-0-	-8235	-0-	48495	2			N	-0-					-0-
06	52860	X	46173	-0-	-6687	-0-	46173	2			N	-0-					-0-
07	52979	X	45788	-0-	-7191	-0-	45788	2			N	-0-					-0-
08	51429	X	44073	-0-	-7356	-0-	44073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55255	X	55255	-0-	-0-	-0-	55255	2			N	-0-					-0-
04	53340	X	51404	-0-	-1936	-0-	51404	2			N	-0-					-0-
05	55118	X	51239	-0-	-3879	-0-	51239	2			N	-0-					-0-
06	53340	X	45613	-0-	-7727	-0-	45613	2			N	-0-					-0-
07	55118	X	45679	-0-	-9439	-0-	45679	2			N	-0-					-0-
08	55118	X	44539	-0-	-10579	-0-	44539	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73656	X	65287	-0-	-8369	-0-	65287	2			N	-0-					-0-
04	70560	X	61158	-0-	-9402	-0-	61158	2			N	-0-					-0-
05	71176	X	61424	-0-	-9752	-0-	61424	2			N	-0-					-0-
06	66720	X	56908	-0-	-9812	-0-	56908	2			N	-0-					-0-
07	67208	X	57020	-0-	-10188	-0-	57020	2			N	-0-					-0-
08	65286	X	55486	-0-	-9800	-0-	55486	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69998	X	61925	-0-	-8073	-0-	61925	2			N	-0-					-0-
04	67740	X	57499	-0-	-10241	-0-	57499	2			N	-0-					-0-
05	69719	X	57606	-0-	-12113	-0-	57606	2			N	-0-					-0-
06	65220	X	53849	-0-	-11371	-0-	53849	2			N	-0-					-0-
07	64418	X	53982	-0-	-10436	-0-	53982	2			N	-0-					-0-
08	61938	X	52452	-0-	-9486	-0-	52452	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32674	X	25194	-0-	-7480	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	23087	-0-	-7033	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	22520	-0-	-6496	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	27330	2			N	-0-					-0-
07	30186	X	30186	-0-	-0-	-0-	30186	2			N	-0-					-0-
*08	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	28174	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37045	X	30744	-0-	-6301	-0-	30744	2			N	-0-					-0-
04	34380	X	29086	-0-	-5294	-0-	29086	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	29476	-0-	-5337	-0-	29476	2			N	-0-					-0-
06	32280	X	29711	-0-	-2569	-0-	29711	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	30347	-0-	-1428	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	28931	-0-	-1821	-0-	28931	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	10613	-0-	-1353	-0-	10613	2			Y	-0-					-0-
04	11580	X	10045	-0-	-1535	-0-	10045	2			Y	-0-					-0-
05	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-	10364	2			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9511	-0-	-1319	-0-	9442	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	11191	X	9446	-0-	-1745	-0-	9446	2			Y	-0-					-0-
08	10602	X	9181	-0-	-1421	-0-	9181	2			Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21979	X	17193	-0-	-4786	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	15946	-0-	-4754	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	16390	-0-	-3450	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	13652	-0-	-4468	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15358	-0-	-2529	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15075	-0-	-2130	-0-	15075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29078	X	24894	-0-	-4184	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	23007	-0-	-3933	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	22487	-0-	-5351	-0-	22487	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	20350	-0-	-5060	-0-	20350	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	21000	-0-	-5257	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	20245	-0-	-4648	-0-	20245	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	11178	-0-	-2028	-0-	468	1	10710	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	10043	-0-	-2737	-0-	492	1	9551	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	10147	-0-	-3059	-0-	527	1	9620	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	9659	-0-	-2131	-0-	519	1	9140	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	8666	-0-	-3517	-0-	526	1	8140	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	7197	-0-	-3994	-0-	513	1	6684	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	12463	-0-	-1704	-0-	12251	2	212	9	N	193	193	1			-0-
04	13710	X	11761	-0-	-1949	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11883	-0-	-1881	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11098	-0-	-1502	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11058	-0-	-1745	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	9852	-0-	-2610	-0-	9852	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854	X	21872	-0-	-3982	-0-	21872	2			N	-0-					-0-
04	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
05	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
06	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	24228	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	23651	-0-	-2606	-0-	23651	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	22553	-0-	-5843	-0-	22553	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7633	-0-	-706	-0-	7633	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	6652	-0-	-1418	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	5962	-0-	-2377	-0-	5908	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	7830	X	7433	-0-	-397	-0-	7433	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7178	-0-	-448	-0-	7150	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40579	X	32776	-0-	-7803	-0-	32776	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	32141	-0-	-6019	-0-	32141	2			N	-0-					-0-
05	38874	X	31800	-0-	-7074	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	30440	-0-	-5740	-0-	30440	2			N	-0-					-0-
07	34565	X	31422	-0-	-3143	-0-	31422	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	30228	-0-	-2973	-0-	30228	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	14063	-0-	-3204	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13405	-0-	-2555	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13417	-0-	-1928	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12361	-0-	-1859	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13008	-0-	-1593	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12871	-0-	-1203	-0-	12871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24211	X	20980	-0-	-3231	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	19613	-0-	-3667	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	19792	-0-	-3520	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	18377	-0-	-3373	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	18284	-0-	-3416	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	17719	-0-	-3268	-0-	17719	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29357	X	26234	-0-	-3123	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	24838	-0-	-2732	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	24578	-0-	-3384	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	23303	-0-	-2947	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	23947	-0-	-2682	-0-	23947	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23136	-0-	-3090	-0-	23136	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36146	X	30607	-0-	-5539	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
04	33810	X	28413	-0-	-5397	-0-	28413	2			N	-0-					-0-
05	34162	X	29779	-0-	-4383	-0-	29779	2			N	-0-					-0-
06	32146	X	32146	-0-	-0-	-0-	32146	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	32457	2			N	-0-					-0-
*08	31025	X	31025	-0-	-0-	-0-	31025	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24242	X	20079	-0-	-4163	-0-	20079	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	18406	-0-	-4244	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	18298	-0-	-3991	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	17097	-0-	-3633	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	17171	-0-	-3413	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	16699	-0-	-3389	-0-	16699	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52130	X	52130	-0-	-0-	-0-	52130	2			N	-0-					-0-
04	49736	X	49736	-0-	-0-	-0-	49736	2			N	-0-					-0-
05	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	50600	2			N	-0-					-0-
06	51174	X	51174	-0-	-0-	-0-	51174	2			N	-0-					-0-
07	53753	X	53753	-0-	-0-	-0-	53753	2			N	-0-					-0-
*08	52946	X	52946	-0-	-0-	-0-	52946	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37324	X	35212	-0-	-2112	-0-	35212	2			N	-0-					-0-
04	36120	X	32851	-0-	-3269	-0-	32851	2			N	-0-					-0-
05	37324	X	32737	-0-	-4587	-0-	32737	2			N	-0-					-0-
06	36120	X	30563	-0-	-5557	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	30419	-0-	-6316	-0-	30419	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	29168	-0-	-6048	-0-	29168	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44330	X	36582	-0-	-7748	-0-	36582	2			N	-0-					-0-
04	42900	X	34250	-0-	-8650	-0-	34250	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	34073	-0-	-8025	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	31514	-0-	-6796	-0-	31514	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	31686	-0-	-6506	-0-	31686	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	30647	-0-	-5933	-0-	30647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	14214	-0-	-3363	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	13354	-0-	-3656	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13457	-0-	-2973	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	12591	-0-	-2469	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	12546	-0-	-2303	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12185	-0-	-2044	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44299	X	44299	-0-	-0-	-0-	44299	2			N	-0-					-0-
04	40023	X	40023	-0-	-0-	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
05	38965	X	38965	-0-	-0-	-0-	38965	2			N	-0-					-0-
06	36780	X	35739	-0-	-1041	-0-	35739	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	35202	-0-	-2804	-0-	35202	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	33704	-0-	-4302	-0-	33704	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32302	X	25741	-0-	-6561	-0-	25741	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	24081	-0-	-5379	-0-	24081	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	24018	-0-	-3789	-0-	24018	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	21807	-0-	-4503	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	21388	-0-	-5582	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	20515	-0-	-5215	-0-	20515	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50158	X	44996	-0-	-5162	-0-	44996	2			N	-0-					-0-
04	45880	X	45880	-0-	-0-	-0-	45880	2			N	-0-					-0-
05	47699	X	47699	-0-	-0-	-0-	47699	2			N	-0-					-0-
06	46174	X	46174	-0-	-0-	-0-	46174	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	46443	-0-	-956	-0-	46443	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	47528	-0-	-181	-0-	47528	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52018	X	47160	-0-	-4858	-0-	47160	2			N	-0-					-0-
04	49800	X	44238	-0-	-5562	-0-	44238	2			N	-0-					-0-
05	50499	X	46057	-0-	-4442	-0-	46057	2			N	-0-					-0-
06	46980	X	45464	-0-	-1516	-0-	45464	2			N	-0-					-0-
07	47492	X	46422	-0-	-1070	-0-	46422	2			N	-0-					-0-
08	47151	X	44247	-0-	-2904	-0-	44247	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33604	X	26560	-0-	-7044	-0-	26448	3	112	9	N	102	113	1			11
04	30870	X	26146	-0-	-4724	-0-	26044	3	102	9	N	93	97	1			7
05	30473	X	25882	-0-	-4591	-0-	25804	3	78	9	N	71	72	1			6
06	28170	X	24615	-0-	-3555	-0-	24514	3	101	9	N	92	72	1			26
07	28303	X	24615	-0-	-3688	-0-	24552	3	63	9	N	57	73	1			10
08	27032	X	23629	-0-	-3403	-0-	23551	3	78	9	N	71	57	1			24

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47027	X	45538	-0-	-1489	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
04	44580	X	43302	-0-	-1278	-0-	43302	2			N	-0-					-0-
05	47149	X	47149	-0-	-0-	-0-	47149	2			N	-0-					-0-
06	45868	X	45868	-0-	-0-	-0-	45868	2			N	-0-					-0-
07	47348	X	47348	-0-	-0-	-0-	47348	2			N	-0-					-0-
08	47151	X	46708	-0-	-443	-0-	46708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22909	X	18552	-0-	-4357	-0-	18552	3			N	-0-					-0-
04	21390	X	17249	-0-	-4141	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
05	20956	X	17236	-0-	-3720	-0-	17236	3			N	-0-					-0-
06	19530	X	16134	-0-	-3396	-0-	16134	3			N	-0-					-0-
07	19623	X	16040	-0-	-3583	-0-	16040	3			N	-0-					-0-
08	18538	X	15787	-0-	-2751	-0-	15787	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21700	X	17965	-0-	-3735	-0-	17889	3	76	9	N	69	77	1			7
04	19500	X	15790	-0-	-3710	-0-	15728	3	62	9	N	56	59	1			4
05	18817	X	16573	-0-	-2244	-0-	16523	3	50	9	N	45	45	1			4
06	18210	X	14941	-0-	-3269	-0-	14886	3	55	9	N	50	44	1			10
07	18817	X	14350	-0-	-4467	-0-	14315	3	35	9	N	32	36	1			6
08	17980	X	14507	-0-	-3473	-0-	14450	3	57	9	N	52	40	1			18

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	44350	2			N	-0-					-0-
04	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	42638	2			N	-0-					-0-
05	42473	X	42473	-0-	-0-	-0-	42473	2			N	-0-					-0-
06	41160	X	40094	-0-	-1066	-0-	40094	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	39914	-0-	-2618	-0-	39914	2			N	-0-					-0-
08	42532	X	38718	-0-	-3814	-0-	38718	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47027	X	46116	-0-	-911	-0-	46116	2			N	-0-					-0-
04	45510	X	45407	-0-	-103	-0-	45407	2			N	-0-					-0-
05	46779	X	45186	-0-	-1593	-0-	45186	2			N	-0-					-0-
06	44700	X	42542	-0-	-2158	-0-	42542	2			N	-0-					-0-
07	46934	X	42996	-0-	-3938	-0-	42996	2			N	-0-					-0-
08	46934	X	41769	-0-	-5165	-0-	41769	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43927	X	34007	-0-	-9920	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	34634	-0-	-7876	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
05	40269	X	34364	-0-	-5905	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	30501	-0-	-7119	-0-	30501	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	29223	-0-	-7295	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	27549	-0-	-8225	-0-	27549	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26071	X	22536	-0-	-3535	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21630	-0-	-2850	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	22115	-0-	-1910	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	20270	-0-	-2260	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	21652	-0-	-978	-0-	21652	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	21491	-0-	-1046	-0-	21491	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16357	3	69	9	N	63	70	1			7
04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14777	3	57	9	N	52	55	1			4
05	16244	X	14760	-0-	-1484	-0-	14716	3	44	9	N	40	41	1			3
06	15720	X	14143	-0-	-1577	-0-	14084	3	59	9	N	54	42	1			15
07	16244	X	14172	-0-	-2072	-0-	14136	3	36	9	N	33	42	1			6
08	16244	X	13705	-0-	-2539	-0-	13659	3	46	9	N	42	34	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39990	X	39547	-0-	-443	-0-	39547	2			N	-0-					-0-
04	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	2			N	-0-					-0-
05	43672	X	43672	-0-	-0-	-0-	43672	2			N	-0-					-0-
06	43854	X	43854	-0-	-0-	-0-	43854	2			N	-0-					-0-
07	46947	X	46947	-0-	-0-	-0-	46947	2			N	-0-					-0-
*08	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48019	X	47022	-0-	-997	-0-	47022	2			N	-0-					-0-
04	46470	X	44564	-0-	-1906	-0-	44564	2			N	-0-					-0-
05	47647	X	44522	-0-	-3125	-0-	44522	2			N	-0-					-0-
06	46110	X	42396	-0-	-3714	-0-	42396	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	44729	-0-	-2918	-0-	44729	2			N	-0-					-0-
08	47027	X	43985	-0-	-3042	-0-	43985	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36425	X	31616	-0-	-4809	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	29132	-0-	-3598	-0-	29132	2			N	-0-					-0-
05	33666	X	29037	-0-	-4629	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
06	32580	X	26662	-0-	-5918	-0-	26662	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	26107	-0-	-6908	-0-	26107	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	27765	-0-	-3855	-0-	27765	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30690	X	13366	-0-	-17324	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	7678	-0-	-19802	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	21595	-0-	-6119	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	22171	-0-	-4649	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	21976	-0-	-5738	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	20323	-0-	-1284	-0-	20323	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36456	X	31798	-0-	-4658	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
04	33780	X	28223	-0-	-5557	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	29721	-0-	-4875	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
06	33480	X	27934	-0-	-5546	-0-	27934	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	29645	-0-	-4424	-0-	29645	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	28068	-0-	-3738	-0-	28068	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69595	X	34367	-0-	-35228	-0-	34367	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	30239	-0-	-12121	-0-	30239	2			N	-0-					-0-
05	43772	X	28475	-0-	-15297	-0-	28475	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	25010	-0-	-17350	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	24284	-0-	-13908	-0-	24284	2			N	-0-					-0-
08	34379	X	22560	-0-	-11819	-0-	22560	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30566	X	23157	-0-	-7409	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	21518	-0-	-6172	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21365	-0-	-5450	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	19816	-0-	-4574	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	19756	-0-	-4486	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	19057	-0-	-4100	-0-	19057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22754	X	14738	-0-	-8016	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	15119	-0-	-5401	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	15036	-0-	-5114	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14675	-0-	-3475	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	14174	-0-	-3248	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13332	-0-	-2292	-0-	13332	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68665	X	45869	-0-	-22796	-0-	45869	2			N	-0-					-0-
04	62400	X	40762	-0-	-21638	-0-	40762	2			N	-0-					-0-
05	64480	X	38894	-0-	-25586	-0-	38894	2			N	-0-					-0-
06	53970	X	35108	-0-	-18862	-0-	35108	2			N	-0-					-0-
07	50251	X	33975	-0-	-16276	-0-	33975	2			N	-0-					-0-
08	45880	X	31905	-0-	-13975	-0-	31905	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55521	X	25167	-0-	-30354	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	24870	-0-	-19110	-0-	24870	2			N	-0-					-0-
05	45446	X	23180	-0-	-22266	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	16439	-0-	-21001	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
07	30411	X	24192	-0-	-6219	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	23236	-0-	-2463	-0-	23236	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26226	X	21546	-0-	-4680	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	20862	-0-	-2868	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	21142	-0-	-2511	-0-	21142	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	19311	-0-	-3579	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	19103	-0-	-3310	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	18378	-0-	-3167	-0-	18378	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		46061	-0-	46061	69284	46061	2			N	-0-					-0-
04	110428	X	41144	-0-	-69284	-0-	41144	2			N	-0-					-0-
05	49631	X	40447	-0-	-9184	-0-	40447	2			N	-0-					-0-
06	38580	X	35850	-0-	-2730	-0-	35850	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	34243	-0-	-5623	-0-	34243	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	32507	-0-	-7359	-0-	32507	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	48964	-0-	48964	54866	48964	2			N	-0-					-0-
04	101731	X	46865	-0-	-54866	-0-	46865	2			N	-0-					-0-
05	53847	X	49398	-0-	-4449	-0-	49398	2			N	-0-					-0-
06	52110	X	46240	-0-	-5870	-0-	46240	2			N	-0-					-0-
07	53847	X	44752	-0-	-9095	-0-	44752	2			N	-0-					-0-
08	49383	X	42963	-0-	-6420	-0-	42963	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		46350	-0-	46350	63999	46350	2			N	-0-					-0-
04	110792	X	46793	-0-	-63999	-0-	46793	2			N	-0-					-0-
05	49476	X	46129	-0-	-3347	-0-	46129	2			N	-0-					-0-
06	46470	X	39905	-0-	-6565	-0-	39905	2			N	-0-					-0-
07	48019	X	43629	-0-	-4390	-0-	43629	2			N	-0-					-0-
08	48019	X	39786	-0-	-8233	-0-	39786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	48594	X	48594	-0-	-0-	-0-	1367	1	47227	2	N	-0-			-0-
04	38400	X	38239	-0-	-161	-0-	1093	1	37146	2	N	-0-			-0-
05	48856	X	47343	-0-	-1513	-0-	1196	1	46147	2	N	-0-			-0-
06	47280	X	46339	-0-	-941	-0-	1227	1	45112	2	N	-0-			-0-
07	48608	X	47017	-0-	-1591	-0-	1261	1	45756	2	N	-0-			-0-
08	48608	X	47236	-0-	-1372	-0-	1211	1	46025	2	N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

03	49312	X	49312	-0-	-0-	-0-	1387	1	47925	2	N	-0-			-0-
04	42120	X	37849	-0-	-4271	-0-	1082	1	36767	2	N	-0-			-0-
05	48980	X	47506	-0-	-1474	-0-	1200	1	46306	2	N	-0-			-0-
06	47400	X	46607	-0-	-793	-0-	1234	1	45373	2	N	-0-			-0-
07	48980	X	48038	-0-	-942	-0-	1289	1	46749	2	N	-0-			-0-
08	48980	X	48645	-0-	-335	-0-	1247	1	47398	2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

03	SHUT IN		43323	-0-	43323	63794	43323	2			N	-0-			-0-
04	104848	X	41054	-0-	-63794	-0-	41054	2			N	-0-			-0-
05	50933	X	43093	-0-	-7840	-0-	43093	2			N	-0-			-0-
06	37650	X	35273	-0-	-2377	-0-	35273	2			N	-0-			-0-
07	38905	X	35136	-0-	-3769	-0-	35136	2			N	-0-			-0-
08	38905	X	34509	-0-	-4396	-0-	34509	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

03	47972	X	47972	-0-	-0-	-0-	1349	1	46623	2	N	-0-			-0-
04	42930	X	40768	-0-	-2162	-0-	1165	1	39603	2	N	-0-			-0-
05	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	1208	1	46614	2	N	-0-			-0-
06	46022	X	46022	-0-	-0-	-0-	1219	1	44803	2	N	-0-			-0-
07	47864	X	47851	-0-	-13	-0-	1284	1	46567	2	N	-0-			-0-
08	47864	X	47321	-0-	-543	-0-	1213	1	46108	2	N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

03	48268	X	48268	-0-	-0-	-0-	1357	1	46911	2	N	-0-			-0-
04	43560	X	38963	-0-	-4597	-0-	1114	1	37849	2	N	-0-			-0-
05	47666	X	47666	-0-	-0-	-0-	1204	1	46462	2	N	-0-			-0-
06	46277	X	46277	-0-	-0-	-0-	1226	1	45051	2	N	-0-			-0-
07	47123	X	47123	-0-	-0-	-0-	1264	1	45859	2	N	-0-			-0-
*08	47895	X	47895	-0-	-0-	-0-	1228	1	46667	2	N	-0-			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					42
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					42
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					42
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					42
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					42
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					42

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					29
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					29
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					29
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					29
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					29
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					63
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					63
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					63
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					63
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					63
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	551	-0-	-441	-0-	536	2	15	9	N	14					28
04	960	#	761	-0-	-199	-0-	707	2	54	9	N	49					77
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					77
06	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					77
07	775	#	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					77
08	775	#	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					77

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					205
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					205
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					205
06	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					205
07	341	#	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					205
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					60
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					60
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					60
07	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					60
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

03	403	#	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					14
04	360	#	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-					14
05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					14
06	300	#	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					14
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					14
08	372	#	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	#	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2016 - P/A 07/18/16

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

*09	930	#	925	-0-	-5	-0-	197	1	728	3	Y	-0-					-0-
*10	961	#	866	-0-	-95	-0-	156	1	710	3	Y	-0-					-0-
*11	930	#	782	-0-	-148	-0-	158	1	624	3	Y	-0-					-0-
*12	961	#	846	-0-	-115	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-
*01	1023	#	801	-0-	-222	-0-	162	1	639	3	Y	-0-					-0-
*02	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	206	1	834	3	Y	-0-					-0-
*03	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	307	1	789	3	Y	-0-					-0-
*04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	409	1	997	3	Y	-0-					-0-
*05	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	350	1	936	3	Y	-0-					-0-
*06	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	474	1	846	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		865	-0-	865	865	233	1	632	3	Y	-0-					-0-
*08	1715	R	850	-0-	-865	-0-	219	1	631	3	Y	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					34
*10	62	#	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					34
*11	60	#	40	-0-	-20	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					34
*12	62	#	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
*01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					34
*02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					34
*03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					34
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					34
*05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					34
*06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	Y	-0-					34
*07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	11	1	41	3	Y	-0-					34
*08	103	R	51	-0-	-52	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					98
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					98
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	1	52	3	Y	-0-					14
*10	62	#	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					14
*11	60	#	53	-0-	-7	-0-	23	1	30	3	Y	-0-					14
*12	62	#	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					14
*01	62	#	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					14
*02	58	#	49	-0-	-9	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					14
*03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					14
*04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					14
*05	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					14
*06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-					14
*07	DLQ G-10		70	-0-	70	70	15	1	55	3	Y	-0-					14
*08	137	R	67	-0-	-70	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	103	1	323	2	N	-0-	5	5			45
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	100	1	285	2	N	-0-	5	5			40
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	103	1	263	2	N	-0-	5	5			35
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	90	1	240	2	N	-0-	5	5			30
*07	403	N	255	-0-	-148	-0-	27	1	228	2	N	-0-	5	5			25
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

03	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	103 4	1 9	2679	2	N	4					16
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	100	1	2610	2	N	-0-					16
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-					16
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	93	1	2653	2	N	-0-					16
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	103	1	2782	2	N	-0-					16
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					16

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	60	3	23	9	N	21					44
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2					46
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	3	2	9	N	2					48
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	N	4					52
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	60	3	46	9	N	42	56	1			38
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					38

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	338	3	23	9	N	21					44
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					46
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	321	3	2	9	N	2					48
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4					52
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	413	3	46	9	N	42	56	1			38
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					38

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	338	3	23	9	N	21					44
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					46
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	321	3	2	9	N	2					48
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4					52
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	413	3	46	9	N	42	56	1			38
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					38

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					150
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					150
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2929	3	25	9	N	23	158	1			15
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					15
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					15
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					15

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					58
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					58
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					58
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			N	-0-	34	1			24
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					24
08	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			N	-0-					24

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	3			N	-0-					153
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					153
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					153
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					153
*07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					153
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					182
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					182
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					182
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					182
*07	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					182
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					300
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2455	3	12	9	N	11					206
04	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2333	3	19	9	N	17					223
05	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2331	3	15	9	N	14					237
06	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	2168	3	15	9	N	14					251
07	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	2266	3	19	9	N	17					268
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2395	3	15	9	N	14					282

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	216	2	42	9	N	38	179	1			678
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	51	2	33	9	N	30					708
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					708
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					708
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	475	2	96	9	N	87					795
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					795

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

03	372	#	344	-0-	-28	-0-	322	2	22	9	N	20					173
04	360	#	288	-0-	-72	-0-	280	2	8	9	N	7					180
05	372	#	120	-0-	-252	-0-	109	2	11	9	N	10					190
06	330	#	94	-0-	-236	-0-	94	2			N	-0-					190
07	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					190
08	341	#	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					191

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					161
04	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					161
05	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					161
06	150	#	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					161
07	155	#	105	-0-	-50	-0-	88	2	17	9	N	15	156	1			20
*08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	160	2	8	9	N	7					27

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					37
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7					44
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					44
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					44
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					31
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					31
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					31
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					31
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					31
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					31

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					84
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					84
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					84
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	N	4					88
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					88
*08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					88

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					183
04	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					183
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					183
06	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					183
*07	310	#	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					183
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					183

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					200
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					201
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					202
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					203
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					73
04	840	#	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					73
05	899	#	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					73
*06	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					73
07	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					73
08	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	757	-0-	-235	-0-	748	2	9	9	N	8					157
04	810	#	724	-0-	-86	-0-	715	2	9	9	N	8					165
05	837	#	759	-0-	-78	-0-	755	2	4	9	N	4					169
06	750	#	716	-0-	-34	-0-	709	2	7	9	N	6					175
07	775	#	739	-0-	-36	-0-	738	2	1	9	N	1					176
08	744	#	714	-0-	-30	-0-	713	2	1	9	N	1	158	1			19

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

03	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					150
04	300	#	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					150
05	310	#	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					150
06	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					150
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					150
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					28
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					28
05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					28
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					28
07	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
*08	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	123	-0-	123	837	123	2			N	-0-					
04	923	R	86	-0-	-837	-0-	82	2	4	9	N	4					93
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					93
06	120	#	78	-0-	-42	-0-	77	2	1	9	N	1					94
07	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					94
08	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					94

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	495	3	2	9	N	2					29
04	450	#	268	-0-	-182	-0-	266	3	2	9	N	2					31
05	496	#	331	-0-	-165	-0-	329	3	2	9	N	2					33
06	480	#	357	-0-	-123	-0-	354	3	3	9	N	3					36
07	496	#	360	-0-	-136	-0-	357	3	3	9	N	3					39
08	496	#	387	-0-	-109	-0-	386	3	1	9	N	1					40

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	489	-0-	-286	-0-	485	3	4	9	N	4					25
04	720	#	547	-0-	-173	-0-	544	3	3	9	N	3					28
05	744	#	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					28
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3					31
07	744	#	700	-0-	-44	-0-	694	3	6	9	N	5					36
08	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					36

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	180	#	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	180	#	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	628	-0-	-23	-0-	617	3	11	9	N	10					29
04	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3					32
05	656	R	656	-0-	-0-	-0-	647	3	9	9	N	8					40
06	618	R	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7					47
07	651	#	630	-0-	-21	-0-	622	3	8	9	N	7					54
08	651	#	628	-0-	-23	-0-	621	3	7	9	N	6					60

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	373	-0-	-30	-0-	369	3	4	9	N	4					33
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	N	12					45
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1					46
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					46
07	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					46
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	365	3	2	9	N	2					48

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					103
04	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					103
05	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					103
06	330	#	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					103
07	341	#	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					103
08	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					147
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					147
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					147
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					147
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					147
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					42
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	775		180	-0-	-595	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	750		300	-0-	-450	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	775		226	-0-	-549	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*06	750		232	-0-	-518	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*07	775		421	-0-	-354	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	775	NO RPT		-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		72	-0-	72	72	69	2	3	9	Y	3					155
04	0		-0-	-0-	-0-	72					Y	3					158
05	30	X	-0-	-0-	-30	42					Y	2					160
06	0		35	-0-	35	77	32	2	3	9	Y	3					163
07	125	N	48	-0-	-77	-0-	46	2	2	9	Y	2					165
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2					167

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	7					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					47
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					47
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	N	-0-					47
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					47

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	R	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	N	-0-					-0-
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	1					1
							1	9									
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	1					2
							1	9									
06	630	#	385	-0-	-245	-0-	31	1	352	2	N	2					4
							2	9									
07	651	#	351	-0-	-300	-0-	28	1	322	2	N	1					5
							1	9									
08	651	#	428	-0-	-223	-0-	34	1	393	2	N	1					6
							1	9									

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	76	1	509	2	N	-0-					59
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	79	1	496	2	N	-0-					59
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	73	1	471	2	N	-0-					59
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	60	1	368	2	N	-0-					59
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	68	1	340	2	N	-0-					59
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	103	1	440	2	N	-0-					59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2016 - P/A 05/06/2016

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					27
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					28
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	N	1					29
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	N	1					30
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1					31
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					31

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					83
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					83
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					83
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3058	3058	-0-	-0-	-0-	3039	2	19	9	N	17					232
04	2250	2192	-0-	-58	-0-	2170	2	22	9	N	20					252
05	2819	2819	-0-	-0-	-0-	2810	2	9	9	N	8					260
06	2250	1542	-0-	-708	-0-	1520	2	22	9	N	20					280
07	2665	2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	N	8					288
*08	2897	2897	-0-	-0-	-0-	2895	2	2	9	N	2					290

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		112	-0-	112	297	112	2			Y	-0-					5
04	T. A.		47	-0-	47	344	47	2			Y	-0-					5
05	120		-0-	-0-	-120	224					Y	-0-					5
06	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					12
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			Y	-0-					12
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					12
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					12
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					12
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					3
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	477	2	17	9	N	15					18
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	N	15					33
06	510	N	182	-0-	-328	-0-	176	2	6	9	N	5					38
07	496	N	18	-0-	-478	-0-	7	2	11	9	N	10					48
08	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					81
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					81
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					81
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - P/A 03/24/16

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					73
04	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					73
05	1147	N	498	-0-	-649	-0-	498	2			N	-0-					73
06	1110	N	428	-0-	-682	-0-	428	2			N	-0-	65	1	5	5	3
*07	744	N	407	-0-	-337	-0-	407	2			N	-0-	3	5			-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

03	155	N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	2	N	-0-					10
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	10	1	65	2	N	-0-					10
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	2	N	-0-					10
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	N	-0-					10
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-					10
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	N	-0-					179
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	30	1	714	3	N	-0-					179
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	3	N	-0-					179
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	728	3	N	3					182
							3	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	766	3	N	7					189
							8	9									
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	31	1	732	3	N	-0-					189

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					150
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					151
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					151
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					152
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					153
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2					155

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	1	12	2	N	-0-					194
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					194
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					194
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	9	1	3	2	N	-0-					194
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-					194
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

03	1116	#	560	-0-	-556	-0-	28	1	526	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
04	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	13					23
							14	9									
05	1116	#	806	-0-	-310	-0-	35	1	763	3	Y	7					30
							8	9									
06	1080	#	350	-0-	-730	-0-	16	1	324	3	Y	9					39
							10	9									
07	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	3	Y	16					55
							18	9									
*08	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	3	Y	14					69
							15	9									

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	#	1753	-0-	-14	-0-	201	1	1468	3	N	76					158
							84	9									
04	1800	#	1585	-0-	-215	-0-	186	1	1344	3	N	50					208
							55	9									
05	1860	#	1603	-0-	-257	-0-	194	1	1347	3	N	56	170	1			94
							62	9									
06	1800	#	1281	-0-	-519	-0-	177	1	1057	3	N	43					137
							47	9									
07	1767	#	1720	-0-	-47	-0-	201	1	1418	3	N	92					229
							101	9									
08	1767	#	1735	-0-	-32	-0-	201	1	1471	3	N	57	162	1			124
							63	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	226	1	1816	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	218	1	1759	3	Y	-0-					2
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	225	1	1799	3	Y	-0-					2
06	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	187	1	1186	3	Y	-0-					2
07	1953	N	1009	-0-	-944	-0-	171	1	838	3	Y	-0-					2
08	1953	N	1104	-0-	-849	-0-	177	1	927	3	Y	-0-					2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	#	3495	-0-	-101	-0-	3495	2			N	-0-					133
04	3480	#	3386	-0-	-94	-0-	3386	2			N	-0-					133
05	3503	#	3359	-0-	-144	-0-	3359	2			N	-0-					133
06	3390	#	2917	-0-	-473	-0-	2917	2			N	-0-					133
07	3503		2290	-0-	-1213	-0-	2290	2			N	-0-					133
08	3503		1836	-0-	-1667	-0-	1836	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					204
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	14	2	11	9	N	10					214
05	62	#	24	-0-	-38	-0-	12	2	12	9	N	11					225
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	13					238
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					248
*08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	254	2	30	9	N	27					275

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	#	1344	-0-	-1229	-0-	1344	2			N	-0-					55
04	2490	#	1247	-0-	-1243	-0-	1247	2			N	-0-					55
05	2573	#	1063	-0-	-1510	-0-	1063	2			N	-0-					55
06	2130	#	977	-0-	-1153	-0-	977	2			N	-0-					55
07	1581	#	614	-0-	-967	-0-	614	2			N	-0-					55
08	1333	#	313	-0-	-1020	-0-	313	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	5519	-0-	-6137	-0-	5519	2			N	-0-					25
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					25
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					25
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					25
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					25
*08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					86
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					86
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					86
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					86
07	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					86
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	14	7			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

03	124	N	50	-0-	-74	-0-	49	2	1	9	N	1					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					60
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	29	2	1	9	N	1					61
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1					62
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					63

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

03	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					33
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	572	3	26	9	N	24					90
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	544	3	26	9	N	24					114
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	595	3	21	9	N	19					133
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	569	3	24	9	N	22					155
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	717	3	20	9	N	18					173
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18					191

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

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

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
07	558	N	211	-0-	-347	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	14	1	444	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	49	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	37	1	960	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	Y	4					29
							4	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	31	1	672	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	34	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	49	1	1054	3	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	47	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	47	1	1001	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	49	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	49	1	1024	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

03	403	N	93	-0-	-310	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

03	DLQ	G-10	261	-0-	261	3973	261	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	153	-0-	153	4126	153	2			Y	-0-					-0-
05		700 N	1	-0-	-699	3427	1	2			Y	-0-					-0-
06		3000 N	324	-0-	-2676	751	324	2			Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

03	DLQ	G-10	251	-0-	251	B	3432	251	2		N	-0-					73
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3432

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				301												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301				N	-0-					47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				301												

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

03	558 #	443	-0-	-115	-0-	428	2	15	9	N	14					91
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	495	2	23	9	N	21					112
05	527 #	461	-0-	-66	-0-	455	2	6	9	N	5					117
06	510 #	408	-0-	-102	-0-	406	2	2	9	N	2					119
07	527 #	469	-0-	-58	-0-	468	2	1	9	N	1					120
08	527 #	498	-0-	-29	-0-	497	2	1	9	N	1					121

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	110	3	40	9	Y	36					58
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	Y	6					64
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	107	3	7	9	Y	6					70
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	104	3	6	9	Y	5					75
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					75
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1					76

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

03	2403 R	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					37
04	2280 #	2238	-0-	-42	-0-	2238	3			N	-0-					37
05	2418 #	1720	-0-	-698	-0-	1720	3			N	-0-					37
06	2340 #	1986	-0-	-354	-0-	1986	3			N	-0-					37
07	2418 #	2028	-0-	-390	-0-	2028	3			N	-0-					37
08	2418 #	2011	-0-	-407	-0-	2011	3			N	-0-					37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					70
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					70
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					70
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					70
07	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					70
08	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	385	3	11	9	N	10					67
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	445	3	24	9	N	22					89
05	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					89
06	390	#	172	-0-	-218	-0-	172	3			N	-0-					89
07	496	#	108	-0-	-388	-0-	108	3			N	-0-					89
08	496	#	108	-0-	-388	-0-	99	3	9	9	N	8					97

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					21
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					21
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					21
*08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	3					3
							3	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	358	3	Y	11					14
							12	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	89	1	542	3	Y	18					32
							20	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	92	1	550	3	Y	15					47
							17	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	576	3	Y	6					53
							7	9									
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	87	1	573	3	Y	7					60
							8	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	3	N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	3	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	3	N	-0-					-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					9
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					9
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					9
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	N	3					12
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1					13
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					56
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	3	9	9	N	8					64
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					64
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5					69
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	3	1	9	N	1					70
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					72

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					23
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					23
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	2			N	-0-					23
06	480	N	190	-0-	-290	-0-	190	2			N	-0-					23
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					23
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	570	#	53	-0-	-517	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	589	#	94	-0-	-495	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	450	#	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	465	#	122	-0-	-343	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	465	#	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3173	R	3173	-0-	-0-	-0-	180	1	2993	3	Y	-0-					19
04	2940	#	2880	-0-	-60	-0-	167	1	2713	3	Y	-0-					19
05	3038	#	2536	-0-	-502	-0-	150	1	2386	3	Y	-0-					19
06	3060	#	2660	-0-	-400	-0-	157	1	2503	3	Y	-0-					19
07	3162	#	2729	-0-	-433	-0-	165	1	2564	3	Y	-0-					19
08	3162	#	2637	-0-	-525	-0-	158	1	2479	3	Y	-0-					19

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	3	11	9	N	10					25
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	899	3	10	9	N	9					34
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					34
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					34
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					48
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					48
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					48
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					48
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					48
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	2	N	-0-					97
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	N	-0-					97
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					97
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	N	-0-					97
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	32	1	124	2	N	-0-					97
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2					63
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					63
06	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	2			N	-0-					63
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					63
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					63

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					117
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					117
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					117
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					117
07	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					117
*08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					117

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG //CONT.// 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1747																	
03	2556	N	809	-0-	-1747 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					16
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					16
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					16
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					16
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					16
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					91
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					91
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					91
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					91
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					91
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					91

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					36
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					38
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					39
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					40
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					41

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					11
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					11
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					96
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					96
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					96
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					96
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					96
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					8
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					9
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					10
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	401	2	1	9	N	1					11
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	331	2	1	9	N	1					12
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	305	2	1	9	N	1					13

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					49
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					50
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					51
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					52
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					53

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1					26
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	N	1					27
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	N	1					28
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					29
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					30
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1					31

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					12
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					12
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					12
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					12
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					12
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					60
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					60
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					60
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					60
07	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					60
08	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	2			N	-0-					60

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	550		550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	0		539	-0-	539 B	539	539	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		527	-0-	527 B	1066	527	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		552	-0-	552 B	1618	552	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		563	-0-	563 B	2181	563	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2181

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

03	5324		510	-0-	-4814	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	0		504	-0-	504 B	504	504	2			N	-0-					-0-
06	0		517	-0-	517 B	1021	517	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	517	-0-	-1021 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					24
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					24
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					24
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					24
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459		200	-0-	-259	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	55	1	108	2	N	-0-					153
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					153
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					153
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					153
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					153
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65	2	N	-0-					8
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					8
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					8
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					8
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					8
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1					58
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1396	2	1	9	N	1					59
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1					60
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1508	2	1	9	N	1					61
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1					62
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1674	2	90	9	N	82					144

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	136	2	26	9	N	24	160	1			60
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	309	2	109	9	N	99					159
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	323	2	59	9	N	54					213
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	317	2	69	9	N	63	168	1			108
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	329	2	66	9	N	60					168
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	340	2	41	9	N	37	171	1			34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					55
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

03	3627	#	3316	-0-	-311	-0-	713	1	2564	2	N	35	1	8			215
							39	9									
04	3860	R	3860	-0-	-0-	-0-	690	1	3107	2	N	57	158	1			114
							63	9									
05	3782	#	3493	-0-	-289	-0-	713	1	2657	2	N	112	168	1			58
							123	9									
06	3660	#	2875	-0-	-785	-0-	690	1	2165	2	N	18					76
							20	9									
*07	3999	#	3217	-0-	-782	-0-	713	1	2454	3	N	45					121
							50	9									
*08	3999	#	3678	-0-	-321	-0-	713	1	2893	3	N	65					186
							72	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

03	899		719	-0-	-180	-0-	719	3			N	-0-					8
04	870		665	-0-	-205	-0-	665	3			N	-0-					8
05	899		649	-0-	-250	-0-	649	3			N	-0-					8
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					8
07	682	N	417	-0-	-265	-0-	417	3			N	-0-					8
08	651	N	188	-0-	-463	-0-	188	3			N	-0-					8

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

03	3968	#	3849	-0-	-119	-0-	3836	3	13	9	N	12					234
04	3610	R	3610	-0-	-0-	-0-	3573	3	37	9	N	34	173	1			95
05	4114	R	4114	-0-	-0-	-0-	4111	3	3	9	N	3					98
06	3720	#	3567	-0-	-153	-0-	3561	3	6	9	N	5					103
07	3844	#	3261	-0-	-583	-0-	3255	3	6	9	N	5					108
08	4123	#	3153	-0-	-970	-0-	3142	3	11	9	N	10					118

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

*05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

*05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

03	3565		2919	-0-	-646	-0-	599	1	2311	2	N	8	150	1			10
							9	9									
04	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1830	2	N	2					12
							2	9									
05	2449	#	2157	-0-	-292	-0-	126	1	2022	2	N	8					20
							9	9									
06	2820	#	2074	-0-	-746	-0-	122	1	1949	2	N	3					23
							3	9									
07	2914	#	2119	-0-	-795	-0-	122	1	1991	2	N	5					28
							6	9									
08	2914	#	1865	-0-	-1049	-0-	126	1	1735	2	N	4					32
							4	9									

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1573	2	26	9	N	24					83
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1483	2	24	9	N	22					105
05	1705	N	1390	-0-	-315	-0-	1373	2	17	9	N	15					120
06	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1399	2	9	9	N	8					128
07	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1307	2	20	9	N	18					146
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	2	22	9	N	20					166

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					37
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					37
05	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					37
06	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					37
07	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					37
08	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					80
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	90	2	13	9	N	12					92
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	92	2	8	9	N	7					99
06	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					99
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	68	2	9	9	N	8					107
08	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					107

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					19
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					19
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					19
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	Y	14					39
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1583	2	146	9	Y	133	172	1			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1243	2	88	9	Y	80					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

03	2077		734	-0-	-1343	-0-	734	3			N	-0-					179
04	2010		629	-0-	-1381	-0-	629	3			N	-0-					179
05	2077		661	-0-	-1416	-0-	661	3			N	-0-					179
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					179
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					179
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					179

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

03	279	N	230	-0-	-49	-0-	217	2	13	9	N	12					162
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					172
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	N	17					189
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	N	4					193
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					198
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	408	2	13	9	N	12					210

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-				-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-				-0-
05	589	N	314	-0-	-275	B	-0-	314	2			N	-0-				-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-				-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-				-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-				-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

03	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	561	2	13	9	Y	12				164
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	494	2	4	9	Y	4	143	1		25
05	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	-0-				25
06	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-				25
07	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-				25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

03	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	683	3	2	9	N	2				40
04	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-				40
05	651	N	623	-0-	-28	B	-0-	623	3			N	-0-				40
06	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-				40
07	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-				40
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-				40

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12352	X	12352	-0-	-0- B	-0-	12214	2	138	9	N	125	9	8			151
04	10371	X	10371	-0-	-0- B	-0-	10241	2	130	9	N	118	158	1	3	8	108
05	10805	X	10805	-0-	-0- B	-0-	10695	2	110	9	N	100	163	1			45
06	11160	X	10499	-0-	-661 B	-0-	10398	2	101	9	N	92	8	8			129
*07	12338	X	11409	-0-	-929 B	-0-	11282	2	127	9	N	115	154	1	2	8	88
08	12338	X	9780	-0-	-2558 B	-0-	9667	2	113	9	N	103					191

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

03	6983	X	6983	-0-	-0- B	-0-	6976	2	7	9	N	6					61
04	7254	X	7254	-0-	-0- B	-0-	7248	2	6	9	N	5					66
05	7249	X	7249	-0-	-0- B	-0-	7241	2	8	9	N	7					73
06	5348	X	5348	-0-	-0- B	-0-	5348	2			N	-0-					73
07	8339	X	4644	-0-	-3695 B	-0-	4642	2	2	9	N	2					75
*08	7754	X	7754	-0-	-0- B	-0-	7719	2	35	9	N	32	85	1			22

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					87
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					87
05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					87
06	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2			N	-0-					87
07	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-					87
08	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-					87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

03	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2200	N	2095	-0-	-105	4177	2095	2			N	-0-					28
04	3000	N	2022	-0-	-978	3199	2022	2			N	-0-					28
05	3100	N	2147	-0-	-953	2246	2147	2			N	-0-					28
06	3000	N	2151	-0-	-849	1397	2151	2			N	-0-					28
07	3100	N	2140	-0-	-960	437	2140	2			N	-0-					28
*08	2681	N	2244	-0-	-437	-0-	2244	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					90
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					90
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					90
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					90
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					90
*08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	#	5790	-0-	-565	-0-	5789	3	1	9	N	1					152
04	6150	#	5015	-0-	-1135	-0-	5014	3	1	9	N	1					153
05	6355	#	5687	-0-	-668	-0-	5686	3	1	9	N	1					154
06	5730	#	5379	-0-	-351	-0-	5378	3	1	9	N	1					155
07	5921	#	5689	-0-	-232	-0-	5688	3	1	9	N	1					156
*08	5969	R	5969	-0-	-0-	-0-	5968	3	1	9	N	1					157

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

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

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9046	R	2282	-0-	-6764	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
04	2230	R	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
05	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
06	2220	#	2202	-0-	-18	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
07	2294	#	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
08	2294	#	2186	-0-	-108	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3036	R	727	-0-	-2309	-0-	720	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	650	R	650	-0-	-0-	-0-	643	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	837	#	616	-0-	-221	-0-	612	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	810	#	589	-0-	-221	-0-	585	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	837	#	577	-0-	-260	-0-	575	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	713	#	549	-0-	-164	-0-	545	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					30
04	720	#	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					30
05	744	#	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					30
06	690	#	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					30
07	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					30
08	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	#	1687	-0-	-204	-0-	1687	2			N	-0-					155
04	1800	#	1589	-0-	-211	-0-	1583	2	6	9	N	5					160
05	1767	#	1102	-0-	-665	-0-	1099	2	3	9	N	3					163
06	1710	#	860	-0-	-850	-0-	860	2			N	-0-	116	1	7	6	40
*07	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2					42
08	1674	#	1579	-0-	-95	-0-	1576	2	3	9	N	3					45

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	#	2929	-0-	-16	-0-	2740	3	189	9	N	172	169	1			174
04	2911	R	2911	-0-	-0-	-0-	2645	3	266	9	N	242	174	1			242
05	2945	#	2937	-0-	-8	-0-	2717	3	220	9	N	200	334	1			108
06	2850	#	2840	-0-	-10	-0-	2663	3	177	9	N	161	169	1			100
07	2945	#	2654	-0-	-291	-0-	2455	3	199	9	N	181	175	1			106
08	2945	#	2816	-0-	-129	-0-	2642	3	174	9	N	158	166	1			98

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6756	R	1770	-0-	-4986	-0-	1739	3	31	9	Y	28	28	1			1
04	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1644	3	26	9	Y	24	23	1			2
05	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1664	3	34	9	Y	31	31	1			2
06	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1547	3	25	9	Y	23	24	1			1
07	1715	R	1715	-0-	-0-	-0-	1690	3	25	9	Y	23	23	1			1
*08	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	Y	26	25	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	14917	-0-	14917	377990	14786	3	131	9	N	119	143	1			281
04	14250		14099	-0-	-151	377839	13969	3	130	9	N	118	152	1			247
05	14725		13889	-0-	-836	377003	13589	3	300	9	N	273	306	1			214
06	14250		12348	-0-	-1902	375101	12223	3	125	9	N	114					328
07	14725		13280	-0-	-1445	373656	13145	3	135	9	N	123	303	1			148
*08	14725		12749	-0-	-1976	371680	12576	3	173	9	N	157	151	1			154

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25495	R	6982	-0-	-18513	-0-	6964	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	6401	R	6401	-0-	-0-	-0-	6388	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	6448	#	6226	-0-	-222	-0-	6215	3	11	9	Y	10	10	1			1
06	6240	#	3455	-0-	-2785	-0-	3448	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
07	6448	#	1430	-0-	-5018	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
08	6448	#	2120	-0-	-4328	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4948	R	1359	-0-	-3589	-0-	1359	3			Y	-0-					12
04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					12
05	1302	#	1165	-0-	-137	-0-	1165	3			Y	-0-					12
06	1320	#	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			Y	-0-					12
07	1364	#	1191	-0-	-173	-0-	1191	3			Y	-0-					12
08	1364	#	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8075		3535	-0-	-4540	4169	3535	3			Y	-0-					-0-
04	6933	R	2764	-0-	-4169	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
05	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
06	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
07	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
08	2666	#	2620	-0-	-46	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6898	R	1846	-0-	-5052	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
04	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
06	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1498	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1541	3	21	9	Y	19	18	1			1
*08	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	Y	12	12	1			1

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	8075		2345	-0-	-5730	486	2335	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1887	R	1401	-0-	-486	-0-	1393	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2201	#	1839	-0-	-362	-0-	1832	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	2130	#	1849	-0-	-281	-0-	1840	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2201	#	1965	-0-	-236	-0-	1957	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	2201	#	2154	-0-	-47	-0-	2145	3	9	9	Y	8	7	1			1

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

03	3410	#	1783	-0-	-1627	-0-	1783	2			N	-0-					32
04	3300	#	1859	-0-	-1441	-0-	1859	2			N	-0-					32
05	2542	#	1518	-0-	-1024	-0-	1518	2			N	-0-					32
06	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					32
07	2263	#	1480	-0-	-783	-0-	1480	2			N	-0-					32
08	1922	#	1497	-0-	-425	-0-	1497	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

03	930	#	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					63
04	900	#	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					63
05	930	#	420	-0-	-510	-0-	420	2			N	-0-					63
06	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					63
07	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					63
*08	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					63

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

03	1364	#	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1140	#	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1050	#	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1085	#	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

03	1162	R	327	-0-	-835	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

03	3672	R	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	3188	R	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3080	R	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	2950	R	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	3062	R	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*08	3224	R	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

03	4093		4093	-0-	-0-	8460	4093	3			Y	-0-					161
04	4009		4009	-0-	-0-	8460	4009	3			Y	-0-					161
05	4182		4182	-0-	-0-	8460	4182	3			Y	-0-					161
06	3780		2874	-0-	-906	7554	2874	3			Y	-0-					161
07	DLQ G-10		3983	-0-	3983	11537	3983	3			Y	-0-					161
*08	4140		4140	-0-	-0-	11537	4140	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

03	2108	#	1476	-0-	-632	-0-	1476	2			N	-0-					56
04	1770	#	1493	-0-	-277	-0-	1493	2			N	-0-					56
05	1581	#	1110	-0-	-471	-0-	1110	2			N	-0-					56
06	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	1077	2			N	-0-	21	1	17	6	18
07	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					18
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

03	1860	#	1811	-0-	-49	-0-	1765	2	46	9	N	42					152
04	1800	#	1741	-0-	-59	-0-	1699	2	42	9	N	38					190
05	1860	#	1691	-0-	-169	-0-	1659	2	32	9	N	29	173	1			46
06	1800	#	1685	-0-	-115	-0-	1646	2	39	9	N	35					81
07	1829	#	1648	-0-	-181	-0-	1618	2	30	9	N	27					108
08	1798	#	1781	-0-	-17	-0-	1737	2	44	9	N	40					148

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

03	651	N	634	-0-	-17	-0-	546	2	88	9	N	80	170	1			51
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	540	2	88	9	N	80					131
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	568	2	88	9	N	80					211
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	527	2	88	9	N	80	168	1			123
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	528	2	77	9	N	70					193
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	546	2	77	9	N	70					263

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SHEPHERD, ELAINE				WELL #: 1	RRCID -> 278962						COMPL. DATE 01/25/1985					TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550
03	7750		5351	-0-	-2399	-0-	5315	2	36	9	N	33					133
04	7500		5665	-0-	-1835	-0-	5626	2	39	9	N	35					168
05	6540	R	6540	-0-	-0-	-0-	6522	2	18	9	N	16					184
06	6189	R	6189	-0-	-0-	-0-	6187	2	2	9	N	2					186
07	5859	#	5642	-0-	-217	-0-	5641	2	1	9	N	1	148	1			39
08	6541	#	5160	-0-	-1381	-0-	5159	2	1	9	N	1					40

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	B -0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	B -0-	15	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	B -0-	15	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	B -0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B -0-	20	3			N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	B -0-	10	3			N	-0-					-0-
	GRAHAM-HARRISON				WELL #: 8	RRCID -> 052060						COMPL. DATE 10/04/1971					TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
	GRAHAM-HARRISON				WELL #: 13	RRCID -> 095730						COMPL. DATE 10/16/1981					TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896
03	12	N	12	-0-	-0-	B -0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	B -0-	15	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	B -0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	B -0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B -0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	B -0-	10	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					15
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					15
05	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					15
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					15
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					22
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					22
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					22
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					22
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					42
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					42
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					42
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					42
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					55
04	570	#	239	-0-	-331	-0-	239	2			N	-0-					55
05	589	#	151	-0-	-438	-0-	151	2			N	-0-					55
06	600	#	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					55
07	620	#	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					55
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	1488	#	764	-0-	-724	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	730	-0-	-107	-0-	37	1	693	2			N	-0-					-0-
04	990	N	532	-0-	-458	-0-	27	1	505	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2			N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	31	1	606	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2			N	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					17
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-					17
05	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					17
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					17
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	2870	1482	2			Y	-0-					-0-
04	4242	R	1372	-0-	-2870	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
05	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
06	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	1085	#	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	701	-0-	701	1357	701	2			Y	-0-					-0-
04	2005	R	648	-0-	-1357	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	534	-0-	-156	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	511	-0-	-202	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	512	-0-	512	992	512	2		Y	-0-			-0-
04	1466 R	474	-0-	-992	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
06	510 #	391	-0-	-119	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
07	527 #	439	-0-	-88	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
08	527 #	373	-0-	-154	-0-	373	2		Y	-0-			-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

03	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3		N	-0-			62
04	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3		N	-0-			62
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-			62
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-			62
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			62
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4500		4903	-0-	403	403	4870	2	33	9	N	30					30
*07	4650		4895	-0-	245	648	4862	2	33	9	N	30					60
*08	4831		4831	-0-	-0-	648	4787	2	44	9	N	40					100

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					29
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					29
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					29
07	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					29
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	106	-0-	106	211	106	3			N	-0-					-0-
04	0	W	118	-0-	118	329	118	3			N	-0-					-0-
05	0	W	137	-0-	137	466	137	3			N	-0-					-0-
06	0	W	138	-0-	138	604	138	3			N	-0-					-0-
07	0	W	133	-0-	133	737	133	3			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	737					N	NO RPT					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					86
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					86
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					86
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					49
04	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2			N	-0-					49
05	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			N	-0-					49
06	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2			N	-0-					49
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			N	-0-					49
08	1178	N	637	-0-	-541	-0-	637	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					85
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					85
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					85
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					85
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					37
04	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					50
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					50
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	73	2	1	9	N	1					51
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					51
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					51
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

03	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	2			N	-0-				-0-
04	1470	N	1461	-0-	-9	B	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
05	1581	N	1431	-0-	-150	B	-0-	1431	2			N	-0-				-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
07	1519	N	1401	-0-	-118	B	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
08	1426	N	1343	-0-	-83	B	-0-	1343	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2			N	-0-				-0-
04	720	N	674	-0-	-46	B	-0-	674	2			N	-0-				-0-
05	775	N	740	-0-	-35	B	-0-	740	2			N	-0-				-0-
06	780	N	657	-0-	-123	B	-0-	657	2			N	-0-				-0-
07	682	N	603	-0-	-79	B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
08	744	N	704	-0-	-40	B	-0-	704	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	26	1	270	2	N	-0-				-0-
04	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	26	1	262	2	N	-0-				-0-
05	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	26	1	262	2	N	-0-				-0-
06	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	26	1	261	2	N	-0-				-0-
07	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	26	1	258	2	N	-0-				-0-
08	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	26	1	252	2	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	180	#	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					47
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					47
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					47
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					47
07	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					47
08	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	N	4					90
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	375	2	9	9	N	8	4	8			94
05	367	R	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	N	5					99
06	360	#	290	-0-	-70	-0-	289	2	1	9	N	1					100
07	403	#	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	N	2					102
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					102

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			N	-0-					37
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	3			N	-0-					37
05	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	3			N	-0-					37
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					37
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					37
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	24	1			5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	1	1			5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	11	-0-	-175	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	3	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	21	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	18	1	24	3	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	18	1	26	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-		-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-		-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-		-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-		-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	22	-0-		-71	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-		-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-		-10	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-		-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-		-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-		-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-		-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-		-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-		-28	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-		-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-		-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-		-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-		-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-		-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-		-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-		-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-		-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	72	-0-	-238	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	18	1	46	3	N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	64	-0-	-401	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	35	1	86	3	N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	240	N	12	-0-	-228	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

03	93	N	25	-0-	-68	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

03	155	N	41	-0-	-114	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

03	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	14	1	64	3	N	-0-					-0-
04	390	N	54	-0-	-336	-0-	15	1	39	3	N	-0-					-0-
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	23	1	39	3	N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	11	1	18	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	16	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	1	28	3	N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	28	-0-	-189	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
04	240	N	30	-0-	-210	-0-	9	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	16	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
04	270	N	51	-0-	-219	-0-	15	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	14	1	18	3	N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	33	-0-	-277	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	12	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	11	1	28	3	N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	23	1	29	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	N	3					126
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	N	4					130
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4					134
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					15
04	210	#	173	-0-	-37	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					15
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					15
06	210	#	138	-0-	-72	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					15
07	217	#	164	-0-	-53	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					15
08	217	#	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					49
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					49
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					49
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	330	N	166	-0-	-164	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	321	-0-	-51	-0-	60	1	261	3	Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	74	1	245	3	Y	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	64	1	262	3	Y	-0-					-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	137	1	256	3	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	105	1	256	3	Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	112	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	122	1	246	3	Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	196	1	264	3	Y	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	148	1	249	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		349	-0-	349	349	106	1	243	3	Y	-0-					-0-
*08	828	N	479	-0-	-349	-0-	198	1	281	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					150
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					150
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					150
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					150
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					150
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					150

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					19
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					19
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					19
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					19
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	3	4	9	Y	4					23
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	3	1	9	Y	1					24

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-					42
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					42
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					42
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					42
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	Y	1					43
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					43

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	341	#	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	330	#	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1280	3	9	9	N	8					133
04	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1181	3	7	9	N	6					139
05	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1281	3	8	9	N	7					146
06	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1214	3	7	9	N	6					152
07	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1253	3	11	9	N	10					162
*08	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1226	3	7	9	N	6					168

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

03	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					17
04	990	N	407	-0-	-583	-0-	407	2			N	-0-					17
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					17
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					17
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					17
08	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	2			N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	1					103
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1					104
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	3	1	9	N	1					105
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	N	1					106
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1					107
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					107

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	227	2	11	9	N	10					107
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	218	2	11	9	N	10					117
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	301	2	9	9	N	8					125
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13					138
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	N	9					147
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					147

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	#	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					75
04	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					75
05	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					75
06	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					75
07	1333	#	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					75
08	1426	#	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					75

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

03	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	420	#	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	403	#	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					44
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					44
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					44
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					44
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					44
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					55
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					55
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					55
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					55
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					55
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

03	1640	N	571	-0-	-1069	-0-	571	2			N	-0-					212
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					212
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					212
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					212
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					212
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

03	13947	X	4700	-0-	-9247	-0-	4698	2	2	9	N	2					69
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4713	2	62	9	N	56					125
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4535	2	17	9	N	15					140
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4217	2	22	9	N	20					160
07	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	4459	2	19	9	N	17					177
08	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	4712	2			N	-0-					177

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					112
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					112
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					112
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					112
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					112
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	#	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					69
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					69
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					58
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					58
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					58
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					58
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					58
*08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					23
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					23
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					23
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					23
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
*08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

03	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	240	#	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					136
04	390	#	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					136
05	403	#	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-					136
06	390	#	108	-0-	-282	-0-	108	3			N	-0-					136
*07	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					136
*08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					136

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	47	1	259	3	Y	2					65
							2	9									
*10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	5					70
							6	9									
*11	330	#	322	-0-	-8	-0-	27	1	291	3	Y	4					74
							4	9									
*12	DLQ G-10		321	-0-	321	321	46	1	275	3	Y	-0-					74
*01	DLQ G-10		393	-0-	393	714	58	1	328	3	Y	6					80
							7	9									
*02	DLQ G-10		295	-0-	295	1009	45	1	250	3	Y	-0-					80
*03	1333	R	324	-0-	-1009	-0-	65	1	259	3	Y	-0-					80
*04	330	#	295	-0-	-35	-0-	47	1	244	3	Y	4					84
							4	9									
*05	403	#	305	-0-	-98	-0-	50	1	252	3	Y	3					87
							3	9									
*06	390	#	291	-0-	-99	-0-	56	1	235	3	Y	-0-					87
*07	310	#	234	-0-	-76	-0-	38	1	196	3	Y	-0-					87
08	310	#	200	-0-	-110	-0-	35	1	165	3	Y	-0-					87

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

03	310	#	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					10
04	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			N	-0-					10
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					10
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					10
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					10
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					10
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					10
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					10
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					10
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					10
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					10

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

03	465	N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	20	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	121	1	542	3	Y	-0-					63
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	116	1	503	3	Y	10	73	1			-0-
							11	9									
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	116	1	486	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	118	1	512	3	Y	-0-					5
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	116	1	480	3	Y	-0-					5
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					20
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					20
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					20
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2016 - P/A 06/14/16

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 858240
ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					31
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					31
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					31
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	Y	-0-					31
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	386	3	Y	-0-					31
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	567	3	2	9	Y	2					169
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-	73	1			84
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	Y	2	2	1			84
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					84
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					84
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	3	1	9	Y	1					85

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	3	15	9	Y	14					191
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1790	3	4	9	Y	4	71	1			124
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1853	3	15	9	Y	14	2	1			136
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	3	15	9	Y	14					150
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1785	3	1	9	Y	1	131	1			18
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1752	3	21	9	Y	19	6	1			31

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1334	N	468	-0-	-866	-0-	464	2	4	9	Y	4					12
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					12
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					12
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					12
07	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					12
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					12

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					54
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					54
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					54
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					54
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					54
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					58
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					58
05	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-					58
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					58
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					58
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					121
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					121
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					121
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					121
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					121

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					63
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					63
05	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	2			N	-0-					63
06	990	N	462	-0-	-528	-0-	462	2			N	-0-					63
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					63
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

03	1488		353	-0-	-1135	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	1440		84	-0-	-1356	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1872	3	13	9	N	12					125
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	3	12	9	N	11					136
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1847	3	18	9	N	16					152
06	1830	N	1342	-0-	-488	-0-	1333	3	9	9	N	8					160
07	1643	N	957	-0-	-686	-0-	957	3			N	-0-					160
08	1860	N	152	-0-	-1708	-0-	152	3			N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	N	10					39
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	N	13					52
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	N	10					62
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	438	2	17	9	N	15					77
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					77
08	496	N	264	-0-	-232	-0-	253	2	11	9	N	10					87

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	#	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
	AKERS, ALMA, ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 271214	COMPL. DATE 01/27/1969					TOTAL DEPTH 4292	PERF. 4089 - 4094				
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	ANTLE OPERATING, INC.				026646												
	SHEPARD, BOBBY JOE				WELL #: 3	RRCID -> 143076	COMPL. DATE 11/09/1983					TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4161 - 4280				
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3					56
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					57
05	372	#	154	-0-	-218	-0-	153	2	1	9	N	1					58
06	420	#	334	-0-	-86	-0-	332	2	2	9	N	2					60
07	434	#	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1					61
08	434	#	180	-0-	-254	-0-	178	2	2	9	N	2					63
	BARNETT ENERGY, INC.				051290												
	HALL-PARKS				WELL #: 2	RRCID -> 091797	COMPL. DATE 10/05/1980					TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2994 - 3000				
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
	HALL PARKS "B"				WELL #: 6	RRCID -> 122670	COMPL. DATE 10/01/1986					TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3364 - 3373				
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
	BORDERLINE OPERATING CORP.				082999												
	JOHNSON, C. W. JR.				WELL #: 5	RRCID -> 122667	COMPL. DATE 02/01/1970					TOTAL DEPTH 4697	PERF. 4200 - 4210				
03	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	#	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	25				213
04	300	#	99	-0-	-201	-0-	73	2	26	9	N	24				237
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	20				257
06	159	R	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15				272
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20				292
*08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	287	2	22	9	N	20				312

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

03	217	#	190	-0-	-27	-0-	189	2	1	9	N	1	1	8		31
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				31
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-				31
06	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-				31
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				31
*08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

03	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-				-0-
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-				-0-
05	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-				-0-
06	180	#	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-				-0-
08	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

03	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-				-0-
04	180	#	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-				-0-
05	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-				-0-
06	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-				-0-
07	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-				-0-
08	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					53
04	450	#	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					53
05	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					53
06	450	#	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					53
07	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					53
*08	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					122
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					122
05	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					122
06	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					122
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					122
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	58	3	36	9					N	33	55	1			60
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	100	3	13	9					N	12					72
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	70	3	36	9					N	33	56	1			49
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	61	3	13	9					N	12					61
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	87	3	22	9					N	20	56	1			25
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	74	3	25	9					N	23	3	8			45

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	119	3	81	9	N	74	110	1	7	8	125
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	201	3	29	9	N	26	3	8			148
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	142	3	73	9	N	66	109	1	3	8	102
06	210	#	158	-0-	-52	-0-	125	3	33	9	N	30	7	8			125
07	248	#	224	-0-	-24	-0-	176	3	48	9	N	44	113	1	2	8	54
08	248	#	192	-0-	-56	-0-	149	3	43	9	N	39					93

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

03	341	#	169	-0-	-172	-0-	160	3	9	9	N	8					71
04	270	#	223	-0-	-47	-0-	216	3	7	9	N	6					77
05	248	#	199	-0-	-49	-0-	196	3	3	9	N	3					80
06	210	#	155	-0-	-55	-0-	153	3	2	9	N	2					82
07	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					82
08	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	794	R	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	Y	5	17	1			2
04	760	R	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	Y	4					6
05	777	R	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	Y	4					10
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	Y	4					14
07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	790	3	4	9	Y	4					18
08	775	#	773	-0-	-2	-0-	771	3	2	9	Y	2	17	1			3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	35					130
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	101	3	24	9	N	22					152
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	94	3	9	9	N	8					160
06	120	#	75	-0-	-45	-0-	65	3	10	9	N	9	5	8			164
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	96	3	10	9	N	9	1	8			172
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					172

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

03	1023	#	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	990	#	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	992	#	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	930	#	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	961	#	46	-0-	-915	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					41
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					43
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					46
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	233	2	3	9	N	3					49
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	306	2	2	9	N	2					51
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	161	2	1	9	N	1					52

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					10
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					10
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					10
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	317	2	39	9	N	35	170	1			63
04	390	N	115	-0-	-275	-0-	76	2	39	9	N	35					98
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	367	2	39	9	N	35					133
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	367	2	33	9	N	30					163
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	381	2	31	9	N	28					191
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	389	2	34	9	N	31	170	1			52

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					9
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					9
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					29
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					29
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					29
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					29
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					2
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					2
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	289	3	132	9	N	120					137
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	335	3	63	9	N	57	182	1			12
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	210	3	128	9	N	116	126	1			2
06	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	3			N	-0-					2
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	328	3	162	9	N	147	134	1			15
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					15

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

03	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					206
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					206
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					206
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	177	1			29
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					29
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					29

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					57
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					57
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					57
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					57
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					89
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	1					90
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	873	2	1	9	N	1					91
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1					92
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					93
08	868	N	694	-0-	-174	-0-	693	2	1	9	N	1					94

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GANNETT OPERATING LLC 293813

WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	147	7			-0-

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115

LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					39
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					39
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					39
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					40
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	255	2	3	9	N	3					43
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	221	2	2	9	N	2					45

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
*08	43	N	24	-0-	-19	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	83	3	28	9	Y	25					85
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	84	3	20	9	Y	18					103
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	86	3	25	9	Y	23					126
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	59	3	22	9	Y	20					146
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	56	3	13	9	Y	12					158
*08	133	N	64	-0-	-69	-0-	64	3			Y	-0-					158

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	46	-0-	-512	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	540	N	36	-0-	-504	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	757	3	12	9	N	11					93
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	3	13	9	N	12					105
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1054	2	23	9	N	21					126
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	873	2	23	9	N	21					147
07	1209	N	726	-0-	-483	-0-	707	2	19	9	N	17					164
08	1085	N	679	-0-	-406	-0-	646	2	33	9	N	30	156	1			38

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	371	3	12	9	N	11					202
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	170	3	7	9	N	6					208
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	303	3	2	9	N	2					210
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	409	3	18	9	N	16					226
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	1					227
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	N	1					228

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-					11
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					11
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					11
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					11
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					11
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-					9
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					9
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					9
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					9
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					9
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	61	1			32
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					32
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	9	N	7					39
06	330	N	68	-0-	-262	-0-	16	2	52	9	N	47					86
07	310	N	108	-0-	-202	-0-	80	2	28	9	N	25					111
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	21	6			90

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 549252
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	30	1			90
04	1170	N	678	-0-	-492	-0-	669	2	9	9	N	8					98
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					98
06	780	N	39	-0-	-741	-0-	39	2			N	-0-					98
07	713	N	34	-0-	-679	-0-	34	2			N	-0-					98
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					98

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					84
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					84
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					84
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					84
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					84
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					84

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					9
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			Y	-0-					9
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					64
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					65
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	N	1					66
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	N	1					67
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					68
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					68

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					112
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1					113
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	N	1					114
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	47	2	1	9	N	1					115
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					116
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					116

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					5
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					5
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					5
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					5
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					14
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					14
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					14
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					14
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					14
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2014 - PLUGGED 9/24/14

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	476					N	NO RPT					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					143
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					143
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					143
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					143
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					143
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					13
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					13
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					15
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					18
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					21

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					32
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					32
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	274	2	1	9	N	1					147
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	N	1					148
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2	9	N	2					150
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	255	2	1	9	N	1					151
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	270	2	1	9	N	1					152
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	258	2	1	9	N	1					153

SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

03	372	N	299	-0-	-73	-0-	56	1	239	2	N	4					157
							4	9									
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	56	1	282	2	N	11	1	8			167
							12	9									
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	56	1	213	2	N	2					169
							2	9									
06	300	N	154	-0-	-146	-0-	56	1	96	2	N	2					171
							2	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	56	1	312	2	N	11					182
							12	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	56	1	287	2	N	-0-					182

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

03	1085	N	924	-0-	-161	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			119
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					119
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					119
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	N	2	2	8			119
07	868	N	635	-0-	-233	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			119
08	1054	N	346	-0-	-708	-0-	346	2			N	-0-					119

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					57
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					57
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					57
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					57
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					57
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					57

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			148
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					148
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					148
06	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-					148
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					148
08	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					148

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	173	1			112
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	667	2	55	9	N	50					162
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	786	2	46	9	N	42					204
06	810	N	580	-0-	-230	-0-	579	2	1	9	N	1					205
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	N	10					215
08	837	N	479	-0-	-358	-0-	467	2	12	9	N	11					226

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	1651	2	395	9	N	359	370	1			217
04	2040	N	202	-0-	-1838	-0-	192	2	10	9	N	9	183	1			43
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2157	2	432	9	N	393	182	1			254
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1595	2	465	9	N	423	543	1			134
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1513	2	457	9	N	415	359	1			190
08	2604	N	1856	-0-	-748	-0-	1428	2	428	9	N	389	365	1			214

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					91
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					91
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					91
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					91
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					91
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					91

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	273	2	28	9	N	25					55
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	311	2	18	9	N	16					71
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	84	2	17	9	N	15					86
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	240	2	21	9	N	19					105
07	341	N	238	-0-	-103	-0-	207	2	31	9	N	28					133
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10	1	8			142

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1191	2	26	9	N	24					92
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1131	2	23	9	N	21					113
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1172	2	7	9	N	6	2	8			117
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1132	2	43	9	N	39	1	8			155
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1102	2	25	9	N	23	7	8			171
*08	1178	N	944	-0-	-234	-0-	762	2	182	9	N	165	1	8			335

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450

KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427

HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					5
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					5
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					5
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					5
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					5
08	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					29
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					29
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					29
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					29
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					29
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	108	2	70	9	N	64					184
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	92	2	73	9	N	66	177	1			73
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	94	2	88	9	N	80					153
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	85	2	105	9	N	95	165	1			83
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	70	2	112	9	N	102	173	1			12
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	57	2	66	9	N	60					72

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	713	N	59	-0-	-654	-0-	59	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

03	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	1857	3	97	9	N	88	167	1			1
04	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2044	3	182	9	N	165	164	1			2
05	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1829	3	72	9	N	65					67
06	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	1941	3	116	9	N	105	167	1			5
07	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2128	3	88	9	N	80					85
*08	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2095	3	89	9	N	81	161	1			5

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

03	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2467	3	18	9	N	16					313
04	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	2615	3	31	9	N	28	185	1			156
05	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2926	3	43	9	N	39					195
06	3104	R	3104	-0-	-0-	-0-	3065	3	39	9	N	35					230
07	3177	R	3177	-0-	-0-	-0-	3129	3	48	9	N	44					274
*08	3190	R	3190	-0-	-0-	-0-	3146	3	44	9	N	40					314

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
*06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114